
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BXP OPERATING, LLC		042191		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
TREVINO, E. 412		WELL #: 2		RRCID -> 188216		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13775 PERF. 11154 - 11774								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SALINAS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161625		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 4		RRCID -> 161364		COMPL. DATE 08/24/1996		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11826 - 12250								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	163105	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6134 - 6150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	170026	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	14576	PERF. 11864 - 11870			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9096 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:	2	RRCID ->	222726	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406										
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #:		111	RRCID ->	288824	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474										
STATE TRACT 350		WELL #:		3	RRCID ->	143219	COMPL. DATE	09/03/1979	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7933 - 7984			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
MARTINEZ, D.		WELL #:		11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKENDRICK, W.H.														
		WELL #:		14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313					
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:		2	RRCID -> 159501	COMPL. DATE 04/19/1996	TOTAL DEPTH 9275	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA		WELL #:		3	RRCID -> 160624	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 7951	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		5	RRCID -> 176151	COMPL. DATE 09/27/1998	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAHL, C. W. FEE		WELL #:		42	RRCID -> 181713	COMPL. DATE 02/11/2001	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7658 - 7671	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:		56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.// 00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 46		RRCID -> 195209		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 188522		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6625 - 8000								
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
COLLINS				WELL #: 4	RRCID -> 178138	COMPL. DATE 07/25/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8482	- 8494	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144						
STATE TRACT 706				WELL #: 2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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

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

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

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

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

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

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

WILD CAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

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

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 262270 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF. 14240 - 14332

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 732 RRCID -> 268878 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

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

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 229370 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 12375 PERF. N/A

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

BENAVIDES STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 251035 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11598 - 11970

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
MORSE				WELL #: 7	RRCID -> 232186	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228											
DECAVAZOS, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 141113	COMPL. DATE 01/28/1991	TOTAL DEPTH 8840	PERF. 7642 -	7682						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446											
GLD / TEAL HOF				WELL #: 1	RRCID -> 278810	COMPL. DATE 12/13/2014	TOTAL DEPTH 8940	PERF. 8570 -	8836						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061											
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT				WELL #: 130	RRCID -> 180168	COMPL. DATE 12/30/1972	TOTAL DEPTH 6600	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
JOHNSON, F.I.				WELL #: 58 F	RRCID -> 144316	COMPL. DATE 12/03/1992	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 5347	-	5353
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

CARR				WELL #: 86	RRCID -> 151414	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 9440	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		22	RRCID ->	179139	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310					
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 220474	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 14123	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

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

AMOCO FEE		WELL #:	8	RRCID -> 226140	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 12525	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

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

CALLAGHAN RANCH		WELL #:	68	RRCID -> 227808	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 6660	PERF. N/A	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

CALLAGHAN RANCH		WELL #:	67	RRCID -> 230060	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 6699	PERF. 4917 - 4921	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		108	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14652 - 14683				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.12962 - 12969				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-				-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193704 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 11168

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

KILLAM & HURD FEE 1503 WELL #: 1 RRCID -> 213626 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6048 - 6052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020 - P/A 03/27/20

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

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

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

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

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

L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259											
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOOS HEIRS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1540 - 1548	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517											
NEEDMORE		WELL #:		20	RRCID ->	277559	COMPL. DATE	04/16/2015	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
SAN ROMAN "A"				WELL #:	3H	RRCID ->	260398	COMPL. DATE	05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014														

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MPG PETROLEUM, INC.				518631								
RITCHIE FARMS				WELL #: 2	RRCID -> 252823	COMPL. DATE 02/28/2009	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 9344	- 9358			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #: 1	RRCID -> 136903	COMPL. DATE 09/10/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF. 7796	- 7814			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 261205	COMPL. DATE 10/13/2010	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168701	COMPL. DATE 02/12/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.15781	- 15920
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID -> 172977	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 12370	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 10820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355	- 11413
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	251884	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8889	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KLEBERG					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		572550										
MHQ		WELL #:		1	RRCID ->	168020	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	14011	PERF.	9902 - 9908
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO									
MODENA OPERATING LLC		573221														
STATE TRACT 991-S		WELL #: 1		RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT					11

ST 938-S		WELL #: 2		RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT					8

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707														
MUNOZ G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 253395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 8461	PERF. 8136 - 8292									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229				N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151														
ALONZO LOPEZ		WELL #: 6288		RRCID -> 265109	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 1150	PERF. N/A									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOPEZ, A.		WELL #: 3288		RRCID -> 266729	COMPL. DATE 04/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5664 - 5678									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		586679														
GUERRA, ET AL.		WELL #: 4		RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167 - 7305									
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107						
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

PROGAS OPERATING, INC				681142						
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	- 3341	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	- 9912	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	- 11176						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

ROCKDALE ENERGY, LLC				722895			CNTY: WEBB								
LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK							CNTY: WEBB								
				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197										
MOBIL FEE				WELL #: 6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424	- 10444					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF.13833	- 13856					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
SN OPERATING, LLC				797110								
PILONCILLO DEEP				WELL #: E 1V	RRCID -> 273101	COMPL. DATE 06/14/2012	TOTAL DEPTH 11770	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
DUWELL				WELL #: 1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11504	- 11720			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
PETRU, V. A.				WELL #: 4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186	- 14244			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514	-	9520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		846879									
YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA		WELL #:		3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6224 - 6350	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725			RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.	11890 - 11910	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

WILDCAT		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"				//CONT.//	879035	WELL #:	5	RRCID ->	184852	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	15105 - 15238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

VALOR ENERGY, LLC		MONTALVO, N. R.		WELL #:	60	RRCID ->	185563	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1756 - 1758		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	211917	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	1622 - 1638
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
JANCIK		WELL #:		10	RRCID ->	263191	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7584 - 7600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

SWEENEY		WELL #:		12	RRCID ->	265106	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13014	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SWEENEY		WELL #:		16	RRCID ->	268081	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	11964	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297										
BROOKS HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	258932	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9090 - 9110
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
HEIN-BRUNI GU		WELL #:		1	RRCID ->	163868	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	10791	PERF.	9366 - 9386
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		20	RRCID ->	180338	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		WELL #:		7 L	RRCID ->	187457	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11486 - 11519
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	200543	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS			
XTO ENERGY INC.				945936						
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID -> 171583	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID -> 171584	COMPL. DATE 11/29/1998	TOTAL DEPTH 11321	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

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

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID -> 211154	COMPL. DATE 04/26/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7014 - 7020		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-)		00130 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
DE LUNA, R. G.		WELL #:	14	RRCID ->	174709	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4052 - 4056	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

A. & H. (3250)		00130 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.		123560								
DELUNA, R. G.		WELL #:	6	RRCID ->	250174	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	4895 PERF. 3338 - 3342	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A S O G (FRIO 4950)		00220 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SEDCO OPERATING, LLC		763159								
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570 PERF. 4798 - 4803	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - PLUGGED 02/06/19										

ACEVEDO (LOBO 6)		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #:	3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915 PERF. 5997 - 6294			
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	3	N	-0-	4
02	870 N	816	-0-	-54	-0-	38	1	778	3	N	-0-	4
03	837 N	512	-0-	-325	-0-	5	1	507	3	N	-0-	4
04	990 N	531	-0-	-459	-0-	9	1	522	3	N	-0-	4
05	868 N	485	-0-	-383	-0-	9	1	476	3	N	-0-	4
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	3	N	-0-	4

BENAVIDES TR 2		00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
		169313										
		WELL #:	6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740 PERF. 5842 - 5970			
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	152	1	1114	3	N	4	60
02	1682 N	1345	-0-	-337	-0-	134	1	1211	3	N	-0-	60
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	155	1	1649	3	N	17	77
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	150	1	1569	3	N	2	79
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	155	1	1688	3	N	3	82
*06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	145	1	1728	3	N	7	89

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.// 00438 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 7		RRCID -> 152440		COMPL. DATE 10/28/1994			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31 1	687 3	N	6			138
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	7 9						148
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37 1	765 3	N	10			160
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	11 9						88
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	8 1	792 3	N	12			88
*06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	13 9	747 3	N	6	78 1		88
						7 9						
						17 1	861 3	N	-0-			88
						26 1	1150 3	N	-0-			88

HAERING-MARTIN		WELL #: 4		RRCID -> 155342		COMPL. DATE 07/19/1995			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346			
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32 1	676 3	N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	40 1	799 3	N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	5 1	653 3	N	-0-			-0-
04	690 N	585	-0-	-105	-0-	10 1	575 3	N	-0-			-0-
05	899 N	506	-0-	-393	-0-	10 1	496 3	N	-0-			-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	11 1	484 3	N	-0-			-0-

HACHAR-AKIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158375		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753			
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	59 1	448 3	N	-0-			-0-
02	580 N	533	-0-	-47	-0-	60 1	472 3	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	527 N	327	-0-	-200	-0-	34 1	293 3	N	-0-			-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52 1	442 3	N	-0-			-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	99 1	782 3	N	-0-			-0-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	53 1	370 3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 27		RRCID -> 164013		COMPL. DATE 07/16/1997			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

MARTINEZ, B. M.		WELL #: 6		RRCID -> 186256		COMPL. DATE 07/19/2001			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 3	N	-0-			36
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	12 1	101 3	N	-0-			36
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	37 1	528 3	N	-0-			36
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	21 1	193 3	N	-0-			36
*06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	28 1	357 3	N	-0-			36

ADAMI (WILCOX 7000)		00601 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
DOBIE GU 96		WELL #: 1		RRCID -> 216017		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7060				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-		1 1	15 3	Y	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
04		706 N	706	-0-	-0-		22 1	684 3	Y	-0-		29
05		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		29
*06		1374 N	1374	-0-	-0-		45 1	1329 3	Y	-0-	29 1	-0-

AGARITO (NAVARRO)		00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 3-T		RRCID -> 151300		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		225 N	225	-0-	-0-		8 1	174 2	N	-0-		-0-
							43 3					
02		234 N	234	-0-	-0-		9 1	181 2	N	-0-		-0-
							44 3					
03		163 N	163	-0-	-0-		7 1	127 2	N	-0-		-0-
							29 3					
04		150 N	107	-0-	-43		7 1	85 2	N	-0-		-0-
							15 3					
05		155 N	149	-0-	-6		9 1	118 2	N	-0-		-0-
							22 3					
*06		296 N	296	-0-	-0-		11 1	238 2	N	-0-		-0-
							47 3					

RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
02		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
03		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
04		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
05		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140
06		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-		140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6850 - 6860	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6870 - 6872	
01	3647	3647	-0-	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
02	3647	3647	-0-	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
03	3647	3647	-0-	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
04	3647	3647	-0-	-0-	-0-	397 1	3250 2	N	-0-		-0-
05	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		-0-
06	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		00832 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 009067		COMPL. DATE 05/01/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6932 - 6940	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 3		RRCID -> 068197		COMPL. DATE 09/14/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER)		//CONT.//		00832 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L.		WELL #:		A 6 T	RRCID ->	154226	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6838 - 6860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER)				00832 090	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PURL		WELL #:		A 2SD	RRCID ->	008853	COMPL. DATE	05/06/1934	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 3854 - 4126	
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)				00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
COTTINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	288661	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5284 - 5286	
01	0		13589	-0-	13589	18062	13345 2	244 9	N	222	191 1	66
02	0	W	13271	-0-	13271	31333	13023 2	248 9	N	225	190 1	101
03	0	W	15995	-0-	15995	47328	15739 2	256 9	N	233	181 1	153
04	0	W	15247	-0-	15247	62575	15025 2	222 9	N	202		355
05	0	W	15900	-0-	15900	78475	15648 2	252 9	N	229		584
06	0	W	14808	-0-	14808	93283	14618 2	190 9	N	173	187 1	570
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
TALBERT, C. P.		WELL #:		17-D	RRCID ->	180866	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6695 - 6704	
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HARPER HEFTE, INC.				357865								
HEFTE, MARY TOM ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	008934	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	6675	PERF. N/A	
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
02	348	N	333	-0-	-15	-0-	333 2		N	-0-		-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	308 2		N	-0-		-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
HEFTE, MARY TOM TRUST				WELL #:	10	RRCID ->	173526	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6515 - 6519
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-	-0-	
*06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284										
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-
02	783 N	705	-0-	-78	-0-	705	2		N	-0-
03	1612 N	201	-0-	-1411	-0-	201	2		N	-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-
05	744 N	645	-0-	-99	-0-	645	2		N	-0-
*06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	330	2	57	9	16
*06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1296	2	99	9	106
TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A										
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284													
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
03		217 N	110	-0-	-107	-0-	110 2		N	-0-			-0-
04		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
05		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
*06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A													
01		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1491 2	99 9	N	90			197
02		1102 N	830	-0-	-272	-0-	720 2	110 9	N	100	191 1		106
03		1178 N	707	-0-	-471	-0-	630 2	77 9	N	70			176
04		1140 N	1008	-0-	-132	-0-	920 2	88 9	N	80	182 1		74
05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1007 2	105 9	N	95			169
*06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	701 2	88 9	N	80			249

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036													
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
02		899 N	639	-0-	-260	-0-	639 2		N	-0-			-0-
03		1023 N	400	-0-	-623	-0-	400 2		N	-0-			-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			-0-
05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
*06		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282													
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095 2	28 9	Y	25			128
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	690 2	33 9	Y	30			158
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	317 2	11 9	Y	10			168
04		1080 N	453	-0-	-627	-0-	453 2		Y	-0-			168
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			168
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887													
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
03		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		Y	-0-			-0-
04		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		Y	-0-			-0-
05		434 X	54	-0-	-380	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
06		630 X	60	-0-	-570	-0-	60 2		Y	-0-			-0-

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

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

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635		RRCID -> 109780		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408		
RIVERS, W. C.		WELL #: 6								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RIVERS, W. C.		WELL #: 3		RRCID -> 184602		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
PURL		WELL #: 4		RRCID -> 008840		COMPL. DATE 10/22/1947		TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HARVEY, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 008850		COMPL. DATE 09/05/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: F 6 C		RRCID -> 008870		COMPL. DATE 09/04/1943		TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 6C		RRCID -> 008905		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860			
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1 2014 2	N	-0-		-0-
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1 2014 2	N	-0-		-0-
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1 2014 2	N	-0-		-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	246	1 2014 2	N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245																
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	185	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 4	RRCID ->	008992	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 5564 - 5968	
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 1	RRCID ->	008995	COMPL. DATE	09/01/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	009031	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6625 - 6635	
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEE 687		WELL #:		1	RRCID ->	032404	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	6525	PERF. 4808 - 5408	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		2	RRCID ->	032598	COMPL. DATE	03/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035										
KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			-0-
04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996										TOTAL DEPTH	7013	PERF.	5265 - 5437			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966										TOTAL DEPTH	8314	PERF.	N/A			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966										TOTAL DEPTH	8618	PERF.	N/A			
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966										TOTAL DEPTH	6980	PERF.	N/A			
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE										N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	5584 - 6396		
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341																
01	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A																
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A																
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680																
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854																
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 2		RRCID -> 043963		COMPL. DATE 12/10/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 1		RRCID -> 044373		COMPL. DATE 12/22/1967		TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGRAM, J. C.		WELL #: B 3 L		RRCID -> 044515		COMPL. DATE 07/30/1968		TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A								
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 044817		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507								
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 3		RRCID -> 045303		COMPL. DATE 12/21/1968		TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A								
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	5045	-	5934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	462	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362										COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5128	-	5563
01	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
03	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	259	1	2118	2	N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

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

ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5262	-	5818
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-			
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-			
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-			
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301										COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	N/A		
01	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
02	2900 N	3045	-0-	145	145	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
03	3190 X	3045	-0-	-145	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	332	1	2713	2	N	-0-			-0-			
05	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT			-0-			

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5133	-	5855
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412										COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	N/A		
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 3		RRCID -> 049543		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, DONALD		WELL #: 4		RRCID -> 051076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230				
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALTON, W. W. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 5		RRCID -> 051239		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WALTON, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 052711		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838																	
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-						-0-
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-						-0-
03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-						-0-
04		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210																	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-						-0-
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-						-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-						-0-
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-						-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-						-0-
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-						-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818				
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546				
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342												
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A												
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490												
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-	-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-	-0-
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-	-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	196	1	1601	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TEXON ROYALTY CO. "B"		WELL #:		5 T	RRCID ->	075285	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	6476	PERF.	6118 -	6160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 3	RRCID ->	077951	COMPL. DATE	08/14/1978	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J.		WELL #:		2	RRCID ->	078263	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	N/A	
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HORNE, C. J.		WELL #:		B 2	RRCID ->	079959	COMPL. DATE	04/23/1970	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6407 -	6413
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 2	RRCID ->	082306	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7175	PERF.	5264 -	5568
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 4958 -	6394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6396 -	6410			
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF. 4600 -	6638			
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6170 -	6180			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5265 -	5281			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092	-	6114
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 05/27/1982										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6562	-	6574
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-				-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996										TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-				-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-				-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988										TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-			-0-
02		304 N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-			-0-
03		304 N	304	-0-	-0-	-0-	152	1	152	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 - 6098
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 - 6499
01		938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-
02		938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-
03		938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 - 5684
01		84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-
02		87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-
03		87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-
04		87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989										TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 - 6080
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 - 5720
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 -	6546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3		N	-0-			-0-	
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990										TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 -	5965
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-	
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-	
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998										TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 -	4558
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-	
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998										TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 -	4854
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 -	5717
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996										TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 -	6080
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991										TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 -	6404
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF.	4782	-	4796		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	W	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402										COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	6200	-	6220		
01		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
02		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
03		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
04		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5196	-	5550		
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589										COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5806	-	5878		
01		258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-				-0-
02		258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-				-0-
03		258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	129	3	N	-0-				-0-
04		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122										COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	4964	-	6384		
01		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
02		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
03		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
04		2	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368										COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	4568	-	5268		
01		2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
02		2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
03		3007	X	2924	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
04		2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2924	2		N	-0-					-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		3000	X	NO	RPT	-0-	-3000	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	4631	-	5909		
01		837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
02		837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
03		837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
04		837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-					-0-
05		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
06		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035											
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202											
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674											
01		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812											
01		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-		-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890											
01		0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343											
01		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
02		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
BROWN, MINNIE		WELL #:		4	RRCID ->	148177	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5272 - 5570
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

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

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 19	RRCID ->	150185	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 6460 - 6554
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		18	RRCID ->	150852	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7057	PERF. 5140 - 6175
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	6 1	46 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

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

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		41	RRCID ->	151253	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5724 - 6556
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995										TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7126 - 7148	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3		N	-0-			-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3		N	-0-			-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994										TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6222 - 6892	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 - 6895	
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3			N	-0-			-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998										TOTAL DEPTH	7011	PERF. 5494 - 5713	
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-			-0-
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-			-0-
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-			-0-
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	178 1	1453 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998										TOTAL DEPTH	7550	PERF. 5613 - 6118	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3			N	-0-			-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995										TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6360 - 6386	
01	3100 N	3836	-0-	736	2844	3836 3			N	-0-			-0-
02	6488 X	3644	-0-	-2844		3644 3			N	-0-			-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3			N	-0-			-0-
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3			N	-0-			-0-
05	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995										TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-			-0-
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 48		RRCID -> 153430		COMPL. DATE 12/06/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 47		RRCID -> 153482		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964	
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153800		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 9		RRCID -> 154419		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 154944		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158	-	5420
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646	-	7500
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504	-	5574
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358	-	6368
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007										TOTAL DEPTH	8178	PERF.	5530	-	6417
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

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

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH	7608	PERF.	6138 - 7364	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
03		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6822 - 7048	
01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-		-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-		-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883	1	883	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001										TOTAL DEPTH	8546	PERF.	5534 - 5634	
01		2635 X	938	-0-	-1697	-0-	469	1	469	3	N	-0-		-0-
02		2465 X	938	-0-	-1527	-0-	469	1	469	3	N	-0-		-0-
03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005										TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6182 - 6210	
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-		-0-
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-		-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001										TOTAL DEPTH	7060	PERF.	5580 - 6855	
01		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-		-0-
02		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-		-0-
03		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	3344	1	3344	3	N	-0-		-0-
04		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT			-0-
05		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-				N	NO RPT			-0-
06		3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH	7861	PERF.	6366 - 6612	
01		3255 X	2304	-0-	-951	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-		-0-
02		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-		-0-
03		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	1152	1	1152	3	N	-0-		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-				N	NO RPT			-0-
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		N	-0-			-0-
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260													
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180													
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-		-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-		-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642													
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588													
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839										COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5136	-	5838
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-			
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-			
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-			
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164										COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5122	-	6386
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	104 1	849 2		N	-0-			-0-			
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	104 1	849 2		N	-0-			-0-			
03		953 N	953	-0-	-0-	-0-	104 1	849 2		N	-0-			-0-			
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	104 1	849 2		N	-0-			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969										COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	4746	-	6742
01		1054 X	102	-0-	-952	-0-	51 1	51 3		N	-0-			-0-			
02		928 X	102	-0-	-826	-0-	51 1	51 3		N	-0-			-0-			
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	51 1	51 3		N	-0-			-0-			
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107										COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	5782	-	6368
01		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118 1	967 2		N	-0-			-0-			
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118 1	967 2		N	-0-			-0-			
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118 1	967 2		N	-0-			-0-			
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	118 1	967 2		N	-0-			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564										COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152	-	6232
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-			
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-			
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-			
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-			
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638										COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092	-	6718
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015										TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063	-	6032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343	-	5564		
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-						-0-
02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-						-0-
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-						-0-
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400	-	4405		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978	-	6081		
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-						-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-						-0-
03		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-						-0-
04		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006										TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283	-	6282		
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-						-0-
02		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-						-0-
03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-						-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480 PERF. 5150 - 5654	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-		-0-
02	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2	N	-0-		-0-
03	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809	2	N	-0-		-0-
04	2820 X	2809	-0-	-11	-0-	2809	2	N	-0-		-0-
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT		-0-
06	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006 PERF. 4984 - 6896	
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3	N	-0-		-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 5185 - 5496	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018 PERF. 6322 - 6898	
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996 PERF. 6334 - 6398	
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-		-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67	RRCID ->	206920	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7031 PERF. 5104 - 6888	
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3	N	-0-		-0-
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-		-0-
03	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-		-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3	N	-0-		-0-
05	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			N	NO RPT		-0-
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE 687		WELL #:		6	RRCID ->	207799	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6540 - 6557	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005										TOTAL DEPTH	7156	PERF.	4804	-	5780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3		N	-0-			-0-		
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-		
03	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-		
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006										TOTAL DEPTH	7540	PERF.	5550	-	5980
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5376	-	6574
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006										TOTAL DEPTH	7178	PERF.	6754	-	6774
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006										TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6520	-	6575
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006										TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6541	-	6590
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-		
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-		
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-		
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5544	-	5679
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-		
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-		
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	3100 X	3033	-0-	-67	-0-	3033	3			N	-0-	-0-
02	2958 X	2875	-0-	-83	-0-	2875	3			N	-0-	-0-
03	3162 X	2875	-0-	-287	-0-	2875	3			N	-0-	-0-
04	2940 X	2875	-0-	-65	-0-	2875	3			N	-0-	-0-
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660												
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551												
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	-0-
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	-0-
04	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634												
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952												
01	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-	-0-
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-	-0-
03	4216 X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			N	-0-	-0-
04	4080 X	4067	-0-	-13	-0-	4067	2			N	-0-	-0-
05	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT	-0-
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT	-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527												
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018												TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387 1	3169 2	N	N	-0-						-0-
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387 1	3169 2	N	N	-0-						-0-
03		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387 1	3169 2	N	N	-0-						-0-
04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	387 1	3169 2	N	N	-0-						-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007												TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007												TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007												TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652		
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	N	-0-						-0-
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	N	-0-						-0-
03		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	N	-0-						-0-
04		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007												TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586		
01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	456 1	3729 2	N	N	-0-						-0-
02		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	456 1	3729 2	N	N	-0-						-0-
03		4340 X	4185	-0-	-155	-0-	456 1	3729 2	N	N	-0-						-0-
04		4200 X	4185	-0-	-15	-0-	456 1	3729 2	N	N	-0-						-0-
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	N	NO RPT						-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002												TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4788 - 6212		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-						-0-
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	N	-0-						-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008												TOTAL DEPTH	7163	PERF.	5390 - 5936		
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	170 1	1389 2	N	N	-0-						-0-
02		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	170 1	1389 2	N	N	-0-						-0-
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	170 1	1389 2	N	N	-0-						-0-
04		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	170 1	1389 2	N	N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT						-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	58 1	471 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010												
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	175 1	1435 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564												
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026												
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	325 1	2659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	2984	-0-	84	84	325 1	2659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3068 N	2984	-0-	-84	-84	325 1	2659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	325 1	2659 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292												
01	3100 N	3258	-0-	158	574	3258 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900 N	3258	-0-	358	932	3258 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4190 X	3258	-0-	-932	-0-	3258 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646												
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
KINSEY, E. A.		WELL #: A 8		RRCID -> 260414		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 30		RRCID -> 260418		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856			
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #: A 16		RRCID -> 260486		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102			
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	456	1	3732	2	N	-0-
03	4340 X	4188	-0-	-152	-0-	456	1	3732	2	N	-0-
04	4200 X	4188	-0-	-12	-0-	456	1	3732	2	N	-0-
05	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 10		RRCID -> 260487		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388			
01	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	212	1	1734	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 27		RRCID -> 261016		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810			
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	147	1	1207	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 25		RRCID -> 262324		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022			
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 23		RRCID -> 262367		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006			
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	110	1	2512	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS "A"		WELL #:		26	RRCID ->	270448	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7086 - 7100				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		70	RRCID ->	270657	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	7155	PERF. 4790 - 6706				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINSEY, E.A.		WELL #:		B 8	RRCID ->	278546	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6158 - 6476				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 9	RRCID ->	278569	COMPL. DATE	05/30/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6386 - 6424				
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINSEY, E. A. B		WELL #:		5B	RRCID ->	281882	COMPL. DATE	11/14/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6253 - 6296				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6301 - 6490		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		//CONT.//		911925										
CRITZ				WELL #:	4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5308 - 5313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			228

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

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

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

AGUA DULCE (LAMB)				00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
BRITANCO, L.L.C.				093620										
HERRMANN-LISKA UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	280320	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6640 - 6644	
01	10943 #	7918	-0-	-3025	-0-	7903	2	15	9	N	14			248
02	10237 #	7213	-0-	-3024	-0-	7210	2	3	9	N	3			251
03	9858 #	7207	-0-	-2651	-0-	7089	2	118	9	N	107	321	1	37
04	7800 #	1929	-0-	-5871	-0-	1928	2	1	9	N	1			38
05	8060 #	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			38
06	7650 #	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT			38

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284					CNTY: NUECES					
DIX, THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (LOCKHART)		00832 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HERRMANN		WELL #: 1		RRCID -> 284803		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6887 - 6894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/08/2020							
AGUA DULCE (RIVERS)		00832 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
HOWARD EXPLORATION, INC.		405950									
CHICAGO LAND BANK		WELL #: 1		RRCID -> 078747		COMPL. DATE 08/22/1978		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A			
01	713 N	250	-0-	-463	-0-	250 2		N	-0-	-0-	
02	377 N	272	-0-	-105	-0-	272 2		N	-0-	-0-	
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-	
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-	-0-	
06	840 N	531	-0-	-309	-0-	531 2		N	-0-	-0-	
AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		00832 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
WALTON, W. W.		WELL #: 1B		RRCID -> 140866		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SPONBERG, J. O.		WELL #: 8-F		RRCID -> 150231		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PYLE, H. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228460		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
AGUA DULCE (STONE 6800)		00832 388		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
DIX, THOMAS		WELL #: 9		RRCID -> 117588		COMPL. DATE 07/03/1985		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)												
C.B. PRODUCTION												
MASONIC PURL												
00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
119905												
WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-	96
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	96
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-	96
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	96
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96

MAGNUM PRODUCING, LP												
FULLER												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910												
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
DIX, THOMAS												
647284												
WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A												
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TALBERT, C.P.												
WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A												
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-	-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-	-0-
03	620 N	260	-0-	-360	-0-	260	2			N	-0-	-0-
04	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-	-0-
05	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	2			N	-0-	-0-
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT												
WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098												
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	6	9	Y	5	33
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	33
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	33
04	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	2			Y	-0-	33
05	217 N		-0-	-217	-0-					Y	-0-	33
06	210 N		-0-	-210	-0-					Y	-0-	33

EAST SIDE BLOCK UNIT												
WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585												
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	56
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	56
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-	56
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	56
05	186 N		-0-	-186	-0-					Y	-0-	56
06	270 N		-0-	-270	-0-					Y	-0-	56

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

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	961 X	809	-0-	-152	-0-	809	2			Y	-0-					26
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1007	2	55	9	Y	50	73	1			3
03	1085 X	1026	-0-	-59	-0-	861	2	165	9	Y	150	144	1			9
04	930 X	878	-0-	-52	-0-	801	2	77	9	Y	70	74	1			5
05	1147 N	89	-0-	-1058	-0-	23	2	66	9	Y	60					65
*06	990 N	359	-0-	-631	-0-	289	2	70	9	Y	64					129

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

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

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

01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					77
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					77
03	341 X	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					77
04	330 X	283	-0-	-47	-0-	283	2			Y	-0-					77
05	372 N	131	-0-	-241	-0-	109	2	22	9	Y	20					97
*06	300 N	101	-0-	-199	-0-	89	2	12	9	Y	11					108

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

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

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538																
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					99
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					99
03	403 X	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					99
04	360 X	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					99
05	434 N	87	-0-	-347	-0-	79	2	8	9	Y	7					106
*06	330 N	70	-0-	-260	-0-	67	2	3	9	Y	3					109

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384																
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					86
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					86
03	868 X	760	-0-	-108	-0-	760	2			Y	-0-					86
04	840 X	707	-0-	-133	-0-	707	2			Y	-0-					86
05	961 N	59	-0-	-902	-0-	47	2	12	9	Y	11					97
*06	750 N	140	-0-	-610	-0-	133	2	7	9	Y	6					103

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22	1		N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414																
01	558 X	238	-0-	-320	-0-	238	2			Y	-0-					181
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					181
03	310 X	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					181
04	300 X	236	-0-	-64	-0-	236	2			Y	-0-					181
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	777	2	17	9	Y	15					196
*06	240 N	188	-0-	-52	-0-	178	2	10	9	Y	9					205

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
01		341 X	285	-0-	-56	-0-	285	2		Y	-0-			60
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		Y	-0-			60
03		341 X	304	-0-	-37	-0-	304	2		Y	-0-			60
04		330 X	283	-0-	-47	-0-	283	2		Y	-0-			60
05		372 N	131	-0-	-241	-0-	109	2	22	9	Y	20		80
*06		300 N	116	-0-	-184	-0-	104	2	12	9	Y	11		91

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406														
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			354
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			354
03		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		N	-0-			354
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			354
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			354
*06		150 N	30	-0-	-120	-0-	30	2		N	-0-			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256															
01		4340 X	1950	-0-	-2390	-0-	1950	2		Y	-0-			4	
02		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2428	2	117	9	Y	106	110	1	-0-
03		2418 X	2315	-0-	-103	-0-	2077	2	238	9	Y	216	216	1	-0-
04		2190 X	2063	-0-	-127	-0-	1931	2	132	9	Y	120	111	1	9
05		2728 X	2171	-0-	-557	-0-	2154	2	17	9	Y	15			24
*06		2640 X	1342	-0-	-1298	-0-	1332	2	10	9	Y	9			33

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124 MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307														
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19														

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588													
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 11 RRCID -> 068502 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A													
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050	-	8060
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990										TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187	-	8220
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686	-	7694
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433	-	7460
01		3038 X	938	-0-	-2100	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-		
02		1421 X	938	-0-	-483	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-		
03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-	-0-		
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 28	RRCID ->	239715	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400 PERF. 8038 - 8052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VISION OIL AND GAS LLC				886198							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF. 8866 - 8873	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997							
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9249 - 9301	
01	124 X	124	-0-	-0-	-0-	115 4	9 9	N	8		387
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120 4	10 9	N	9		396
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120 4	10 9	N	9		405
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9249 - 9301	
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	125 4	4 9	N	4		102
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115 4	6 9	N	5		107
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	115 4	6 9	N	5		112
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478							
BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174586	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10715 PERF. 9806 - 9895	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BURNETT, ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176932	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	10240 PERF.10043 - 10053	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478														
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2097	-0-	-11	-0-	992	1	867	2	N	216	174	1	182
						238	9							
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	928	1	953	2	N	157	173	1	166
						173	9							
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	992	1	952	2	N	217	184	1	199
						239	9							
04	2040 N	1909	-0-	-131	-0-	960	1	731	2	N	198	350	1	47
						218	9							
05	2108 N	1906	-0-	-202	-0-	990	1	733	2	N	166	174	1	39
						183	9							
06	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	960	1	832	2	N	138			177
						152	9							
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140														
01	8122 X	6616	-0-	-1506	-0-	677	1	5878	2	N	55			132
						61	9							
02	7598 X	5395	-0-	-2203	-0-	684	1	4588	2	N	112	174	1	70
						123	9							
03	7843 X	6037	-0-	-1806	-0-	746	1	5179	2	N	102			172
						112	9							
04	7020 X	5809	-0-	-1211	-0-	744	1	5014	2	N	46	153	1	65
						51	9							
05	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	761	1	5902	2	N	70			135
						77	9							
*06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	751	1	6322	2	N	107	180	1	62
						118	9							
OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574														
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	447	1	444	2	N	148	182	1	89
						163	9							
02	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	958	1	1127	2	N	27			116
						30	9							
03	3100 N	3539	-0-	439	439	1634	1	1868	2	N	34			150
						37	9							
04	3000 N	2967	-0-	-33	406	1608	1	1254	2	N	95	183	1	62
						105	9							
05	3100 N	3481	-0-	381	787	1702	1	1744	2	N	32			94
						35	9							
*06	3244 X	2457	-0-	-787	-0-	1318	1	1102	2	N	34			128
						37	9							
OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478																	
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	1645	1	2750	2	N	-0-					79
02		3451 X	2177	-0-	-1274	-0-	995	1	1182	2	N	-0-					79
03		3689 X	736	-0-	-2953	-0-	441	1	295	2	N	-0-					79
04		3570 X	527	-0-	-3043	-0-	377	1	150	2	N	-0-					79
05		3689 X	520	-0-	-3169	-0-	356	1	164	2	N	-0-					79
06		3570 X	976	-0-	-2594	-0-	528	1	448	2	N	-0-					79
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432																	
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	217	1	57	9	N	52					231
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	203	1	54	9	N	49	175	1			105
03		279 N	261	-0-	-18	-0-	217	1	44	9	N	40					145
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	210	1	37	9	N	34	112	1			67
05		279 N	260	-0-	-19	-0-	219	1	2	2	N	35					102
							39	9									
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	210	1	42	9	N	38					140
WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284												
PURL, OLLIE B. WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664												
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
VISION OIL AND GAS LLC 886198												
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

AGUA DULCE (6740)		00832 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
J&G OIL & GAS		427635								
KANSAS CITY LIFE INS. CO.		WELL #:	1A	RRCID ->	159057	COMPL. DATE	04/25/1990	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 6743 - 6747	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000)		00832 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #:	3	RRCID ->	089703	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	7212 PERF. 4914 - 7043	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (7000-K)		00832 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
KOEENING		WELL #:	2	RRCID ->	085996	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7039 - 7041	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (8400)		00832 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
TALBERT, C. P.		WELL #:	11 C	RRCID ->	071588	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9100 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		886198								
		WELL #:	1	RRCID ->	174488	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 8442 - 8456	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

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

TALBERT, C. P.		WELL #: 12		RRCID -> 072216		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A					
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
03		589 N	310	-0-	-279	-0-	310	2	N	-0-			-0-
04		870 N	630	-0-	-240	-0-	630	2	N	-0-			-0-
05		713 N	275	-0-	-438	-0-	275	2	N	-0-			-0-
*06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-

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

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 134022		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586					
01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			30
02		1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			Y	-0-			30
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			30
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			30
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 171692		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

AGUA DULCE (8600 DIX)		00832 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284											
DIX, THOMAS		WELL #: 10		RRCID -> 095897		COMPL. DATE 09/30/1981		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702					
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
VISION OIL AND GAS LLC		886198								
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

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

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

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO)												
HARPER HEFTE, INC.												
YARBOROUGH												
00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
357865												
WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		3190 X	2869	-0-	-321	-0-	120	1	2638	2	N	199
							111	9				
02		3190 X	3112	-0-	-78	-0-	120	1	2885	2	N	296
							107	9				
03		0	4157	-0-	4157	967	120	1	3981	2	N	170
							56	9			177 1	
04		0	3159	-0-	3159	4126	120	1	2947	2	N	254
							92	9				
05		0	3764	-0-	3764	7890	134	1	3541	2	N	335
							89	9				
06		0	3586	-0-	3586	11476	130	1	3364	2	N	419
							92	9				

AGUA DULCE, NORTH (6750)												
HARPER HEFTE, INC.												
YARBOROUGH												
00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
357865												
WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		4340	4632	-0-	292	292	150	1	3143	2	Y	192
							1339	9				
02		4632	3925	-0-	-707	-0-	150	1	2749	2	Y	192
							1026	9				
03		4340	2047	-0-	-2293	-0-	55	1	1276	2	Y	202
							716	9				
04		4200	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	202
05		4340	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	202
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202

AGUA PRIETA (QUEEN CITY)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
IBARRA, ANTONIO, ET AL												
00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131
02		3509 X	-0-	-0-	-3509	-0-					Y	131
03		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	131
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	131
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131

LA JOLLA-PARR												
WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 AMDSJ2 LLC 016927
 E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	3	Y	-0-		12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2020

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-		12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020

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

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		252

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2018 - P/A 11/16/18

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

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

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			12

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2017																	

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	18	1	13	2	N	-0-					49
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	N	1					50
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	N	8					58
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	9	17	1	N	-0-					58
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	2	N	-0-					58
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	7	2	N	3					61
							3	9									

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

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	W	290	-0-	290	12774	26	1	129	2	N	123	56	1			67
02	0	W	509	-0-	509	13283	135	9	54	1	N	212	156	1			123
03	0	W	436	-0-	436	13719	233	9	41	1	N	248	320	1			51
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13719	273	9			N	-0-	21	1			30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13719					N	-0-					30

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 461 RRCID -> 288941 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2742 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	421	2	N	-0-			-0-
*02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	245	2	N	-0-			-0-
03	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	52	1	263	2	Y	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	35	1	146	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	142	-0-	-137	B	-0-	36	1	106	2	Y	-0-			-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

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

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

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

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

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

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

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

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		306	RRCID ->	093977	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9212 - 9808			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	201	-0-	-326	-0-		33	1	168	2	Y	-0-			-0-
02	406 N	74	-0-	-332	-0-		14	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	23	-0-	-349	-0-		6	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-

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

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		451DF	RRCID ->	179726	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	6186 - 6190			
01	2511 X	1907	-0-	-604	-0-		315	1	1592	2	Y	-0-			-0-
02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		449	1	1861	2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	111	-0-	-2121	-0-		28	1	83	2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-						Y	-0-			-0-
05	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-						Y	-0-			-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		460	RRCID ->	222209	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	4115 - 4142			
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		462D	RRCID ->	228546	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11331	PERF.	5181 - 11052			
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN		WELL #:		463DF	RRCID ->	239661	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	10495 - 10501			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		01097 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		479DF	RRCID ->	241025	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	6290 - 6298
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 X	511	-0-	-822	-0-		84 1	427 2	Y	-0-		-0-
02	1247 X	295	-0-	-952	-0-		57 1	238 2	Y	-0-		-0-
03	1333 X	441	-0-	-892	-0-		111 1	330 2	Y	-0-		-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				Y	-0-		-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-		-0-

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

KING RANCH MADERO		WELL #:		18	RRCID ->	278573	COMPL. DATE	07/30/2015	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	7856 - 7862
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER)		01193 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
OAKWOOD ENERGY, INC.		617356										
ZOCH		WELL #:		1C	RRCID ->	171004	COMPL. DATE	10/06/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2196 - 2202
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE	

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100)		01405 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LOPEZ		WELL #:		1 A		RRCID -> 093461		COMPL. DATE 04/10/1981		TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE
01	837 N	667	-0-	-170	-0-	237	1	430	2	Y	-0-
02	696 N	664	-0-	-32	-0-	230	1	434	2	Y	-0-
03	682 N	602	-0-	-80	-0-	217	1	384	2	Y	1
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	247	1	431	2	Y	-0-
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	239	1	443	2	Y	-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	233	1	447	2	Y	-0-

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

ALICE (STILLWELL)		01514 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521									
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU		WELL #:		2		RRCID -> 233332		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOSSER TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 256338		COMPL. DATE 05/17/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334	
01	496 N	234	-0-	-262	-0-	234	2	N	-0-		-0-
02	435 N	150	-0-	-285	-0-	150	2	N	-0-		-0-
03	496 N	60	-0-	-436	-0-	60	2	N	-0-		-0-
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-		-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-

ALICE (2670 HET)		01514 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MODESETT HET		WELL #:		1		RRCID -> 261316		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALICE (4800 FRIO)		01514 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1		RRCID -> 288968		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 5496 PERF. 4840 - 4844	
03	0	5144	-0-	5144	5144	5118	2	26	9	N	24
*04	5208	13683	-0-	8475	13619	13548	2	135	9	N	123
*05	13454	13764	-0-	310	13929	13618	2	146	9	N	133
*06	28943	14389	-0-	-14554	-0-	14267	2	122	9	N	111

ALICE, N. (STILLWELL SAND)		01517 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
ROSA SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 275944		COMPL. DATE 01/28/2015		TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3007 #	2275	-0-	-732	-0-	2247 2	28 9	N	25	87
02		2436 #	1898	-0-	-538	-0-	1876 2	22 9	N	20	107
03		2977 R	2977	-0-	-0-	-0-	2963 2	14 9	N	13	120
04		3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	3087 2	9 9	N	8	128
05		3226 R	3226	-0-	-0-	-0-	3215 2	11 9	N	10	138
06		2880 #	2719	-0-	-161	-0-	2712 2	7 9	N	6	144

ALICE, NORTH (4800)		01517 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
DE PEREZ, GUADALUPE M.		WELL #: 1		RRCID -> 261605		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819			
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	126
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	126

STARR OPERATING, LLC		815855		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282012		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74

ARRIETA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 282013		COMPL. DATE 12/17/2016		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130)		01518 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521									
HOLMES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 190365		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

ALTA MESA (M-14)		02000 688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LEONCITO		WELL #:	19	RRCID ->	180468	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5434 - 5440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA MESA (6100 SD.)		02000 946		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886												
CASAMIGOS		WELL #:	1	RRCID ->	286861	COMPL. DATE	04/04/2019	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	5909 - 5912			
01	15841 #	8632	-0-	-7209	-0-	8557	2	75	9	N	68	180	1	62
02	12035 #	6192	-0-	-5843	-0-	6130	2	62	9	N	56			118
03	12462 #	3349	-0-	-9113	-0-	3319	2	30	9	N	27	127	1	18
04	11730 #	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-			18
05	10571 #	9	-0-	-10562	-0-	9	2			N	-0-			18
06	8340 #	18	-0-	-8322	-0-	18	2			N	-0-			18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2020														

ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	6504 - 7223			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	7213 - 7223			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
GARCIA 1		WELL #:		20 U		RRCID -> 009269		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300)		02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
GARCIA 1		WELL #:		20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA 1		WELL #:		30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GARCIA 1		WELL #:		31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
GARCIA 1														
02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
073056														
WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 X	917	-0-	-1191	-0-	283	1	598	2	Y	33	191 1	37
							36	9						
02		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	330	1	1091	2	Y	6		43
							7	9						
03		3782 X	3637	-0-	-145	-0-	423	1	3182	2	Y	29		72
							32	9						
04		3660 X	3274	-0-	-386	-0-	374	1	2867	2	Y	30		102
							33	9						
05		3782 X	2267	-0-	-1515	-0-	322	1	1920	2	Y	23		125
							25	9						
*06		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	416	1	3379	2	Y	20		145
							22	9						

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
TARED														
02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS														
073056														
WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	226	1	771	2	N	17	7 1	121
							19	9						
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	264	1	1035	2	N	7		128
							8	9						
03		806 N	766	-0-	-40	-0-	126	1	634	2	N	5	10 1	123
							6	9						
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	126	1	740	2	N	14		137
							15	9						
05		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	194	1	1284	2	N	18		155
							20	9						
*06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	194	1	1277	2	N	9	8 1	156
							10	9						

ALTE HUNDE (VI)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
JENNINGS RANCH D														
02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
386310														
WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTE HUNDE (6700)														
SMITH PRODUCTION INC.														
BARROCITO, B. M.														
02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA														
789662														
WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVARADO (REQUENEZ)		02100 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
ALVARADO, DANIEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102758		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVARADO, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 170960		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	183 1	3318 2	N		20	162 1		51
02	3335 X	3141	-0-	-194	-0-	22 9	149 1	N		8			59
03	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	9 9	159 1	Y		12			71
04	3450 X	2586	-0-	-864	-0-	13 9	125 1	Y		17			88
05	3534 X	1901	-0-	-1633	-0-	19 9	98 1	Y		2			90
*06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	2 9	197 1	Y		18			108
						20 9							
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		8	9 1		80
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N		8	5 1		83
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	9 9	7 2	Y		6	3 1		86
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	7 2	5 2	Y		6	9 1		83
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	3 2	4 9	Y		4	4 1		83
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y		3	4 1		82
						3 9							
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166	
01	558 N	288	-0-	-270	-0-	15 1	266 2	N		6	6 1		18
02	348 N	281	-0-	-67	-0-	7 9	13 1	N		4	3 1		19
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4 9	14 1	Y		4	2 1		21
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	4 9	13 1	Y		3	5 1		19
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	3 9	13 1	Y		3	3 1		19
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3 9	14 1	Y		3	3 1		19
						3 9							
FNB MISSION			WELL #:	1	RRCID ->	129653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7822 - 8144	
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	39 1	714 2	N		6	5 1		109
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	7 9	36 1	N		3	2 1		110
03	868 N	762	-0-	-106	-0-	3 9	35 1	Y		14	91 1		33
04	750 N	705	-0-	-45	-0-	15 9	34 1	Y		4	4 1		33
05	806 N	659	-0-	-147	-0-	4 9	34 1	Y		3	2 1		34
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	3 9	45 1	Y		2	2 1		34
						2 9							
HINOJOSA			WELL #:	2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7839 - 7861	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7618 - 7988				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		4	RRCID ->	136950	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 7328 - 7646
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	123 1	2239 2	N	84	93 1	36
02	2320 X	2020	-0-	-300	-0-	92 9 93 1	1849 2	N	71	45 1	62
03	2511 N	1794	-0-	-717	-0-	78 9 81 1	1632 2	Y	74	27 1	109
04	2370 N	1622	-0-	-748	-0-	81 9 75 1	1461 2	Y	78	88 1	99
05	2170 N	1280	-0-	-890	-0-	86 9 63 1	1163 2	Y	49	44 1	104
06	1740 N	1074	-0-	-666	-0-	54 9 54 1	978 2	Y	38	44 1	98
						42 9					

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 - 7968
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	78 1	1412 2	N	-0-		42
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	74 1	1477 2	N	3		45
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	3 9 77 1	1554 2	Y	31		76
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	34 9 66 1	1301 2	Y	6		82
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	7 9 75 1	1383 2	Y	7		89
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	8 9 74 1	1354 2	Y	9		98
						10 9					

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

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
OLIVAREZ, O GU		WELL #:		3	RRCID ->	144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 -	8190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FNB MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	173584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF. 8630 -	8843
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

FNB MISSION		WELL #:		3	RRCID ->	174489	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 8822 -	8885
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	25 1	446 2	N	6	8 1	117
							7 9					
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36 1	719 2	N	3	2 1	118
							3 9					
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37 1	750 2	Y	17	1 1	134
							19 9					
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38 1	740 2	Y	3	4 1	133
							3 9					
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	39 1	723 2	Y	6	2 1	137
							7 9					
06	780	N	631	-0-	-149	-0-	32 1	591 2	Y	7	2 1	142
							8 9					

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	176656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8916 -	9395
01	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	232 1	2179 2	N	42		196
							46 9					
02	2436	N	2251	-0-	-185	-0-	187 1	2050 2	N	13		209
							14 9					
03	2511	N	1368	-0-	-1143	-0-	119 1	1227 2	Y	20	22 1	207
							22 9					
04	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-			Y	41	130 1	118
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	13	16 1	115
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	21	32 1	104

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARCIA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176661		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19														

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951						
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	121	1	2197	2	N	50	46	1	98
						55	9							
02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	101	1	2013	2	N	63	22	1	139
						69	9							
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	113	1	2279	2	Y	80	14	1	205
						88	9							
04	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	115	1	2245	2	Y	55	44	1	216
						61	9							
05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	127	1	2331	2	Y	36	22	1	230
						40	9							
06	2400 N	2226	-0-	-174	-0-	115	1	2086	2	Y	23	22	1	231
						25	9							

GARCIA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970						
01	5456 X	5310	-0-	-146	-0-	504	1	4740	2	N	60	49	1	79
						66	9							
02	5104 X	4893	-0-	-211	-0-	404	1	4421	2	N	62	35	1	106
						68	9							
03	5394 X	5202	-0-	-192	-0-	456	1	4700	2	Y	42	53	1	95
						46	9							
04	5220 X	5030	-0-	-190	-0-	437	1	4554	2	Y	35			130
						39	9							
05	5394 X	5228	-0-	-166	-0-	445	1	4735	2	Y	44	35	1	139
						48	9							
06	5130 X	5033	-0-	-97	-0-	465	1	4502	2	Y	60	70	1	129
						66	9							

GARCIA "B"		WELL #: 4		RRCID -> 177052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349						
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	104	1	979	2	N	12			50
						13	9							
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	86	1	937	2	N	13	4	1	59
						14	9							
03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	86	1	890	2	Y	10	8	1	61
						11	9							
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	Y	14			75
						15	9							
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	86	1	917	2	Y	11	5	1	81
						12	9							
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	Y	13	11	1	83
						14	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
TEXAS OSAGE GU		WELL #: 4		RRCID -> 178587		COMPL. DATE 08/11/2000			TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	59	1	1075	2	N	22		109
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	24	9	1184	2	N	3		112
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	3	9	1212	2	Y	-0-		112
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-		112
05	1333 N	1067	-0-	-266	-0-	54	1	1012	2	Y	-0-		112
06	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	55	1	1118	2	Y	-0-		112
06	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	61	1	1118	2	Y	-0-		112
GARCIA "B"		WELL #: 5		RRCID -> 178994		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575	
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	95	1	1720	2	N	85	5 1	215
02	1769 N	1701	-0-	-68	-0-	94	9	1533	2	N	83	199 1	99
03	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	77	1	1608	2	Y	16	3 1	112
04	1830 N	1621	-0-	-209	-0-	91	9	1529	2	Y	13	13 1	112
05	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	80	1	1456	2	Y	29	7 1	134
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	18	9	1286	2	Y	17	7 1	144
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	78	1	1286	2	Y	17	7 1	144
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	14	9	1286	2	Y	17	7 1	144
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	79	1	1286	2	Y	17	7 1	144
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	32	9	1286	2	Y	17	7 1	144
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	71	1	1286	2	Y	17	7 1	144
06	1650 N	1376	-0-	-274	-0-	19	9	1286	2	Y	17	7 1	144
GARCIA "B"		WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526	
01	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	144	1	1355	2	N	29	11 1	124
02	1479 N	1402	-0-	-77	-0-	32	9	1261	2	N	24	13 1	135
03	1581 N	1495	-0-	-86	-0-	115	1	1340	2	Y	23	15 1	143
04	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	26	9	1274	2	Y	93	139 1	97
05	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	130	1	1307	2	Y	31	10 1	118
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	25	9	1167	2	Y	34	19 1	133
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	122	1	1167	2	Y	34	19 1	133
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	102	9	1167	2	Y	34	19 1	133
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	123	1	1167	2	Y	34	19 1	133
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	34	9	1167	2	Y	34	19 1	133
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	121	1	1167	2	Y	34	19 1	133
06	1440 N	1325	-0-	-115	-0-	37	9	1167	2	Y	34	19 1	133
FNB MISSION		WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	9	1 1	124
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	10	9	562	2	N	6	9 1	121
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	495	2	Y	40	8 1	153
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	7	9	395	2	Y	30		183
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	48	1	447	2	Y	13	5 1	191
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	44	9	436	2	Y	17	11 1	197
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	38	1	436	2	Y	17	11 1	197
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	33	9	436	2	Y	17	11 1	197
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	42	1	436	2	Y	17	11 1	197
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	14	9	436	2	Y	17	11 1	197
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	45	1	436	2	Y	17	11 1	197
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	19	9	436	2	Y	17	11 1	197

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #:		3	RRCID -> 180445		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8307 - 9120		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	457 1	8298 2	N		40			122
02	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	374 1	7469 2	N		41			163
03	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	408 1	8212 2	Y		79	185 1		57
04	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	389 1	7619 2	Y		39			96
05	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	432 1	7946 2	Y		51			147
*06	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	406 1	7391 2	Y		51			198

GARCIA "B"		WELL #:		7	RRCID -> 181530		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8435 - 8643		
01	2015 N	1925	-0-	-90	-0-	184 1	1734 2	N		6			188
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	151 1	1655 2	N		24			212
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	173 1	1786 2	Y		28	18 1		222
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	161 1	1678 2	Y		44			266
05	1953 N	1700	-0-	-253	-0-	144 1	1532 2	Y		22	204 1		84
*06	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	186 1	1804 2	Y		26	27 1		83

FNB MISSION		WELL #:		5	RRCID -> 181695		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8188 - 9034		
01	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	548 1	9962 2	N		103	62 1		137
02	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-	456 1	9101 2	N		77	33 1		181
03	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	521 1	10481 2	Y		68	113 1		136
04	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	492 1	9641 2	Y		67	66 1		137
05	9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	512 1	9417 2	Y		61	33 1		165
*06	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	497 1	9042 2	Y		54	33 1		186

BENTSEN-WHITTINGTON GUL		WELL #:		4	RRCID -> 182355		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8248 - 9020		
01	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	515 1	9368 2	N		99	183 1		44
02	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	452 1	9029 2	N		42			86
03	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	485 1	9757 2	Y		52			138
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	474 1	9284 2	Y		45			183
05	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	521 1	9582 2	Y		42			225
*06	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	490 1	8914 2	Y		35	179 1		81

ALVARADO (VICKSBURG)			//CONT.//	02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136									
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	8	RRCID ->	182766	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	8336 - 9096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2242 N	2242	-0-	-0-	111 1	2018 2		N	103	99 1		93
						113 9							
02		2117 N	1477	-0-	-640	66 1	1310 2		N	92	48 1		137
						101 9							
03		2263 N	1607	-0-	-656	73 1	1460 2		Y	67	29 1		175
						74 9							
04		2184 N	2184	-0-	-0-	102 1	1999 2		Y	75	93 1		157
						83 9							
*05		2263 N	2263	-0-	-0-	113 1	2076 2		Y	67	46 1		178
						74 9							
06		1560 N	NO RPT	-0-	-1560				Y	NO RPT			178

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

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

GARCIA "B"			WELL #:	9	RRCID ->	185593	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8301 - 9337	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
03		845 N	845	-0-	-0-	75 1	770 2		Y	-0-			83
04		2394 N	2394	-0-	-0-	210 1	2184 2		Y	-0-			83
05		1227 N	1227	-0-	-0-	105 1	1122 2		Y	-0-			83
*06		1002 N	1002	-0-	-0-	94 1	908 2		Y	-0-			83

CELESTINO GARZA GU			WELL #:	9	RRCID ->	185594	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8102 - 8737	
01		800 N	800	-0-	-0-	42 1	758 2		N	-0-			97
02		749 N	749	-0-	-0-	36 1	713 2		N	-0-			97
03		3100 N	5033	-0-	1933	238 1	4781 2		Y	13			110
						14 9							
04		3000 N	5376	-0-	2376	258 1	5062 2		Y	51			161
						56 9							
05		3100 N	4850	-0-	1750	247 1	4546 2		Y	52			213
						57 9							
*06		10075 X	4016	-0-	-6059	207 1	3765 2		Y	40	175 1		78
						44 9							

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793		PERF. 8685 - 9900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		55 1	991 2	N		5	160 1		47
02	1044 N	952	-0-	-92	-0-		6 9	907 2	N		-0-			47
03	1116 N	1010	-0-	-106	-0-		45 1	960 2	Y		2			49
04	1020 N	817	-0-	-203	-0-		48 1							
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-		2 9	777 2	Y		-0-			49
*06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		40 1	866 2	Y		6			55
							47 1							55
							7 9							
							58 1	1050 2	Y		-0-			55

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

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

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215		PERF. 8580 - 8604				
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-		85 1	799 2	N		11	9 1		58
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-		12 9	540 2	N		10	8 1		60
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		49 1	1226 2	Y		8	8 1		60
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		11 9	1008 2	Y		17			77
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		119 1	1005 2	Y		16	5 1		88
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-		9 9	509 2	Y		12	11 1		89
							97 1							
							19 9							
							94 1							
							18 9							
							53 1							
							13 9							

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	N	1	3 1	20
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	257	2	N	1	2 1	19
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	-0-	1 1	18
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	-0-		18
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	Y	-0-		18
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	Y	-0-		18

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

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244				
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	200	1	1883	2	N	27	7 1	99
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	156	1	1707	2	N	22	13 1	108
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	176	1	1816	2	Y	9	92 1	25
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	159	1	1658	2	Y	15		40
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	170	1	1811	2	Y	24	9 1	55
*06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	179	1	1736	2	Y	13	17 1	51

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544				
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	2	N	-0-	1 1	55
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	N	24		79
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	26	9	348	2	Y	1		80
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	1		81
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	Y	21		102
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	5		107

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

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VILLAREAL				WELL #: 14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8811 - 9530				
01	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	637	1	5985	2	N	90	67	1			218
						99	9									
02	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	529	1	5791	2	N	55	55	1			218
						61	9									
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	569	1	5861	2	Y	64	217	1			65
						70	9									
04	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	515	1	5363	2	Y	54					119
						59	9									
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	580	1	6176	2	Y	65	43	1			141
						72	9									
*06	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	464	1	4491	2	Y	74	85	1			130
						81	9									
FERGUSON, D.				WELL #: 4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8242 - 10032				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLARREAL				WELL #: 15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8902 - 8922				
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	83	1	777	2	N	28	7	1			186
						31	9									
02	870 N	824	-0-	-46	-0-	68	1	741	2	N	14	6	1			194
						15	9									
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	76	1	782	2	N	54	190	1			58
						59	9									
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	65	1	672	2	N	228	173	1			113
						251	9									
05	868 N	841	-0-	-27	-0-	70	1	743	2	N	25	4	1			134
						28	9									
06	900 N	816	-0-	-84	-0-	75	1	723	2	N	16	9	1			141
						18	9									
VILLARREAL				WELL #: 16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264		PERF. 8738 - 10956				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576			
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	N	11	6	1	44
							12	9							
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1494	2	N	24	4	1	64
							26	9							
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	77	1	1549	2	Y	13	3	1	74
							14	9							
04	1650	N	1589	-0-	-61	-0-	76	1	1494	2	Y	17	10	1	81
							19	9							
05	1705	N	1605	-0-	-100	-0-	82	1	1509	2	Y	13	5	1	89
							14	9							
06	1590	N	1572	-0-	-18	-0-	81	1	1471	2	Y	18	5	1	102
							20	9							

VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10332 - 10584			
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	23	1	1	60
							25	9							
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	10	1	1	69
							11	9							
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	20			89
							22	9							
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	11	1	116	2	Y	1			90
							1	9							
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	9	1	95	2	Y	17			107
							19	9							
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	81	2	Y	8			115
							9	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8194 - 8240	
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	132	1	2155	3	Y	7			12
							8	9							
02	2146	X	1871	-0-	-275	-0-	103	1	1765	3	Y	3	5	1	10
							3	9							
03	2170	X	2042	-0-	-128	-0-	109	1	1927	3	Y	5	5	1	10
							6	9							
*04	2220	X	1963	-0-	-257	-0-	120	1	1837	3	Y	5	7	1	8
							6	9							
05	2294	X	2035	-0-	-259	-0-	111	1	1914	3	Y	5			13
							4	4							
06	2220	X	2057	-0-	-163	-0-	123	1	1929	3	Y	4			17
							1	4							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	125 1	2043 3	Y	6			10
02	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	109 1	1873 3	Y	4	5 1		9
03	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	115 1	2042 3	Y	5	5 1		9
*04	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	128 1	2006 3	Y	6	7 1		8
05	2170 X	2057	-0-	-113	-0-	113 1	1934 3	Y	5			13
06	2100 X	2017	-0-	-83	-0-	121 1	1891 3	Y	4			17

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

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

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

01	1891 N	1472	-0-	-419	-0-	85 1	1387 3	Y	-0-			-0-
02	2146 X	1252	-0-	-894	-0-	69 1	1183 3	Y	-0-			-0-
03	1891 X	1365	-0-	-526	-0-	73 1	1292 3	Y	-0-			-0-
*04	1410 X	1304	-0-	-106	-0-	78 1	1224 3	Y	-0-			-0-
*05	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	88 1	1505 3	Y	1			1
*06	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	87 1	1352 3	Y	-0-			1

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

01	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	67 1	1090 3	Y	6			11
02	1479 N	1116	-0-	-363	-0-	61 1	1051 3	Y	4	5 1		10
03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	69 1	1218 3	Y	4	5 1		9
*04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	81 1	1260 3	Y	6	7 1		8
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	80 1	1366 3	Y	5			13
06	1260 N	1162	-0-	-98	-0-	70 1	1087 3	Y	4			17

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARCIA BB		WELL #:		15	RRCID ->	231228	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7985 - 8081	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARCIA BB		WELL #:		16	RRCID ->	231229	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7104 - 7126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ALVARADO (6780)				02100 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		5	RRCID ->	171675	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	7970	PERF.	6801 - 6809	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)				02165 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
PENA		WELL #:		1	RRCID ->	135181	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9774 - 9834	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PENA		WELL #:		2	RRCID ->	137147	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9756 - 9834	
01	1116 X	23	-0-	-1093 B	-0-	22	1	1 9	N	1			174
02	9243 X	9243	-0-	-0- B	-0-	632	1	8602 2	N	8			182
03	8667 X	8667	-0-	-0- B	-0-	687	1	7974 2	N	5			187
04	7693 X	7693	-0-	-0- B	-0-	664	1	7018 2	N	10	165 1		32
05	7710 X	7710	-0-	-0- B	-0-	687	1	7012 2	N	10			42
*06	7690 X	7690	-0-	-0- B	-0-	666	1	7020 2	N	4			46

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555											
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	778	-0-	-121	-0-	144	1	634	3	N	-0-		177
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	101	1	699	3	N	-0-		177
03	899 N	824	-0-	-75	-0-	134	1	690	3	N	-0-		177
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	669	3	N	20	178 1	19
						22	9						
05	868 N	730	-0-	-138	-0-	106	1	624	3	N	-0-		19
*06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	115	1	749	3	N	-0-		19

SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 04/08/1978		TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A					
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	54	1	1216	3	N	-0-		160
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	N	-0-		160
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	62	1	1060	3	N	-0-		160
04	1230 N	867	-0-	-363	-0-	36	1	789	3	N	38	182 1	16
						42	9						
05	1302 N	378	-0-	-924	-0-	26	1	352	3	N	-0-		16
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		16

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

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 3		RRCID -> 166545		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460					
01	3069 X	2622	-0-	-447	-0-	208	1	2401	3	N	12		166
						13	9						
02	2697 X	2499	-0-	-198	-0-	195	1	2249	3	N	50		216
						55	9						
03	2852 X	2515	-0-	-337	-0-	202	1	2290	3	N	21	184 1	52
						23	9					1 8	
04	2760 X	2077	-0-	-683	-0-	121	1	1956	3	N	-0-		52
05	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	208	1	2539	3	N	25		77
						28	9						
06	2580 X	2509	-0-	-71	-0-	181	1	2286	3	N	38	1 8	114
						42	9						

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
 LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

01	62 N	58	-0-	-4	-0-	45	1	13	3	N	-0-				-0-
02	58 N	48	-0-	-10	-0-	34	1	14	3	N	-0-				-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	45	1	19	3	N	-0-				-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	1			N	-0-				-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	52	1	28	3	N	-0-				-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	41	1	6	3	N	-0-				-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-				-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-				-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	61	1	492	3	N	-0-				-0-
06	240 N	60	-0-	-180	-0-	17	1	43	3	N	-0-				-0-

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-				-0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-				-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-				-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

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

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		//CONT.//		02165 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555							
VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		2271D	RRCID ->	145960	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 9901 - 9969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

MCCAMPBELL, E.A.		WELL #:		4274	RRCID ->	159880	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	14990	PERF. 9932 - 9960
01	1216	N	1216	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-
02	1160	N	918	-0-	-242	918	3	N	-0-		-0-
03	1333	N	1192	-0-	-141	1192	3	N	-0-		-0-
04	1170	N	540	-0-	-630	540	3	N	-0-		-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	1300	3	N	-0-		-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C)		02165 757		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555									
SCHROEDER, ALDA		WELL #:		1274	RRCID ->	072421	COMPL. DATE	06/22/1977	TOTAL DEPTH	10555	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)		02165 761		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.		577151									
LOPEZ, ALONZO		WELL #:		1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)		02241 162		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529									
ZWERNEMANN		WELL #:		R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF. 4748 - 4761
01	800	N	800	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
03	837	N	400	-0-	-437	400	3	N	-0-		-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	775	3	N	-0-		-0-

AMARGOSA (2700)		02241 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		950529									
EARHART, MARTHA		WELL #:		A 1	RRCID ->	044307	COMPL. DATE	06/08/1968	TOTAL DEPTH	5103	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

AMARGOSA (2700)		//CONT.//		02241 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529								
SHANKS, H.S.		WELL #:		1	RRCID ->	065626	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-			-0-
03	310 N	125	-0-	-185	-0-	125 3		N	-0-			-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-			-0-

SHANKS, H.S.		WELL #:		2	RRCID ->	071004	COMPL. DATE	03/02/1977	TOTAL DEPTH	3052	PERF. N/A	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03	310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	071593	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL		WELL #:		20	RRCID ->	073255	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3058	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

				PLUGGED AND ABANDONED		11/21/2016						

AMARGOSA (2750 FRIO)				02241 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529								
FREEBORN		WELL #:		1	RRCID ->	133184	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2795 - 2808	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510)		02401 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
STATE OF TEXAS-SLICK #4		WELL #: 1		RRCID -> 194673		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
STATE OF TEXAS SLICK #5		WELL #: 1		RRCID -> 176489		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 6226		PERF. 5578 - 5580		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
AMORE (VICKSBURG 5500)		02401 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 120		RRCID -> 165679		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 6035		PERF. 5480 - 5492		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE		748244										
WELL #: 124 L		RRCID -> 175690		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5616 - 5644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
SANTA RITA HOLDINGS, LLC		748244										
AL - SW BTLT # 2		WELL #: 1		RRCID -> 162132		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5553 - 5565		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
AMORE (VICKSBURG 5950)		02401 468		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
JMK #1		WELL #: 1		RRCID -> 173247		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 5700		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			30

ANGELITA, E. (6950)		02853 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124										
ANGELITA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230454		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6922 - 6924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	89	7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2016 - W/O TO 13677												

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 8022		PERF. 6193 - 9249		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

WELDER RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 190279		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 8685		PERF. 6560 - 6567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 7284		PERF. 6592 - 6602		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	Y	3	39
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-	39
03	3162 X	1959	-0-	-1203	-0-	1956	2	3	9	Y	3	42
04	3060 X	1416	-0-	-1644	-0-	1407	2	9	9	Y	8	50
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			50
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			Y	NO RPT			50

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031										
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 9034 - 9042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9100 - 9745		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.// 02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48				
03	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	1328	1	3866	2	N	47	37 1	58				
04	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	52	9										
05	31 X	21	-0-	-10	-0-	672	1	2242	2	N	-0-		58				
06	3330 X	3061	-0-	-269	-0-	5	1	16	2	N	-0-		58				
						657	1	2378	2	N	24		82				
						26	9										
SULLIVAN, D.J.										WELL #: 10 R		RRCID -> 282249		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355	
01	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	2036	1	10390	2	N	17		42				
02	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	19	9	1957	1	N	11		53				
03	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12	9	2112	1	N	20	48 1	25				
04	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	22	9	1700	1	N	17		42				
05	12431 X	9743	-0-	-2688	-0-	19	9	1049	1	N	5		47				
06	12030 X	10804	-0-	-1226	-0-	6	9	1481	1	N	8		55				
						9	9										
SULLIVAN, D.J.										WELL #: C 11		RRCID -> 282474		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522	
01	6107 X	5393	-0-	-714	-0-	1352	1	3987	2	N	49	56 1	48				
02	5713 X	4235	-0-	-1478	-0-	54	9	1210	1	N	14		62				
03	6107 X	4482	-0-	-1625	-0-	15	9	1137	1	N	34	56 1	40				
04	5250 X	4274	-0-	-976	-0-	37	9	982	1	N	15		55				
05	5394 X	3851	-0-	-1543	-0-	17	9	871	1	N	10		65				
06	5220 X	3498	-0-	-1722	-0-	11	9	755	1	N	8		73				
						9	9										
SULLIVAN, D.J.										WELL #: H 1		RRCID -> 282491		COMPL. DATE 06/17/2017		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-		37				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37				
SULLIVAN, D.J.										WELL #: 6 B		RRCID -> 282854		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26				

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031												
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	284409	COMPL. DATE	06/07/2017	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	9648 - 9657				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424 - 11750		
O														
01	4805 X	2514	-0-	-2291	-0-	582	1	1717	2	N	195	170	1	58
						215	9							
02	5307 X	2354	-0-	-2953	-0-	613	1	1525	2	N	196	184	1	70
						216	9							
03	5673 X	2515	-0-	-3158	-0-	594	1	1728	2	N	175	170	1	75
						193	9							
04	5490 X	2388	-0-	-3102	-0-	504	1	1680	2	N	185	145	1	115
						204	9							
05	3813 X	2589	-0-	-1224	-0-	537	1	1830	2	N	202			317
						222	9							
06	2430 X	2429	-0-	-1	-0-	484	1	1750	2	N	177	359	1	135
						195	9							

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		1ST	RRCID ->	166993	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11810 - 11840		
O														
01	1736 X	768	-0-	-968	-0-	126	1	642	2	N	-0-			10
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-			10
03	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	432	1	2231	2	N	87			97
						96	9							
04	10210 X	10210	-0-	-0-	-0-	1290	1	8577	2	N	312	322	1	87
						343	9							
05	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	469	1	3887	2	N	177			264
						195	9							
*06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	384	1	2413	2	N	85	327	1	22
						94	9							

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660 - 11754
O												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	3765	1	11101	2	N	776	783	73
						854	9						
02	14703 X	13715	-0-	-988	-0-	3728	1	9274	2	N	648	611	110
						713	9						
03	16647 X	14144	-0-	-2503	-0-	3451	1	10043	2	N	591	617	84
						650	9						
04	16110 X	13793	-0-	-2317	-0-	3042	1	10148	2	N	548	310	322
						603	9						
05	16647 X	12734	-0-	-3913	-0-	2762	1	9415	2	N	506		828
						557	9						
06	15210 X	11891	-0-	-3319	-0-	2467	1	8932	2	N	447	1161	114
						492	9						

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

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

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12648 - 12735

01	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	1728	1	59313	2	N	5739	5532	279
						6313	9						
02	55496 X	55496	-0-	-0-	-0-	1820	1	48744	2	N	4484	4594	169
						4932	9						
03	52528 X	52528	-0-	-0-	-0-	1474	1	46607	2	N	4043	4027	185
						4447	9						
04	43173 X	43173	-0-	-0-	-0-	1109	1	38426	2	N	3307	1992	1500
						3638	9						
05	38603 X	38603	-0-	-0-	-0-	895	1	34428	2	N	2982		4482
						3280	9						
*06	33652 X	33652	-0-	-0-	-0-	896	1	30198	2	N	2325	6478	329
						2558	9						

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

01	9889 X	7860	-0-	-2029	-0-	1263	1	6443	2	N	140	217	38
						154	9						
02	8961 X	7283	-0-	-1678	-0-	1194	1	5937	2	N	138	104	72
						152	9						
03	9021 X	7989	-0-	-1032	-0-	1268	1	6555	2	N	151	146	77
						166	9						
04	7980 X	7954	-0-	-26	-0-	1027	1	6829	2	N	89	91	75
						98	9						
05	7936 X	7436	-0-	-500	-0-	778	1	6445	2	N	194		269
						213	9						
06	7740 X	7112	-0-	-628	-0-	961	1	6040	2	N	101	168	202
						111	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031															
SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 2ST		RRCID -> 179054		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13113 - 14088									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	1077	1	3175	2	N	1667	1670 1	162				
						1834	9										
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	741	1	1845	2	N	1470	1345 1	287				
						1617	9										
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	708	1	2062	2	N	1511	1658 1	140				
						1662	9										
04	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	635	1	2118	2	N	1326	718 1	748				
						1459	9										
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	598	1	2037	2	N	1433		2181				
						1576	9										
*06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	608	1	2200	2	N	1306	3155 1	332				
						1437	9										
SULLIVAN DEEP "AA"										WELL #: 2		RRCID -> 180802		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854	
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	35	1	177	2	N	1		23				
						1	9										
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	20		43				
						22	9										
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	188	2	N	2		45				
						2	9										
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	23	1	153	2	N	-0-		45				
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		45				
06	210 N	42	-0-	-168	-0-	6	1	36	2	N	-0-		45				
PEREZ-ALANIZ DEEP										WELL #: 2ST		RRCID -> 181147		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663	
01	4960 X	4864	-0-	-96	-0-	745	1	3801	2	N	289	299 1	63				
						318	9										
02	4640 X	4214	-0-	-426	-0-	686	1	3408	2	N	109	65 1	107				
						120	9										
03	4774 X	4556	-0-	-218	-0-	715	1	3697	2	N	131	180 1	58				
						144	9										
04	4710 X	3940	-0-	-770	-0-	502	1	3340	2	N	89		147				
						98	9										
05	4867 X	3275	-0-	-1592	-0-	351	1	2905	2	N	17		164				
						19	9										
06	4710 X	3654	-0-	-1056	-0-	483	1	3038	2	N	121	258 1	27				
						133	9										
SULLIVAN, DAN										WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-				

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031										
SULLIVAN DEEP		WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	372 X	221	-0-	-151	-0-	56 1	164 2	Y	1	14 1		35
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	117 1	290 2	Y	29	7 1		57
03	341 X	137	-0-	-204	-0-	32 9	101 2	Y	1	38 1		20
04	330 X	314	-0-	-16	-0-	35 1	223 2	Y	22			42
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-	67 1		Y	-0-			42
*06	473 X	473	-0-	-0-	-0-	24 9	336 2	Y	40			82
						44 9						

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

SULLIVAN DEEP C GAS UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 189931		COMPL. DATE 01/26/2019		TOTAL DEPTH 13835 PERF.10309 - 10379				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458				
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	2 1	8 2	Y	2	1 1		1
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	2 9	19 2	Y	4			5
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	4 1		Y	-0-	3 1		2
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	4 9		Y	-0-	2 1		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 2	Y	-0-			-0-

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

SULLIVAN DEEP "D"		WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN "H"		WELL #: 2TC		RRCID -> 212469		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	159	1	814	2	N	-0-	8		
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	163	1	808	2	N	-0-	8		
03	868 N	26	-0-	-842	-0-	4	1	22	2	N	-0-	8		
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	8		
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	8		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	8		

SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

CHAMBERLAIN DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040						
01	496 N	390	-0-	-106	-0-	354	1	36	9	N	33	66	1	32
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	333	2	2	9	N	2	34	1	-0-
03	465 N	265	-0-	-200	-0-	224	2	41	9	N	37	25	1	12
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	303	2	12	9	N	11			23
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	241	2	50	9	N	45			68
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	215	2	13	9	N	12			80

SULLIVAN IV		WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230						
01	3596 X	3397	-0-	-199	-0-	776	1	2287	2	N	304	308	1	48
02	3364 X	3050	-0-	-314	-0-	802	1	1996	2	N	229	244	1	33
03	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	738	1	2149	2	N	260	241	1	52
04	3300 X	3191	-0-	-109	-0-	286	9	677	1	N	232	117	1	167
05	3410 X	3207	-0-	-203	-0-	255	9	664	1	N	254			421
06	3300 X	2955	-0-	-345	-0-	279	9	585	1	N	228	527	1	122
						251	9							

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SULLIVAN DEEP "E"		WELL #: E 3		RRCID -> 227501		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031																
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11710 - 11761																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		2604 X	1596	-0-	-1008	-0-	346	1	1019	2	N	210	242	1		67
							231	9								
02		2059 X	1336	-0-	-723	-0-	326	1	811	2	N	181	180	1		68
							199	9								
03		2046 X	1435	-0-	-611	-0-	317	1	924	2	N	176	130	1		114
							194	9								
04		1710 X	901	-0-	-809	-0-	179	1	597	2	N	114	54	1		174
							125	9								
05		1643 X	830	-0-	-813	-0-	163	1	554	2	N	103				277
							113	9								
06		1530 X	994	-0-	-536	-0-	187	1	677	2	N	118	320	1		75
							130	9								

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860																

01		3224 X	3144	-0-	-80	-0-	679	1	2001	2	N	422	436	1		100
							464	9								
02		3161 X	2879	-0-	-282	-0-	715	1	1779	2	N	350	370	1		80
							385	9								
03		3379 X	2979	-0-	-400	-0-	661	1	1923	2	N	359	381	1		58
							395	9								
04		3270 X	3037	-0-	-233	-0-	611	1	2039	2	N	352	103	1		307
							387	9								
05		3131 X	2789	-0-	-342	-0-	553	1	1885	2	N	319				626
							351	9								
06		3030 X	2731	-0-	-299	-0-	509	1	1841	2	N	346	828	1		144
							381	9								

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668																

01		2914 X	2723	-0-	-191	-0-	678	1	1999	2	N	42	27	1		63
							46	9								
02		2726 X	2724	-0-	-2	-0-	769	1	1912	2	N	39	60	1		42
							43	9								
03		2914 X	2847	-0-	-67	-0-	716	1	2085	2	N	42	32	1		52
							46	9								
04		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	663	1	2211	2	N	33				85
							36	9								
05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	664	1	2264	2	N	40				125
							44	9								
06		2820 X	2777	-0-	-43	-0-	593	1	2145	2	N	35	107	1		53
							39	9								

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672																

01		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				33
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	15				48
03		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				48
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031												
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #: 8		RRCID -> 264343		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1426 N	1170	-0-	-256	-0-	278	1	820	2	Y	65	58 1	32
							72	9						
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	311	1	773	2	Y	43	55 1	20
							47	9						
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	332	1	967	2	Y	61	48 1	33
							67	9						
04		1140 N	1034	-0-	-106	-0-	231	1	771	2	Y	29		62
							32	9						
05		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	279	1	949	2	Y	60		122
							66	9						
06		1320 N	1128	-0-	-192	-0-	241	1	873	2	Y	13		135
							14	9						

SULLIVAN DEEP		WELL #: 2		RRCID -> 264775		COMPL. DATE 09/17/2017			TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152					
01		5115 X	4312	-0-	-803	-0-	689	1	3515	2	N	98	137 1	50
							108	9						
02		4785 X	4126	-0-	-659	-0-	672	1	3336	2	N	107	82 1	75
							118	9						
03		4898 X	4437	-0-	-461	-0-	701	1	3624	2	N	102	127 1	50
							112	9						
04		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	536	1	3560	2	N	94		144
							103	9						
05		4402 X	3839	-0-	-563	-0-	401	1	3317	2	N	110		254
							121	9						
06		4290 X	3517	-0-	-773	-0-	469	1	2950	2	N	89	243 1	100
							98	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 265591		COMPL. DATE 12/30/2011			TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		22

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 5		RRCID -> 266991		COMPL. DATE 04/18/2018			TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394					
01		7037 X	5583	-0-	-1454	-0-	898	1	4582	2	Y	94	94 1	42
							103	9						
02		6496 X	5286	-0-	-1210	-0-	873	1	4338	2	Y	68	90 1	20
							75	9						
03		6758 X	5593	-0-	-1165	-0-	895	1	4624	2	Y	67	59 1	28
							74	9						
04		5910 X	5369	-0-	-541	-0-	693	1	4606	2	Y	64		92
							70	9						
05		5642 X	5222	-0-	-420	-0-	555	1	4592	2	Y	68		160
							75	9						
06		5460 X	5313	-0-	-147	-0-	716	1	4502	2	Y	86	219 1	27
							95	9						

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790					
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	130	1	382	2	Y	-0-		20
02		499 N	499	-0-	-0-	-0-	143	1	356	2	Y	-0-		20
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	145	1	421	2	Y	-0-		20
04		510 N	438	-0-	-72	-0-	101	1	337	2	Y	-0-		20
05		527 N	525	-0-	-2	-0-	119	1	406	2	Y	-0-		20
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	122	1	441	2	Y	-0-		20

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104									
MCGILL, KATY		WELL #:	1	RRCID -> 269609	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 13723	PERF. 13174 - 13588					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7150)			02971 217	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
RUPP		WELL #:	2	RRCID -> 155334	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7146 - 7160					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7200 FRIO)			02971 232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
RUPP		WELL #:	7	RRCID -> 194495	COMPL. DATE 04/16/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7190 - 7194					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7400 FRIO)			02971 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN		WELL #:	H 3	RRCID -> 281960	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7392 - 7422					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ANN MAG (7450)			02971 272	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031									
SULLIVAN		WELL #:	10	RRCID -> 118800	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 7478 - 7486					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO)		02971 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
TEXKRON OPERATING, LLC		850872									
GARCIA, NELLIE		WELL #: 1		RRCID -> 215817		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ANN MAG (8350 VICKSBURG)		02971 774		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 9 U		RRCID -> 116468		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG (8700)		02971 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 9 L		RRCID -> 116858		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG, EAST		02972 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
MAGUIRE-SULLIVAN		WELL #: E 1		RRCID -> 107941		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)		02976 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031									
SULLIVAN DEEP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110511		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2		N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

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

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

ARNOLD--DAVID (10,400)		03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347												
CHAPMAN RANCH		WELL #: 2112		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10754 - 10800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)		03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
CHAPMAN		WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10648 - 10658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	5381	-0-	-1811	-0-	5381	3			Y	-0-			-0-
02	6728 X	5318	-0-	-1410	-0-	5318	3			Y	-0-			-0-
03	7192 X	3273	-0-	-3919	-0-	3273	3			Y	-0-			-0-
04	5910 X	5265	-0-	-645	-0-	5265	3			Y	-0-			-0-
05	6107 X	3966	-0-	-2141	-0-	3966	3			Y	-0-			-0-
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON)		03778 674		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
CHAPMAN		WELL #: 3044		RRCID -> 194035		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10502 - 10567				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUDNALL, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12316 - 12406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	157	-0-	157	157	15	1	142	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	12	-0-	12	169	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9	-0-	9	178	1	1	8	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4	182	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	33	-0-	33	215	3	1	30	3	Y	-0-			-0-

MUCHER, J ET AL		03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HUDNALL, J. S.		WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11818 - 12494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4824	-0-	-725	-0-	421	1	4328	3	Y	68	91	1	28
02	4785 X	4510	-0-	-275	-0-	411	1	4030	3	Y	63			91
03	4960 X	4644	-0-	-316	-0-	448	1	4140	3	Y	51	98	1	44
04	DLQ G-10	4138	-0-	4138	4138	381	1	3668	3	Y	81	97	1	28
05	DLQ G-10	4277	-0-	4277	8415	387	1	3832	3	Y	53			81
06	DLQ G-10	4342	-0-	4342	12757	390	1	3902	3	Y	45	90	1	36

ARROYO COLORADO (F-9)		03922 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY						
MODERN EXPLORATION, INC.		573226												
ARMENDATZ		WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3771 - 3773				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		03943 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
STARR OPERATING, LLC		815855												
3 M		WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3998 - 4010				
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	N	4			93
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10			103
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	788	2	9	9	N	8			111
04	780 N	768	-0-	-12	-0-	762	2	6	9	N	5			116
05	806 N	790	-0-	-16	-0-	788	2	2	9	N	2			118
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	762	2	4	9	N	4			122

ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 208480		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4990		PERF. 4063 - 4071				
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-			16
02	551 N	446	-0-	-105	-0-	446	2			N	-0-			16
03	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-			16
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			16
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			16
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	2			N	-0-			16

MARGO R.E. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 221286		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3996 - 4000				
01	1209 N	991	-0-	-218	-0-	991	2			N	-0-			24
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-			24
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	60			84
04	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	8			92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	66	2	47	9	N	43	1	8	134

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 224235		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 4986		PERF. 4908 - 4916				
01	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	2			N	-0-			110
02	551 N	458	-0-	-93	-0-	458	2			N	-0-			110
03	589 N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-			110
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-			110
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-			110
06	480 N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-			110

ZERTUCHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277342		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 4528		PERF. 4175 - 4181				
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	916	2	15	9	N	14			95
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	828	2	15	9	N	14			109
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	916	2	17	9	N	15			124
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	887	2	15	9	N	14			138
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13			151
06	900 N	899	-0-	-1	-0-	887	2	12	9	N	11			162

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
STARR OPERATING, LLC		815855														
MARGO "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 186800		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2108	-0-	-651	-0-	2088 2	20	9	N	18					245
02		2262 N	1905	-0-	-357	-0-	1886 2	19	9	N	17					262
03		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2088 2	21	9	N	19					281
04		2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2020 2	7	9	N	6					287
05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2088 2	3	9	N	3					290
06		2040 N	2022	-0-	-18	-0-	2020 2	2	9	N	2					292

MARGO "A"		WELL #: 4A		RRCID -> 189893		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847								
01		651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2			N	-0-					74
02		609 N	542	-0-	-67	-0-	542 2			N	-0-					74
03		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2			N	-0-					74
04		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2			N	-0-					74
05		589 N	580	-0-	-9	-0-	580 2			N	-0-					74
06		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2			N	-0-					74

MARGO "A"		WELL #: 04/30/2018		RRCID -> 199599		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914								
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

3 M		WELL #: 1 C		RRCID -> 207280		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HASTINGS-LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 252584		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)				03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
BLOCK/GUERRA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	194 1	2120 2	N	8			54
02	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	408 1	5008 2	N	46			100
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	252 1	2185 2	N	3			103
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	232 1	1705 2	N	104	170	1	37
05	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	207 1	1550 2	N	18			55
*06	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	210 1	1707 2	N	13			68

MARGO/PENA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	2325 N	1971	-0-	-354	-0-	279 1	1690 2	N	2			92
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	261 1	1596 2	N	-0-			92
03	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	270 1	2022 2	N	-0-			92
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	270 1	1932 2	N	4			96
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	279 1	1970 2	N	18			114
06	2220 N	1901	-0-	-319	-0-	270 1	1619 2	N	11			125

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)				03945 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578								
WOOD "A"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)				03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
MARGO/PENA				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7476 2	37 9	N	34			164
02	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6893 2	70 9	N	64	185	1	43
03	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7182 2	13 9	N	12			55
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6563 2	37 9	N	34			89
05	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6170 2	9 9	N	8			97
*06	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185 2		N	-0-			97

RINGGOLD FARMS 1				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
01	930 N	628	-0-	-302	-0-	248 1	380 2	N	-0-			144
02	841 N	639	-0-	-202	-0-	232 1	407 2	N	-0-			144
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	248 1	735 2	N	1			145
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	240 1	559 2	N	8	103	1	50
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	248 1	419 2	N	-0-			50
06	960 N	769	-0-	-191	-0-	240 1	529 2	N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	5381	-0-	-447	-0-	978 1	4403 2	N	-0-			111
02		5452 X	4999	-0-	-453	-0-	911 1	4088 2	N	-0-			111
03		5828 X	5105	-0-	-723	-0-	971 1	4134 2	N	-0-			111
04		5640 X	4608	-0-	-1032	-0-	977 1	3631 2	N	-0-			111
05		5828 X	4433	-0-	-1395	-0-	947 1	3486 2	N	-0-			111
06		5220 X	5036	-0-	-184	-0-	908 1	4128 2	N	-0-			111

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500	
01		2232 X	2037	-0-	-195	-0-	171 1	1866 2	N	-0-			90
02		2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	166 1	2038 2	N	-0-			90
03		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	264 1	2296 2	N	-0-			90
04		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	297 1	2181 2	N	-0-			90
05		2356 X	2276	-0-	-80	-0-	268 1	2008 2	N	-0-			90
06		2490 X	2365	-0-	-125	-0-	259 1	2106 2	N	-0-			90

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

WALKER, BILLY L		WELL #:		5	RRCID ->	274294	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5990	PERF.	5695 - 6006	
01		5921 X	5397	-0-	-524	-0-	5278 2	119 9	N	108	173 1		97
02		5539 X	4988	-0-	-551	-0-	4889 2	99 9	N	90			187
03		5704 X	5186	-0-	-518	-0-	5079 2	107 9	N	97	180 1		104
04		5370 X	5010	-0-	-360	-0-	4897 2	113 9	N	103	149 1		58
05		5518 X	5091	-0-	-427	-0-	4992 2	99 9	N	90			148
06		5220 X	4797	-0-	-423	-0-	4719 2	78 9	N	71	170 1		49

TREK RESOURCES, INC.		867578		WELL #:	3	RRCID ->	127383	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	5818	PERF.	5240 - 5414
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	629 1	824 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1343	-0-	-107	-0-	559 1	773 2	N	10	10 1		-0-
							11 9						
03		1488 N	1344	-0-	-144	-0-	607 1	737 2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1308	-0-	-102	-0-	613 1	695 2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	544 1	787 2	N	-0-			-0-
*06		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	436 1	700 2	N	12	12 1		-0-
							13 9						

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		A 1	RRCID ->	128801	COMPL. DATE	09/28/1988	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5184 - 5310	
01		4092 X	3901	-0-	-191	-0-	1688 1	2213 2	N	-0-			36
02		3828 X	3678	-0-	-150	-0-	1525 1	2108 2	N	41	41 1		36
							45 9						
03		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1815 1	2205 2	N	-0-			36
04		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	1804 1	2047 2	N	-0-			36
05		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	1620 1	2345 2	N	-0-			36
*06		3900 X	3730	-0-	-170	-0-	1414 1	2273 2	N	39	39 1		36
							43 9						

ARROYO LOS OLMO (YEGUA 25)		//CONT.// 03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
BLOCK/GUERRA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148549		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	404	1	529	2	N	-0-			-0-
02	986 N	845	-0-	-141	-0-	350	1	483	2	N	11	11	1	-0-
03	961 N	884	-0-	-77	-0-	399	1	485	2	N	-0-			-0-
04	900 N	856	-0-	-44	-0-	401	1	455	2	N	-0-			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	384	1	556	2	N	-0-			-0-
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	331	1	533	2	N	9	9	1	-0-
						10	9							

WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 157769		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456					
01	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	2178	1	2853	2	N	176	176	1	248
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	194	9	1974	1	N	105	105	1	248
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	116	9	2321	1	N	-0-			248
04	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	2412	1	2735	2	N	-0-			248
05	5239 X	5151	-0-	-88	-0-	2105	1	3046	2	N	-0-			248
06	5070 X	4844	-0-	-226	-0-	1858	1	2986	2	N	-0-			248

WOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157779		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501					
01	1550 N	1064	-0-	-486	-0-	461	1	603	2	N	-0-			147
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	575	1	795	2	N	34	34	1	147
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	37	9	697	1	N	-0-			147
04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	624	1	708	2	N	-0-			147
05	1519 N	1493	-0-	-26	-0-	610	1	883	2	N	-0-			147
06	1500 N	1104	-0-	-396	-0-	423	1	681	2	N	-0-			147

WOOD "B"		WELL #: 2		RRCID -> 157796		COMPL. DATE 02/23/1996			TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510					
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	149	1	195	2	N	-0-			57
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	15	15	1	57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

WOOD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157799		COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430					
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	312	1	408	2	N	-0-			-0-
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	278	1	385	2	N	2	2	1	-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	2	9	337	1	N	-0-			-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	341	1	387	2	N	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158086		COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
WOOD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	159195	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5373 - 5430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		1660 X	169	-0-	-1491	-0-	73 1	96 2	N	-0-		77
02		464 N	59	-0-	-405	-0-	24 1	32 2	N	3	3 1	77
							3 9					
03		248 N	176	-0-	-72	-0-	79 1	97 2	N	-0-		77
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		77
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	79 1	114 2	N	-0-		77
06		180 N	17	-0-	-163	-0-	7 1	10 2	N	-0-		77

WOOD "B"		WELL #:		4	RRCID ->	159201	COMPL. DATE	04/13/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5296 - 5373
01		1395 N	1387	-0-	-8	-0-	600 1	787 2	N	-0-		70
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	550 1	760 2	N	19	19 1	70
							21 9					
03		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	611 1	742 2	N	-0-		70
04		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	591 1	670 2	N	-0-		70
05		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	553 1	800 2	N	-0-		70
06		1320 N	1280	-0-	-40	-0-	491 1	789 2	N	-0-		70

ATLEE (4900)		04293 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:			RRCID ->	212934	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	5000 - 5003
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		424
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006												

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
HERSCHAP BROS.		381350										
AVIATOR "B"		WELL #:		1	RRCID ->	178390	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	1414 - 1676
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		9	RRCID ->	215867	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10948 - 11138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*08	279 N	133	-0-	-146	-0-	133	1		N	-0-			3
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1		N	-0-			3
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			3
*02	145 N	2	-0-	-143	-0-	2	1		N	-0-			3
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		N	-0-			3
*04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			3
*05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			3
*06	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-			3

BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
B.M.T. ALICE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472					
PUIG "B"		WELL #: 4											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		Y	-0-			14
02	203	N	8	-0-	-195	-0-	8	1		Y	-0-			14
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1		Y	-0-			14
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.		4	-0-	4	4	4	1		Y	-0-			14

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

01	1767	X	1075	-0-	-692	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
02	1653	X	941	-0-	-712	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	853	-0-	-697	-0-	853	2		N	-0-			-0-
04	1050	N	890	-0-	-160	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
*06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

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

AVIATORS S. (9450)		04509 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 16		RRCID -> 218679		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9556 - 9707	
THOMASMA, RAY J.													
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
WELL #: 20		RRCID -> 266397		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9372 - 9549					
01	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	822	1	7762	2	Y	-0-		-0-
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	799	1	7529	2	Y	-0-		-0-
03	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	856	1	7756	2	Y	-0-		-0-
04	8310 X	8143	-0-	-167	-0-	877	1	7266	2	Y	-0-		-0-
05	8804 X	8106	-0-	-698	-0-	858	1	7248	2	Y	-0-		-0-
06	8520 X	6986	-0-	-1534	-0-	765	1	6221	2	Y	-0-		-0-

AVIATORS, S. (9550)		04509 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #: 110		RRCID -> 223488		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 10412		PERF. 9675 - 9700	
HINNANT HEIRS "B"													
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	630 N	221	-0-	-409	-0-	221	2		N	-0-			-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
06	420 N	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-			-0-

AVIATORS, SOUTH (11800)		04509 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 13		RRCID -> 249051		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 12093		PERF. 8825 - 8839	
THOMASMA, RAY J.													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BF LUCK (6TH HINNANT)		04699 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592		WELL #: 1		RRCID -> 176735		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 9001		PERF. 8816 - 8862	
D.C.R.C.													
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005													

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JARAL		WELL #: 1		RRCID -> 174343		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	1266	1	3115	2	Y	-0-	-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	1104	1	2378	2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	3893	-0-	-13	-0-	1179	1	2713	2	Y	1	1
04	4230 X	4130	-0-	-100	-0-	1171	1	2959	2	Y	-0-	1
05	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	1329	1	3631	2	Y	-0-	1
*06	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1339	1	3095	2	Y	-0-	1

JARAL		WELL #: 5		RRCID -> 208783		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574				
01	1798 N	1245	-0-	-553	-0-	360	1	885	2	Y	-0-	-0-
02	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	381	1	821	2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1447	-0-	-41	-0-	438	1	1009	2	Y	-0-	-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	372	1	939	2	Y	1	1
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	360	1	983	2	Y	-0-	1
06	1260 N	706	-0-	-554	-0-	213	1	493	2	Y	-0-	1

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227				
B.M.T.		WELL #: 4										
01	1550 N	1459	-0-	-91	-0-	43	1	1410	3	Y	5	5 1 -0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1238	3	Y	2	2 1 -0-
03	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	51	1	1155	3	Y	2	2 1 -0-
04	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	57	1	1311	3	Y	4	4 1 -0-
05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	70	1	1463	3	Y	3	3
*06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62	1	1299	3	Y	3	5 1 1

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 087687		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	3	N	2		52
						2	9						
02	1073 N	1053	-0-	-20	-0-	69	1	983	3	N	1	1 1	52
						1	9						
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	73	1	1063	3	N	1	1 1	52
						1	9						
04	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	67	1	1000	3	N	1		53
						1	9						
05	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	72	1	987	3	N	4		57
						4	9						
06	1110 N	1098	-0-	-12	-0-	69	1	1028	3	N	1		58
						1	9						

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1462	3	Y	1		3
						1	9						
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	22	1	1222	3	Y	1		4
						1	9						
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1210	3	Y	-0-		4
04	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	46	1	1272	3	Y	-0-		4
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	57	1	1348	3	Y	-0-		4
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	3	Y	-0-		4

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	40	1	1314	3	Y	-0-		3
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	22	1	1209	3	Y	1		4
						1	9						
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	47	1	1189	3	Y	-0-		4
04	1320 N	1203	-0-	-117	-0-	42	1	1161	3	Y	-0-		4
05	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	48	1	1138	3	Y	-0-		4
06	1200 N	1071	-0-	-129	-0-	43	1	1028	3	Y	-0-		4

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1085	3	Y	-0-		3
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	20	1	1108	3	Y	1		4
						1	9						
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	25	1	642	3	Y	-0-		4
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	42	1	1181	3	Y	-0-		4
05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	53	1	1237	3	Y	-0-		4
*06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	57	1	1376	3	Y	-0-		4

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1482	3	Y	1		2
						1	9						
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	24	1	1323	3	Y	-0-		2
03	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	50	1	1271	3	Y	-0-		2
04	1470 N	1178	-0-	-292	-0-	41	1	1137	3	Y	-0-		2
05	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	44	1	1026	3	Y	-0-		2
06	1290 N	790	-0-	-500	-0-	31	1	759	3	Y	-0-		2

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	297	-0-	-106	-0-	9	1	287	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	388	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	1		1
						1	9						
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	-0-	1 1	-0-

 B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	78	1	2616	3	Y	10	6 1	5
						11	9						
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	100	1	2533	3	Y	6	7 1	4
						7	9						
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	101	1	2308	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
04	2550 N	1570	-0-	-980	-0-	65	1	1499	3	Y	5	8 1	-0-
						6	9						
05	2635 N	2296	-0-	-339	-0-	103	1	2189	3	Y	4		4
						4	9						
*06	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	125	1	2669	3	Y	-0-	4 1	-0-

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

 B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	12	1	286	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	Y	1		1
						1	9						
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	13	1	259	3	Y	-0-	1 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 117032		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	403 N	369	-0-	-34	-0-		24	1	345	3	N	85
02	377 N	355	-0-	-22	-0-		23	1	322	3	N	26
							10	9				
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-		24	1	355	3	N	26
04	360 N	347	-0-	-13	-0-		22	1	325	3	N	26
05	372 N	370	-0-	-2	-0-		25	1	345	3	N	26
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-		23	1	339	3	N	26

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 21		RRCID -> 117085		COMPL. DATE 06/23/1985			TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154			
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		88	1	1270	3	N	55
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		91	1	1303	3	N	58
							3	9				
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		93	1	1358	3	N	62
							4	9				
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		97	1	1438	3	N	4
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		122	1	1672	3	N	4
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		114	1	1703	3	N	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 22		RRCID -> 119114		COMPL. DATE 11/11/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146			
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		50	1	718	3	N	67
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-		51	1	729	3	N	67
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-		57	1	829	3	N	67
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-		51	1	755	3	N	-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-		67	1	919	3	N	-0-
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		64	1	958	3	N	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 23		RRCID -> 120325		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170			
01	527 N	416	-0-	-111	-0-		27	1	389	3	N	5
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-		35	1	495	3	N	5
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-		29	1	429	3	N	5
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-		33	1	486	3	N	5
05	558 N	481	-0-	-77	-0-		33	1	448	3	N	5
*06	509 N	509	-0-	-0-	-0-		32	1	477	3	N	5

B.M.T.		WELL #: 20		RRCID -> 121135		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836			
01	1798 N	1592	-0-	-206	-0-		45	1	1541	3	Y	5
							6	9				
02	1508 N	1438	-0-	-70	-0-		55	1	1380	3	Y	4
							3	9				
03	1519 N	1507	-0-	-12	-0-		63	1	1441	3	Y	3
							3	9				
04	1530 N	1433	-0-	-97	-0-		59	1	1370	3	Y	1
							4	9				
05	1550 N	1415	-0-	-135	-0-		63	1	1349	3	Y	4
							3	9				
06	1470 N	1329	-0-	-141	-0-		59	1	1267	3	Y	2
							3	9				

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	1567	-0-	-1719	-0-	102 1	1465 3	N	-0-			-0-
02	3074 X	935	-0-	-2139	-0-	61 1	873 3	N	1	1 1		-0-
03	3007 X	913	-0-	-2094	-0-	58 1	854 3	N	1	1 1		-0-
04	2610 X	695	-0-	-1915	-0-	44 1	650 3	N	1	1 1		-0-
05	2697 X	695	-0-	-2002	-0-	47 1	648 3	N	-0-			-0-
06	1530 X	724	-0-	-806	-0-	46 1	678 3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

01	434 N	369	-0-	-65	-0-	24 1	345 3	N	-0-			9
02	319 N	310	-0-	-9	-0-	20 1	290 3	N	-0-			9
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	19 1	284 3	N	-0-			9
04	360 N	303	-0-	-57	-0-	19 1	284 3	N	-0-			9
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	22 1	308 3	N	-0-			9
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	19 1	280 3	N	-0-			9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

01	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	56 1	1851 3	Y	7	5 1		4
02	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	80 1	2032 3	Y	5	5 1		4
03	2201 N	2187	-0-	-14	-0-	91 1	2090 3	Y	5	5 1		4
04	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	90 1	2052 3	Y	7	10 1		1
05	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	107 1	2262 3	Y	5			6
*06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	99 1	2107 3	Y	-0-	5 1		1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

01	31 N	3	-0-	-28	-0-	1 1	2 3	N	-0-			5
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-			5
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-			5
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			5
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 3	N	-0-			5
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-			5 3		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		5 N	1	-0-	-4			1 3		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10104 - 10901		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		2	RRCID ->	133789	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9840 - 10044		
01		458 N	458	-0-	-0-	14	1	444 3	Y	-0-				3
02		377 N	240	-0-	-137	4	1	234 3	Y	2				5
						2	9							
03		403 N	389	-0-	-14	14	1	375 3	Y	-0-				5
04		270 N	170	-0-	-100	6	1	164 3	Y	-0-				5
05		279 N	-0-	-0-	-279				Y	-0-				5
06		270 N	-0-	-0-	-270				Y	-0-				5

SALDIVAR, R. T.		WELL #:		10	RRCID ->	135381	COMPL. DATE	06/19/1990	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9846 - 9970		
01		3317 X	2559	-0-	-758	75	1	2484 3	Y	-0-				12
02		3103 X	2610	-0-	-493	47	1	2560 3	Y	3				15
						3	9							
03		3038 X	2030	-0-	-1008	76	1	1954 3	Y	-0-				15
04		2610 X	1995	-0-	-615	69	1	1926 3	Y	-0-				15
05		2697 X	2085	-0-	-612	85	1	2000 3	Y	-0-				15
*06		1990 N	1990	-0-	-0-	79	1	1911 3	Y	-0-				15

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	135978	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	11769	PERF.	9410 - 11492		
01		3259 X	3259	-0-	-0-	95	1	3163 3	Y	1				2
						1	9							
02		3045 X	3045	-0-	-0-	54	1	2991 3	Y	-0-				2
03		3088 X	3088	-0-	-0-	116	1	2971 3	Y	1				3
						1	9							
04		2919 X	2919	-0-	-0-	101	1	2818 3	Y	-0-				3
05		3063 X	3063	-0-	-0-	125	1	2938 3	Y	-0-				3
*06		3028 X	3028	-0-	-0-	120	1	2908 3	Y	-0-				3

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	136490	COMPL. DATE	09/18/1990	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	10512 - 10590		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	37

B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252		
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	9 1	289 3	Y	1	2
						1 9				
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	10 1	259 3	Y	1	3
						1 9				
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	12 1	290 3	Y	1 4 1	-0-
						1 9				
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12 1	279 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15 1	321 3	Y	1	1
						1 9				
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18 1	356 3	Y	1	2
						1 9				

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33

B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624		
01	155 N	152	-0-	-3	-0-	5 1	147 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	6 1	135 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	6 1	145 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	6 1	144 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	147 3	Y	-0-	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2107	-0-	-807	-0-	62	1	2044	3	Y	1					4
02	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	39	1	2131	3	Y	-0-					4
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	88	1	2243	3	Y	1					5
04	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	3	Y	-0-					5
05	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	94	1	2199	3	Y	-0-					5
06	2250 N	2199	-0-	-51	-0-	87	1	2112	3	Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

01	341 N	316	-0-	-25	-0-	9	1	306	3	Y	1					2
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	1					3
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	1					4
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	12	1	279	3	Y	1	1	1			4
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	280	3	Y	1					5
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	13	1	265	3	Y	1					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

01	1085 N	934	-0-	-151	-0-	27	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	957 N	848	-0-	-109	-0-	15	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	28	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	728	-0-	-172	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	899 N	598	-0-	-301	-0-	25	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	23	1	558	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

01	217 N	94	-0-	-123	-0-	8	1	86	2	N	-0-					17
02	145 N	67	-0-	-78	-0-	16	1	51	2	N	-0-					17
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					17
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	66	1	148	2	N	-0-					17
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	19	1	41	2	N	-0-					17
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					17

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	50	1	1684	3	Y	6	6	1			6
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	70	1	1792	3	Y	3	4	1			5
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	65	1	1480	3	Y	3	4	1			4
04	1890 X	1736	-0-	-154	-0-	72	1	1658	3	Y	5	6	1			3
05	1984 X	1616	-0-	-368	-0-	72	1	1541	3	Y	3					6
06	1920 X	1802	-0-	-118	-0-	81	1	1717	3	Y	4	5	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		25	RRCID ->	143004	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10235 - 10354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

B.M.T.		WELL #:		13	RRCID ->	143005	COMPL. DATE	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11913	PERF.	10517 - 11601	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

B.M.T.		WELL #:		22	RRCID ->	143438	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9260 - 10968	
01	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	140	1	4724	3	Y	15	15 1	9
						17	9						
02	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	178	1	4503	3	Y	9	11 1	7
						10	9						
03	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	189	1	4279	3	Y	8	10 1	5
						9	9						
04	4200 X	4067	-0-	-133	-0-	169	1	3886	3	Y	11	13 1	3
						12	9						
05	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	245	1	5175	3	Y	10		13
						11	9						
*06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	188	1	4007	3	Y	9	13 1	9
						10	9						

B.M.T.		WELL #:		8	RRCID ->	144863	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10035 - 10050	
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	151	1	5085	3	Y	20	12 1	18
						22	9						
02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	170	1	4320	3	Y	11	12 1	17
						12	9						
03	4898 X	4683	-0-	-215	-0-	195	1	4477	3	Y	10	11 1	16
						11	9						
04	5100 X	4508	-0-	-592	-0-	186	1	4305	3	Y	15	22 1	9
						17	9						
05	5270 X	4671	-0-	-599	-0-	210	1	4451	3	Y	9		18
						10	9						
06	5100 X	4469	-0-	-631	-0-	200	1	4268	3	Y	1	10 1	9
						1	9						

B.M.T.		WELL #:		36	RRCID ->	146458	COMPL. DATE	08/11/1993	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10060 - 11488	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-			

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	155 N	107	-0-	-48	-0-	7 1	100 3	N	-0-			-0-
02	116 N	56	-0-	-60	-0-	4 1	52 3	N	-0-			-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8 1	117 3	N	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-			-0-
06	150 N	85	-0-	-65	-0-	5 1	80 3	N	-0-			-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

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

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	43 1	1405 3	Y	6	3 1		4
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	52 1	1346 3	Y	3	4 1		3
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	65 1	1476 3	Y	3	4 1		2
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	69 1	1601 3	Y	6	8 1		-0-
05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	79 1	1672 3	Y	3			3
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	71 1	1488 3	Y	-0-	3 1		-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	13 1	447 3	Y	2	1 1		3
02	522 N	140	-0-	-382	-0-	5 1	135 3	Y	-0-	1 1		2
03	372 N	173	-0-	-199	-0-	7 1	166 3	Y	-0-	1 1		1
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10 1	231 3	Y	1	1 1		1
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24 1	508 3	Y	1			2
*06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	34 1	725 3	Y	-0-	1 1		1

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	54 1	1839 3	Y	6	6 1		1
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	66 1	1682 3	Y	3	4 1		-0-
03	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	59 1	1352 3	Y	2	2 1		-0-
04	1650 N	1362	-0-	-288	-0-	56 1	1302 3	Y	4	4 1		-0-
05	1705 N	1369	-0-	-336	-0-	62 1	1304 3	Y	3			3
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	58 1	1252 3	Y	3	5 1		1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS LIFT(L)		(-)STATUS((-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	1		1
						1	9				
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	1 1	-0-
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 150058		COMPL. DATE 06/13/1994			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215		
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-		-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	209	1	Y	-0-		-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	20	14 1	6
						22	9				
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	218	1	Y	-0-		6
06	480 N	470	-0-	-10	-0-	13	1	Y	-0-		6
						319	3				
B.M.T.		WELL #: 43		RRCID -> 150541		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10421 - 11295		
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	12	1	Y	2	1 1	3
						2	9				
02	406 N	164	-0-	-242	-0-	6	1	Y	-0-	1 1	2
03	434 N	304	-0-	-130	-0-	12	1	Y	1	1 1	2
						1	9				
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	4	4 1	2
						4	9				
05	3100 N	4097	-0-	997	997	184	1	Y	8		10
						9	9				
*06	3000 N	2933	-0-	-67	930	131	1	Y	-0-	7 1	3
B.M.T.		WELL #: 44		RRCID -> 150544		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572		
01	5735 X	5085	-0-	-650	-0-	146	1	Y	19	12 1	11
						21	9				
02	5220 X	4417	-0-	-803	-0-	168	1	Y	10	12 1	9
						11	9				
03	5270 X	5076	-0-	-194	-0-	213	1	Y	11	12 1	8
						12	9				
04	4590 X	4588	-0-	-2	-0-	190	1	Y	15	22 1	1
						17	9				
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	9		10
						10	9				
*06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	220	1	Y	1	11 1	-0-
						1	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 41		RRCID -> 150559		COMPL. DATE 04/09/1994			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	26	1	887	3	Y	3	3 1	-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	35	1	894	3	Y	2	2 1	-0-
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	844	3	Y	2	2 1	-0-
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	37	1	854	3	Y	2	2 1	-0-
05	992 N	833	-0-	-159	-0-	38	1	793	3	Y	2		2
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	1036	3	Y	2	3 1	1

B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836				
01	2387 N	2381	-0-	-6	-0-	69	1	2302	3	Y	9	6 1	4
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	10	9	2166	3	Y	5	6 1	3
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	101	1	2324	3	Y	5	6 1	2
04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	97	1	2247	3	Y	8	10 1	-0-
05	2418 X	2388	-0-	-30	-0-	107	1	2275	3	Y	5		5
06	2340 X	2236	-0-	-104	-0-	100	1	2136	3	Y	-0-	5 1	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884				
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	38	1	1270	3	Y	-0-		-0-
02	1305 N	1205	-0-	-100	-0-	22	1	1183	3	Y	-0-		-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	54	1	1383	3	Y	-0-		-0-
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	46	1	1289	3	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1115	-0-	-94	-0-	46	1	1069	3	Y	-0-		-0-
*06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	52	1	1257	3	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874				
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	54	1	1778	3	Y	5		17
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	30	1	1647	3	Y	-0-		17
03	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	68	1	1736	3	Y	-0-		17
04	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	59	1	1654	3	Y	-0-		17
05	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	74	1	1733	3	Y	5		22
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	70	1	1702	3	Y	-0-		22

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962				
01	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	40	1	1339	3	Y	5	3 1	4
02	1392 N	1327	-0-	-65	-0-	51	1	1273	3	Y	3	4 1	3
03	1767 N	1235	-0-	-532	-0-	52	1	1180	3	Y	3	3 1	3
04	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	80	1	1859	3	Y	6	8 1	1
05	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	103	1	2185	3	Y	4		5
*06	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	3	Y	-0-	5 1	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		46	RRCID ->	154236	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10630 - 10664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9294 - 10044	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF. 9418 - 9437	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10264 - 11596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF. 9866 - 11212	
01	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	74	1	2452 3	Y	8	6 1	3
						9	9					
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	143	1	3610 3	Y	7	7 1	3
						8	9					
03	1519 X	75	-0-	-1444	-0-	4	1	71 3	Y	-0-	3 1	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-		-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10052 - 10970	
01	5053 X	4895	-0-	-158	-0-	141	1	4733 3	Y	19	11 1	17
						21	9					
02	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	176	1	4463 3	Y	11	12 1	16
						12	9					
03	4960 X	4814	-0-	-146	-0-	201	1	4602 3	Y	10	11 1	15
						11	9					
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	202	1	4671 3	Y	16	23 1	8
						18	9					
05	4960 X	4805	-0-	-155	-0-	217	1	4578 3	Y	9		17
						10	9					
*06	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	217	1	4644 3	Y	1	11 1	7
						1	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B.M.T.		WELL #:		54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	101	1	3384	3	Y	13	8	1	9
							14	9							
02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	122	1	3105	3	Y	8	9	1	8
							9	9							
03		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	145	1	3324	3	Y	7	8	1	7
							8	9							
04		3390 X	3386	-0-	-4	-0-	140	1	3234	3	Y	11	16	1	2
							12	9							
05		3503 X	3467	-0-	-36	-0-	155	1	3304	3	Y	7			9
							8	9							
06		3390 X	3318	-0-	-72	-0-	149	1	3168	3	Y	1	8	1	2
							1	9							

B.M.T.		WELL #:		55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834				
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	36	1	1240	3	Y	4	3	1	2
							4	9							
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	3	Y	2	3	1	1
							2	9							
03		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	52	1	1206	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
04		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1209	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1188	3	Y	2			2
							2	9							
06		1230 N	1207	-0-	-23	-0-	53	1	1151	3	Y	3	3	1	2
							3	9							

B. M. T.		WELL #:		28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528				
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	23	1	766	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	27	1	691	3	Y	1			1
							1	9							
03		744 N	728	-0-	-16	-0-	30	1	697	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	86	1	1976	3	Y	5	6	1	-0-
							6	9							
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	99	1	2091	3	Y	4			4
							4	9							
*06		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	3	Y	3	5	1	2
							3	9							

B.M.T.		WELL #:		56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 54		RRCID -> 165694		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9278 - 10390				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	2077 N	1565	-0-	-512	-0-	89	1	1282	3	N	176	163	1	48
						194	9							
02	1740 N	1108	-0-	-632	-0-	72	1	1029	3	N	6			54
						7	9							
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1645	3	N	10			64
						11	9							
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	94	1	1403	3	N	107	158	1	13
						118	9							
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	118	1	1616	3	N	20			33
						22	9							
*06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	110	1	1633	3	N	40			73
						44	9							

B. M. T.		WELL #: 21		RRCID -> 166681		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 10862		PERF. 9065 - 9132				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T.		WELL #: 57		RRCID -> 166761		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9282 - 10824				
01	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	151	1	5084	3	Y	17	17	1	5
						19	9							
02	5307 X	5059	-0-	-248	-0-	192	1	4857	3	Y	9	11	1	3
						10	9							
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	257	1	5879	3	Y	11	12	1	2
						12	9							
04	5610 X	5137	-0-	-473	-0-	213	1	4910	3	Y	13	15	1	-0-
						14	9							
05	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	275	1	5857	3	Y	12			12
						13	9							
06	5940 X	5877	-0-	-63	-0-	263	1	5601	3	Y	12	17	1	7
						13	9							

B. M. T.		WELL #: 58		RRCID -> 166762		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10145 - 10175				
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	71	1	2403	3	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	85	1	2173	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	108	1	2452	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	101	1	2346	3	Y	6	7	1	-0-
						7	9							
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	107	1	2285	3	Y	5			5
						6	9							
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	103	1	2207	3	Y	5	7	1	3
						6	9							

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 55		RRCID -> 167337		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 11693		PERF. 11510 - 11528				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					1
02	174 N	106	-0-	-68	-0-	4	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	3	Y	7	6	1			3
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	74	1	1875	3	Y	4	4	1			3
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	86	1	1958	3	Y	4	4	1			3
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	3	Y	5	7	1			1
05	2077 N	1949	-0-	-128	-0-	88	1	1857	3	Y	4					5
06	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	71	1	1495	3	Y	3	5	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

01	6293 X	6280	-0-	-13	-0-	408	1	5870	3	N	2					22
02	5887 X	5386	-0-	-501	-0-	350	1	5035	3	N	1					23
03	6293 X	5880	-0-	-413	-0-	376	1	5500	3	N	4					27
04	6090 X	5749	-0-	-341	-0-	361	1	5382	3	N	5					32
05	6293 X	5667	-0-	-626	-0-	384	1	5280	3	N	3					35
06	6090 X	5977	-0-	-113	-0-	375	1	5599	3	N	3					38

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

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

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10228 - 10458

01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	1	1	1			-0-
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 65		RRCID -> 168415		COMPL. DATE 02/11/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	79	1	2665	3	Y	9
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	10	9	2455	3	Y	5
03	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	97	1	2652	3	Y	5
04	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	6	9	2586	3	Y	7
05	2697 N	2685	-0-	-12	-0-	117	1	2559	3	Y	5
06	2610 N	2564	-0-	-46	-0-	120	1	2444	3	Y	5
						6	9				
						114	1				
						6	9				
B.M.T.		WELL #: 66		RRCID -> 168542		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258		
01	3317 X	3305	-0-	-12	-0-	96	1	3198	3	Y	10
02	3074 X	2507	-0-	-567	-0-	11	9	2406	3	Y	5
03	3193 X	25	-0-	-3168	-0-	95	1			Y	-0-
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	6	9			Y	-0-
05	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	25	3			Y	-0-
06	2730 X	1515	-0-	-1215	-0-	67	1	1445	3	Y	3
						3	9				2
											1
											1
B.M.T.		WELL #: 64		RRCID -> 168838		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043		
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	91	1	3056	3	Y	10
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	11	9	2838	3	Y	5
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	112	1	2997	3	Y	6
04	3060 X	2999	-0-	-61	-0-	132	1	2866	3	Y	8
05	3162 X	2822	-0-	-340	-0-	7	9	2688	3	Y	5
06	3060 X	2640	-0-	-420	-0-	124	1	2515	3	Y	6
						9	9				10
						128	1				6
						6	9				7
						118	1				8
						7	9				1
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 57		RRCID -> 168903		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242		
01	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	79	1	1129	3	N	-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	69	1	996	3	N	-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	74	1	1082	3	N	-0-
04	1170 N	1045	-0-	-125	-0-	66	1	979	3	N	-0-
05	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	70	1	958	3	N	-0-
*06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	3	N	-0-
B.M.T.		WELL #: 79		RRCID -> 169057		COMPL. DATE 06/27/1998			TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 58		RRCID -> 169266		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 77		RRCID -> 169395		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242								
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	66	1	2215	3	Y	7	6	1			3
02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	103	1	2628	3	Y	5	4	1			4
03	3100 N	3299	-0-	199	199	138	1	3154	3	Y	6	6	1			4
04	3000 N	3219	-0-	219	418	133	1	3077	3	Y	8	10	1			2
05	3100 N	3187	-0-	87	505	143	1	3037	3	Y	6					8
*06	3563 X	3058	-0-	-505	-0-	137	1	2914	3	Y	6	10	1			4

B.M.T.		WELL #: 69		RRCID -> 169403		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066								
01	1395 N	489	-0-	-906	-0-	13	1	474	3	Y	2	2	1			-0-
02	1160 N	915	-0-	-245	-0-	34	1	879	3	Y	2					2
03	1023 N	636	-0-	-387	-0-	27	1	608	3	Y	1	1	1			2
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	921	3	Y	3	3	1			2
05	992 N	769	-0-	-223	-0-	34	1	733	3	Y	2					4
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	756	3	Y	2	2	1			4

B.M.T.		WELL #: 81		RRCID -> 169481		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378								
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	32	1	1086	3	Y	4	3	1			2
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	38	1	952	3	Y	2	3	1			1
03	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	41	1	963	3	Y	2	2	1			1
04	1080 N	955	-0-	-125	-0-	39	1	914	3	Y	2	3	1			-0-
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	49	1	1033	3	Y	2					2
06	960 N	958	-0-	-2	-0-	43	1	913	3	Y	2	3	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 70		RRCID -> 169482		COMPL. DATE 07/03/1998			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5084 X	5079	-0-	-5	-0-	146	1	4915	3	Y	16	15 1	9
02	4756 X	4560	-0-	-196	-0-	173	1	4378	3	Y	8	11 1	6
03	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	205	1	4696	3	Y	9	10 1	5
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	208	1	4820	3	Y	13	16 1	2
05	5084 X	4878	-0-	-206	-0-	220	1	4648	3	Y	9		11
06	4920 X	4869	-0-	-51	-0-	217	1	4641	3	Y	10	15 1	6

B.M.T.		WELL #: 80		RRCID -> 169796		COMPL. DATE 08/05/1998			TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841				
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	62	1	2109	3	Y	7	6 1	4
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	83	1	2118	3	Y	4	4 1	4
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	4	4 1	4
04	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	86	1	2007	3	Y	5	7 1	2
05	2356 N	2144	-0-	-212	-0-	97	1	2043	3	Y	4		6
*06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	121	1	2579	3	Y	6	7 1	5

B.M.T.		WELL #: 68		RRCID -> 169816		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874				
01	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	62	1	2113	3	Y	7	6 1	5
02	2900 X	2190	-0-	-710	-0-	82	1	2104	3	Y	4	4 1	5
03	3100 X	2746	-0-	-354	-0-	116	1	2624	3	Y	5	5 1	5
04	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	112	1	2583	3	Y	7	8 1	4
05	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	Y	5		9
*06	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	3	Y	5	8 1	6

B.M.T.		WELL #: 67		RRCID -> 169836		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849				
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	15	1	506	3	Y	-0-		-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-		-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
04	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-		-0-
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	58	1	1966	3	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	68	1	1721	3	Y	3	4 1	-0-
						3	9						
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	81	1	1841	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	1980 N	1655	-0-	-325	-0-	68	1	1583	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
05	1922 N	1025	-0-	-897	-0-	46	1	977	3	Y	2		2
						2	9						
06	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	79	1	1682	3	Y	4	5 1	1
						4	9						

 B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	16	1	548	3	Y	2	2 1	2
						2	9						
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	469	3	Y	1		3
						1	9						
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	Y	1	1 1	3
						1	9						
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	9	1	200	3	Y	1	1 1	3
						1	9						
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	Y	-0-		3
						1	9						
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	3 1	-0-

 B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

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

 B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

01	1829 N	1806	-0-	-23	-0-	52	1	1747	3	Y	6	6 1	6
						7	9						
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	64	1	1638	3	Y	3	4 1	5
						3	9						
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1822	3	Y	3	4 1	4
						3	9						
04	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	78	1	1776	3	Y	5	6 1	3
						6	9						
05	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	82	1	1731	3	Y	4		7
						4	9						
06	1830 N	1589	-0-	-241	-0-	71	1	1515	3	Y	3	5 1	5
						3	9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	52 1	1702 3	Y	6	6 1		4
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	7 9	1587 3	Y	3	4 1		3
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	62 1	1793 3	Y	3	4 1		2
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	3 9	1918 3	Y	5	6 1		1
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	79 1	1865 3	Y	4			5
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	83 1	1784 3	Y	4	5 1		4
						4 9						

 B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

01	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	236 1	7927 3	Y	26	24 1		19
02	7511 X	7044	-0-	-467	-0-	29 9	6763 3	Y	13	15 1		17
03	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	267 1	7458 3	Y	14	16 1		15
04	7920 X	7660	-0-	-260	-0-	14 9	7321 3	Y	20	24 1		11
05	8184 X	7699	-0-	-485	-0-	326 1	7336 3	Y	15			26
*06	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	15 9	7567 3	Y	17	22 1		21
						317 1						
						22 9						
						346 1						
						17 9						
						355 1						
						19 9						

 B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	12 1	320 3	Y	1	1 1		-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	1 9	214 3	Y	-0-			-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	9 1	256 3	Y	1	1 1		-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	312 3	Y	1			1
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	1 9	95 3	Y	-0-	1 1		-0-
						5 1						

 B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	66	1	2216	3	Y	7	6	1	12
02	2900 N	4254	-0-	1354	1354	161	1	4084	3	Y	8	7	1	13
03	3100 N	5038	-0-	1938	3292	211	1	4817	3	Y	9	8	1	14
04	3000 N	3277	-0-	277	3569	136	1	3131	3	Y	9	12	1	11
05	7607 X	4038	-0-	-3569	-0-	182	1	3847	3	Y	8			19
*06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	177	1	3774	3	Y	8	12	1	15

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

01	4154 X	3816	-0-	-338	-0-	110	1	3693	3	Y	12	12	1	6
02	3886 X	3529	-0-	-357	-0-	133	1	3389	3	Y	6	8	1	4
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	160	1	3671	3	Y	7	8	1	3
04	3690 X	3669	-0-	-21	-0-	152	1	3506	3	Y	10	12	1	1
05	3813 X	3600	-0-	-213	-0-	162	1	3430	3	Y	7			8
06	3720 X	3285	-0-	-435	-0-	147	1	3130	3	Y	7	10	1	5

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	13	1	431	3	Y	1	1	1	5
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	1			6
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	409	3	Y	1	1	1	6
04	390 N	101	-0-	-289	-0-	5	1	96	3	Y	-0-	6	1	-0-
05	403 N	52	-0-	-351	-0-	4	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	274	-0-	-116	-0-	13	1	260	3	Y	1	1	1	-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	60	1	2024	3	Y	7	6	1	4
02	2407 N	2277	-0-	-130	-0-	86	1	2187	3	Y	4	4	1	4
03	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	108	1	2471	3	Y	5	5	1	4
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	3	Y	7	8	1	3
05	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	116	1	2440	3	Y	5			8
06	2490 N	2479	-0-	-11	-0-	110	1	2363	3	Y	5	7	1	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		67	RRCID ->	170871	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10148	- 10302		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	309	3	N	1			37
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	27	1	363	3	N	1			38
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	29	1	354	3	N	1	2	1	37
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	N	-0-	2	1	35
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	16	1	337	3	N	1			36
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	12	1	294	3	N	1			37

B.M.T.		WELL #:		98	RRCID ->	170959	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9529	- 10106
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		82	RRCID ->	171541	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	11007	PERF. 9622	- 9640	
01	3100 N	1927	-0-	-1173	955	56	1	1864	3	Y	6	7 1	5
02	2397 X	1442	-0-	-955	-0-	55	1	1384	3	Y	3	4 1	4
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	152	1	3474	3	Y	6	6 1	4
04	4170 X	2495	-0-	-1675	-0-	103	1	2384	3	Y	7	8 1	3
05	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	91	1	1913	3	Y	4		7
06	3510 X	1650	-0-	-1860	-0-	74	1	1573	3	Y	3	5 1	5

B.M.T.		WELL #:		84	RRCID ->	171547	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9046	- 10306	
01	5177 X	4959	-0-	-218	-0-	142	1	4799	3	Y	16	15 1	7
02	4843 X	4535	-0-	-308	-0-	172	1	4354	3	Y	8	11 1	4
03	5177 X	4983	-0-	-194	-0-	209	1	4764	3	Y	9	10 1	3
04	4800 X	4645	-0-	-155	-0-	192	1	4440	3	Y	12	15 1	-0-
05	4960 X	4485	-0-	-475	-0-	201	1	4274	3	Y	9		9
06	4830 X	4291	-0-	-539	-0-	192	1	4089	3	Y	9	12 1	6

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 87		RRCID -> 171549		COMPL. DATE 10/25/1998			TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	35 1	1206 3	Y	4	3 1			3
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	4 9	905 3	Y	2	3 1			2
03	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	36 1	1291 3	Y	2	3 1			1
04	1200 N	956	-0-	-244	-0-	2 9	914 3	Y	2	3 1			-0-
05	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	56 1	968 3	Y	2				2
06	1320 N	1260	-0-	-60	-0-	40 1	1201 3	Y	3	3 1			2
						2 9							
						46 1							
						56 1							
						3 9							
B.M.T.		WELL #: 90		RRCID -> 171551		COMPL. DATE 10/03/2006			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
B.M.T.		WELL #: 94		RRCID -> 171552		COMPL. DATE 11/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096				
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	21 1	683 3	Y	2	3 1			1
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	2 9	662 3	Y	1				2
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	26 1	998 3	Y	2	2 1			2
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	1 9	700 3	Y	2	3 1			1
05	744 N	739	-0-	-5	-0-	44 1	704 3	Y	1				2
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	31 1	672 3	Y	1	2 1			1
						2 9							
						34 1							
						1 9							
						32 1							
						1 9							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388				
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3			N	-0-			40
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			40
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			40
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			40
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			40
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			40
B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150				
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	78 1	2617 3	Y	9	8 1			4
02	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	10 9	2356 3	Y	5	4 1			5
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	92 1	2565 3	Y	5	5 1			5
04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	6 9	2410 3	Y	7	8 1			4
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	113 1	2414 3	Y	5				9
*06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	105 1	2349 3	Y	5	7 1			7
						8 9							
						114 1							
						6 9							
						110 1							
						6 9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	35	1	1188	3	Y	4	3	1	1
						4	9							
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	3	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	55	1	1278	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
05	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	46	1	968	3	Y	2			2
						2	9							
06	1380 N	1260	-0-	-120	-0-	56	1	1201	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124					
01	6758 X	3689	-0-	-3069	-0-	106	1	3570	3	Y	12	9	1	7
						13	9							
02	6322 X	6164	-0-	-158	-0-	233	1	5919	3	Y	11	11	1	7
						12	9							
03	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	359	1	8204	3	Y	15	14	1	8
						17	9							
04	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	342	1	7904	3	Y	22	25	1	5
						24	9							
05	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	367	1	7769	3	Y	16			21
						18	9							
*06	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	339	1	7215	3	Y	16	22	1	15
						18	9							
B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454					
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	3	Y	5	5	1	5
						6	9							
02	1305 N	1199	-0-	-106	-0-	45	1	1152	3	Y	2	4	1	3
						2	9							
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	66	1	1495	3	Y	3	4	1	2
						3	9							
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	63	1	1443	3	Y	4	6	1	-0-
						4	9							
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	54	1	1156	3	Y	2			2
						2	9							
06	1500 N	1255	-0-	-245	-0-	56	1	1196	3	Y	3	3	1	2
						3	9							
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528					
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	135	1	1940	3	N	-0-			25
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	129	1	1850	3	N	-0-			25
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	132	1	1937	3	N	-0-			25
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	131	1	1944	3	N	-0-			25
05	2108 N	1956	-0-	-152	-0-	133	1	1823	3	N	-0-			25
*06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1997	3	N	-0-			25

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1578	3	N	19		77
02	1508 N	1416	-0-	-92	-0-	21	9	1271	3	N	51	118 1	10
03	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	56	9	1331	3	N	-0-	1 1	9
04	1650 N	1262	-0-	-388	-0-	91	1	1180	3	N	3		12
05	1519 N	1400	-0-	-119	-0-	3	9	1298	3	N	6		18
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	7	9	1295	3	N	4		22
						87	1						
						4	9						

B.M.T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242				
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998			TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206				
01	868 N	830	-0-	-38	-0-	23	1	804	3	Y	3	3 1	1
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	3	9	730	3	Y	1		2
03	837 N	810	-0-	-27	-0-	1	9	775	3	Y	1	1 1	2
04	810 N	785	-0-	-25	-0-	34	1	751	3	Y	2	3 1	1
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	1	9	727	3	Y	1		2
06	780 N	626	-0-	-154	-0-	34	1	597	3	Y	1	2 1	1
						28	1						
						1	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280				
01	2201 N	2175	-0-	-26	-0-	64	1	2110	3	Y	1		2
02	2146 N	2012	-0-	-134	-0-	1	9	1976	3	Y	-0-		2
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	82	1	2093	3	Y	1		3
04	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	1	9	1915	3	Y	-0-		3
05	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	69	1	1971	3	Y	-0-		3
*06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	84	1	2140	3	Y	-0-		3
						88	1						

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	113	1	3800	3	Y	12	12	1		6
						13	9								
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	130	1	3278	3	Y	6	7	1		5
						7	9								
03	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	157	1	3556	3	Y	7	8	1		4
						8	9								
04	3810 X	3751	-0-	-59	-0-	154	1	3586	3	Y	10	12	1		2
						11	9								
05	3937 X	3681	-0-	-256	-0-	165	1	3508	3	Y	7				9
						8	9								
06	3810 X	3414	-0-	-396	-0-	152	1	3254	3	Y	7	10	1		6
						8	9								

 B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10192 - 10215

01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1598	3	Y	5	6	1		-0-
						6	9								
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	52	1	1319	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1461	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								
04	1590 N	1589	-0-	-1	-0-	66	1	1519	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
05	1457 N	1411	-0-	-46	-0-	63	1	1345	3	Y	3				3
						3	9								
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	66	1	1392	3	Y	3	5	1		1
						3	9								

 B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	133	1	4483	3	Y	15	14	1		6
						17	9								
02	4002 X	3938	-0-	-64	-0-	149	1	3781	3	Y	7	8	1		5
						8	9								
03	4278 X	4038	-0-	-240	-0-	169	1	3861	3	Y	7	8	1		4
						8	9								
04	4470 X	3684	-0-	-786	-0-	153	1	3520	3	Y	10	12	1		2
						11	9								
05	4619 X	3686	-0-	-933	-0-	165	1	3513	3	Y	7				9
						8	9								
06	4470 X	3252	-0-	-1218	-0-	145	1	3099	3	Y	7	10	1		6
						8	9								

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10973 - 11145

01	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2688	3	Y	1				3
						1	9								
02	2610 N	2544	-0-	-66	-0-	45	1	2499	3	Y	-0-				3
						101	1	2586	3	Y	1				4
						1	9								
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	101	1	2586	3	Y	1				4
						1	9								
04	2700 X	2643	-0-	-57	-0-	91	1	2552	3	Y	-0-				4
						112	1	2638	3	Y	-0-				4
05	2759 X	2750	-0-	-9	-0-	112	1	2638	3	Y	-0-				4
						104	1	2511	3	Y	-0-				4
06	2670 X	2615	-0-	-55	-0-	104	1	2511	3	Y	-0-				4

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	215	1	3092	3	N	2		25
02	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	191	1	2731	3	N	2		27
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	208	1	3052	3	N	-0-		27
04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	201	1	2992	3	N	1		28
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	224	1	3072	3	N	4		32
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	219	1	3267	3	N	-0-		32

 TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

01	8494 X	7813	-0-	-681	-0-	514	1	7299	3	N	-0-		-0-
02	7830 X	6812	-0-	-1018	-0-	397	1	6415	3	N	-0-		-0-
03	8370 X	7966	-0-	-404	-0-	476	1	7490	3	N	-0-		-0-
04	7860 X	7744	-0-	-116	-0-	458	1	7286	3	N	-0-		-0-
05	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	475	1	7514	3	N	-0-		-0-
06	7710 X	7705	-0-	-5	-0-	447	1	7258	3	N	-0-		-0-

 B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	826	3	Y	3	3 1	2
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	941	3	Y	2	2 1	2
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	3	Y	2	3 1	1
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	67	1	1535	3	Y	4	5 1	-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1372	3	Y	3		3
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	3	Y	2	5 1	-0-

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

01	403 N	262	-0-	-141	-0-	17	1	245	3	N	-0-		13
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	-0-		13
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-		13
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-		13
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	-0-		13
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	21	1	316	3	N	-0-		13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	203 1	6845 3	Y	22	21 1		9
02	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	24 9	6240 3	Y	12	15 1		6
03	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	246 1	6610 3	Y	12	14 1		4
04	6840 X	6523	-0-	-317	-0-	13 9	6233 3	Y	17	21 1		-0-
05	7068 X	6450	-0-	-618	-0-	290 1	6147 3	Y	12			12
06	6840 X	6104	-0-	-736	-0-	13 9	5817 3	Y	13	18 1		7
						273 1						
						14 9						

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	1017 3	Y	3	3 1		4
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	3 9	932 3	Y	2	3 1		3
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	37 1	1102 3	Y	2	3 1		2
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	2 9	1023 3	Y	3	4 1		1
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	48 1	1167 3	Y	2			3
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	44 1	1038 3	Y	2	3 1		2
						3 9						
						55 1						
						2 9						
						48 1						
						2 9						

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

01	5611 X	4965	-0-	-646	-0-	322 1	4632 3	N	10	5 1		38
02	4611 X	4102	-0-	-509	-0-	11 9	3827 3	N	7			45
03	5022 X	4506	-0-	-516	-0-	267 1	4211 3	N	7			52
04	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	8 9	4771 3	N	25	77 1		-0-
05	5022 X	4861	-0-	-161	-0-	287 1	4511 3	N	19			19
06	4800 X	4692	-0-	-108	-0-	321 1	4245 3	N	147	96 1		70
						28 9						
						329 1						
						21 9						
						285 1						
						162 9						

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

01	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	139 1	4658 3	Y	15	14 1		6
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	17 9	3850 3	Y	7	8 1		5
03	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	152 1	4141 3	Y	8	8 1		5
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	8 9	5555 3	Y	15	18 1		2
05	4805 X	4402	-0-	-403	-0-	181 1	4194 3	Y	8			10
06	4650 X	3999	-0-	-651	-0-	9 9	3811 3	Y	8	12 1		6
						240 1						
						17 9						
						199 1						
						9 9						
						179 1						
						9 9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 126		RRCID -> 176654		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	71 1	2435 3	Y	8	8 1	3
02	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	88 1	2214 3	Y	4	4 1	3
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	88 1	2023 3	Y	4	4 1	3
04	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	122 1	2833 3	Y	8	9 1	2
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	120 1	2542 3	Y	5		7
*06	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	112 1	2381 3	Y	5	7 1	5

B. M. T.		WELL #: 121		RRCID -> 176916		COMPL. DATE 03/23/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932		
01	1395 N	964	-0-	-431	-0-	27 1	934 3	Y	3	3 1	1
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	63 1	1598 3	Y	3	4 1	-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	70 1	1594 3	Y	3	3 1	-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	63 1	1465 3	Y	4	4 1	-0-
05	1767 N	1503	-0-	-264	-0-	67 1	1433 3	Y	3		3
06	1620 N	1444	-0-	-176	-0-	66 1	1375 3	Y	3	5 1	1

B. M. T.		WELL #: 120		RRCID -> 176923		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632		
01	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	91 1	3035 3	Y	12	7 1	8
02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	112 1	2830 3	Y	7	8 1	7
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	132 1	2998 3	Y	7	7 1	7
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	126 1	2907 3	Y	10	14 1	3
05	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	141 1	2976 3	Y	6		9
06	3060 X	2949	-0-	-111	-0-	133 1	2816 3	Y	-0-	7 1	2

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 70		RRCID -> 176924		COMPL. DATE 04/05/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	275	1	6106	3	Y	157	93 1	143
						173	9						
02	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	231	1	5576	3	Y	1	43 1	101
						1	9						
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	239	1	5947	3	Y	69	70 1	100
						76	9						
04	6240 X	5883	-0-	-357	-0-	231	1	5569	3	Y	75	142 1	33
						83	9						
05	6448 X	5974	-0-	-474	-0-	249	1	5725	3	Y	-0-		33
06	6240 X	5828	-0-	-412	-0-	241	1	5500	3	Y	79	65 1	47
						87	9						

B.M.T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	51	1	720	3	N	-0-		38
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	-0-		38
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	N	1		39
						1	9						
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	691	3	N	3		42
						3	9						
*05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	45	1	708	3	N	-0-		42
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	3	N	-0-		42

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416	
01	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	61	1	2050	3	Y	8	5 1	4
						9	9						
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	73	1	1835	3	Y	4	5 1	3
						4	9						
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	87	1	1983	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
04	2040 N	1975	-0-	-65	-0-	82	1	1886	3	Y	6	8 1	-0-
						7	9						
05	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	88	1	1884	3	Y	4		4
						4	9						
06	2010 N	1953	-0-	-57	-0-	87	1	1866	3	Y	-0-	4 1	-0-

B.M.T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968	
01	2914 X	1713	-0-	-1201	-0-	48	1	1657	3	Y	7	4 1	5
						8	9						
02	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	62	1	1576	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
03	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	3	Y	4	4 1	5
						4	9						
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	74	1	1683	3	Y	6	8 1	3
						7	9						
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	116	1	2487	3	Y	5		8
						6	9						
*06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	82	1	1755	3	Y	-0-	5 1	3

B. M. T.		WELL #:		130	RRCID ->	177671	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9772 - 11455	
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-		-0-
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-		-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	Y	-0-		-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	4	1	67	3	Y	-0-		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 71		RRCID -> 178059		COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	66	1 947 3	N	-0-		8
02	1073 N	888	-0-	-185	-0-	58	1 830 3	N	-0-		8
03	1054 N	897	-0-	-157	-0-	57	1 840 3	N	-0-		8
04	990 N	763	-0-	-227	-0-	48	1 715 3	N	-0-		8
05	961 N	674	-0-	-287	-0-	46	1 628 3	N	-0-		8
*06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	62	1 924 3	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 131		RRCID -> 178063		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858		
01	5735 X	5645	-0-	-90	-0-	163	1 5462 3	Y	18	17 1	11
02	5365 X	5263	-0-	-102	-0-	200	1 5052 3	Y	10	11 1	10
03	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	238	1 5436 3	Y	10	12 1	8
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	228	1 5268 3	Y	14	18 1	4
05	5642 X	5556	-0-	-86	-0-	250	1 5294 3	Y	11		15
06	5490 X	5355	-0-	-135	-0-	239	1 5104 3	Y	11	15 1	11

B.M.T.		WELL #: 125		RRCID -> 178247		COMPL. DATE 07/18/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242		
01	899 X	311	-0-	-588	-0-	9	1 301 3	Y	1		1
02	841 X	286	-0-	-555	-0-	11	1 274 3	Y	1		2
03	899 X	275	-0-	-624	-0-	11	1 264 3	Y	-0-	2 1	-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	26	1 589 3	Y	2	1 1	1
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1 332 3	Y	1		2
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15	1 294 3	Y	1		3

B.M.T.		WELL #: 138		RRCID -> 178255		COMPL. DATE 07/26/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724		
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	46	1 1558 3	Y	5	6 1	-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1 1413 3	Y	3	3 1	-0-
03	1643 N	1565	-0-	-78	-0-	66	1 1496 3	Y	3	3 1	-0-
04	1560 N	1472	-0-	-88	-0-	60	1 1408 3	Y	4	4 1	-0-
05	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	67	1 1407 3	Y	3		3
06	1500 N	1384	-0-	-116	-0-	62	1 1319 3	Y	3	5 1	1

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B. M. T. A		WELL #: 3		RRCID -> 178489		COMPL. DATE 08/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	428	1	9496	3	Y	9	74	1	43
02	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	358	1	8632	3	Y	29	14	1	58
03	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	382	1	9505	3	Y	20	16	1	62
04	9434 X	9434	-0-	-0-	-0-	373	1	9003	3	Y	53	89	1	26
05	9699 X	9699	-0-	-0-	-0-	404	1	9276	3	Y	17			43
*06	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	391	1	8907	3	Y	9			52

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 69		RRCID -> 178578		COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	527 N	486	-0-	-41	-0-	32	1	454	3	N	-0-			10
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-			10
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-			10
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-			10
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	N	-0-			10
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	N	-0-			10

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 178785		COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	102	1	3399	3	Y	1			4
02	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	69	1	3800	3	Y	1			5
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	152	1	3877	3	Y	1			6
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	132	1	3698	3	Y	-0-			6
05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	154	1	3619	3	Y	-0-			6
*06	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	157	1	3800	3	Y	-0-			6

B. M. T.		WELL #: 124		RRCID -> 178904		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2418 X	1937	-0-	-481	-0-	56	1	1874	3	Y	6	6	1	5
02	2204 X	1768	-0-	-436	-0-	67	1	1698	3	Y	3	4	1	4
03	2356 X	1861	-0-	-495	-0-	77	1	1781	3	Y	3	4	1	3
04	1860 N	1768	-0-	-92	-0-	74	1	1688	3	Y	5	6	1	2
05	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	79	1	1660	3	Y	3			5
06	1800 N	1663	-0-	-137	-0-	75	1	1585	3	Y	3	5	1	3

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4387	-0-	-449	-0-	128 1	4257 3	Y	2			3
02	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	130 1	7141 3	Y	1			4
03	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	270 1	6901 3	Y	2			6
04	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	234 1	6533 3	Y	-0-			6
05	6913 X	6000	-0-	-913	-0-	245 1	5755 3	Y	-0-			6
06	6690 X	5973	-0-	-717	-0-	237 1	5736 3	Y	-0-			6

 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

01	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	217 1	4806 3	Y	2	46 1		53
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	184 1	4446 3	Y	13			66
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	182 1	4532 3	Y	19			85
04	4830 X	4643	-0-	-187	-0-	185 1	4451 3	Y	6			91
05	4991 X	4779	-0-	-212	-0-	199 1	4580 3	Y	-0-			91
06	4830 X	4558	-0-	-272	-0-	191 1	4365 3	Y	2			93

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	85 1	2819 3	Y	1			2
02	2726 N	2694	-0-	-32	-0-	48 1	2646 3	Y	-0-			2
03	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	107 1	2738 3	Y	1			3
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	92 1	2560 3	Y	-0-			3
05	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	118 1	2779 3	Y	-0-			3
*06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	109 1	2636 3	Y	-0-			3

 BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

01	1736 X	1395	-0-	-341	-0-	40 1	1349 3	Y	5	3 1		3
02	1624 X	1434	-0-	-190	-0-	55 1	1376 3	Y	3	4 1		2
03	1674 X	1500	-0-	-174	-0-	63 1	1434 3	Y	3	3 1		2
04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	60 1	1407 3	Y	5	7 1		-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	73 1	1542 3	Y	3			3
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	66 1	1405 3	Y	-0-	3 1		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4557 X	4374	-0-	-183	-0-	126	1	4233	3	Y	14	5
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	159	1	4149	3	Y	8	5
03	4619 X	4359	-0-	-260	-0-	163	1	4167	3	Y	8	4
04	4470 X	4329	-0-	-141	-0-	179	1	4138	3	Y	11	1
05	4619 X	4508	-0-	-111	-0-	129	1	4295	3	Y	9	10
*06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	203	1	4336	3	Y	10	7

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953			
01	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	196	1	6583	3	Y	22	8
02	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	249	1	6048	3	Y	12	7
03	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	139	1	5524	3	Y	10	5
04	7020 X	4968	-0-	-2052	-0-	241	1	4749	3	Y	13	-0-
05	6789 X	5138	-0-	-1651	-0-	119	1	4895	3	Y	10	10
06	6570 X	4815	-0-	-1755	-0-	232	1	4588	3	Y	10	5

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180			
01	6355 X	2645	-0-	-3710	-0-	173	1	2454	3	Y	16	69
02	4727 X	4365	-0-	-362	-0-	189	1	4111	3	Y	-0-	69
03	6541 X	4515	-0-	-2026	-0-	254	1	4206	3	Y	38	63
04	5310 X	4226	-0-	-1084	-0-	267	1	3956	3	Y	19	6
05	5487 X	4711	-0-	-776	-0-	429	1	4413	3	Y	18	24
06	4530 X	2753	-0-	-1777	-0-	219	1	2577	3	Y	15	39

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826			
01	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	87	1	2886	3	Y	9	4
02	3045 X	2628	-0-	-417	-0-	109	1	2522	3	Y	5	4
03	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	69	1	2634	3	Y	5	3
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	116	1	2643	3	Y	7	1
05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	69	1	2839	3	Y	6	7
*06	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	134	1	2541	3	Y	6	5

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	972	-0-	-144	-0-	63 1	909 3	N	-0-	23
02	870 N	850	-0-	-20	-0-	56 1	794 3	N	-0-	23
03	961 N	902	-0-	-59	-0-	58 1	844 3	N	-0-	23
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	54 1	801 3	N	-0-	23
05	899 N	810	-0-	-89	-0-	55 1	753 3	N	2	25
06	870 N	841	-0-	-29	-0-	53 1	788 3	N	-0-	25

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510		
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	14 1	458 3	N	9	42
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 9	8 1	432 3	N	-0-
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8 1	477 3	N	-0-	42
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	19 1	471 3	N	-0-	42
*05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	17 1	478 3	N	42 1	-0-
*06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	20 1	478 3	N	-0-	-0-
						73 1	1760 3	N	-0-	-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334		
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5 1	153 3	Y	-0-	2
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 3	Y	-0-	2
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 3	Y	-0-	2
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	3 1	80 3	Y	-0-	2
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	4 1	79 3	Y	-0-	2
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	5 1	124 3	Y	-0-	2

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486		
01	4588 X	4332	-0-	-256	-0-	126 1	4204 3	Y	2	14
02	4292 X	4049	-0-	-243	-0-	2 9	72 1	3976 3	Y	15
03	4464 X	4446	-0-	-18	-0-	1 9	167 1	4277 3	Y	17
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	2 9	150 1	4180 3	Y	17
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	150 1	185 1	4341 3	Y	17
*06	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	172 1	4164 3	Y	-0-	17

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9502 - 10144
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	930 N	928	-0-	-2	-0-	60	1	868	3	N	-0-	13
02	841 N	679	-0-	-162	-0-	44	1	635	3	N	-0-	13
03	961 N	865	-0-	-96	-0-	55	1	810	3	N	-0-	13
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	51	1	764	3	N	-0-	13
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	751	3	N	2	15
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	52	1	776	3	N	-0-	15

B.M.T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11671 - 11698
01	4836 X	3949	-0-	-887	-0-	113	1	3819	3	Y	15	9 1
02	4408 X	4018	-0-	-390	-0-	152	1	3856	3	Y	9	10 1
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	215	1	4914	3	Y	11	11 1
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	182	1	4213	3	Y	15	21 1
05	4309 X	4180	-0-	-129	-0-	187	1	3984	3	Y	8	10
06	4290 X	3841	-0-	-449	-0-	172	1	3668	3	Y	1	9 1

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9578 - 10456
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	3
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	3
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	Y	-0-	3
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-	3
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-	3
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	3	Y	-0-	3

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	30	1	980	3	N	-0-	-0-
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	30	1	770	3	N	-0-	-0-
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1009	3	N	-0-	-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	717	3	N	-0-	-0-
05	682 N	654	-0-	-28	-0-	30	1	624	3	N	-0-	-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	699	3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	4490	-0-	-346	-0-	129	1	4346	3	Y	14	14	5
						15	9						
02	4524 X	4293	-0-	-231	-0-	163	1	4121	3	Y	8	8	5
						9	9						
03	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	193	1	4393	3	Y	8	9	4
						9	9						
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	176	1	4070	3	Y	11	14	1
						12	9						
05	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	195	1	4128	3	Y	8		9
						9	9						
*06	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	188	1	4031	3	Y	9	12	6
						10	9						

 TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

01	5115 X	4996	-0-	-119	-0-	326	1	4638	3	Y	29		93
						32	9						
02	4785 X	4429	-0-	-356	-0-	258	1	4171	3	Y	-0-		93
03	5115 X	4948	-0-	-167	-0-	293	1	4613	3	Y	38	51	80
						42	9						
04	4830 X	4733	-0-	-97	-0-	279	1	4434	3	Y	18	86	12
						20	9						
05	4991 X	4806	-0-	-185	-0-	284	1	4502	3	Y	18		30
						20	9						
06	4830 X	4678	-0-	-152	-0-	270	1	4393	3	Y	14		44
						15	9						

 B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

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

 B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

01	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	83	1	2786	3	Y	11	7	6
						12	9						
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2487	3	Y	6	7	5
						7	9						
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	112	1	2547	3	Y	6	6	5
						7	9						
04	2790 N	2622	-0-	-168	-0-	109	1	2503	3	Y	9	12	2
						10	9						
05	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	119	1	2512	3	Y	5		7
						6	9						
06	2580 N	2557	-0-	-23	-0-	114	1	2443	3	Y	-0-	6	1

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		2	RRCID ->	185168	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10444 - 10510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	84 1	2783 3	N	14			94
02	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	15 9	2760 3	N	65			159
*03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	50 1	2185 3	N	8			167
*04	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	72 9	2335 3	N	-0-	139 1		28
*05	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	86 1	1298 3	N	-0-			28
*06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	9 9	1884 3	N	7			35
						84 1						
						55 1						
						78 1						
						8 9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		79	RRCID ->	185250	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9544 - 10647
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20 1	289 3	N	-0-			45
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	N	-0-			45
03	248 N	152	-0-	-96	-0-	10 1	142 3	N	-0-			45
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19 1	277 3	N	-0-			45
05	248 N	156	-0-	-92	-0-	11 1	145 3	N	-0-			45
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12 1	171 3	N	-0-			45

B.M.T.		WELL #:		146	RRCID ->	185870	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10095 - 11301
01	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	80 1	2714 3	Y	11	7 1		10
02	2755 X	2559	-0-	-196	-0-	12 9	2455 3	Y	6	7 1		9
03	2945 X	2397	-0-	-548	-0-	97 1	2290 3	Y	5	6 1		8
04	2700 X	2369	-0-	-331	-0-	7 9	2262 3	Y	8	11 1		5
05	2790 X	2149	-0-	-641	-0-	101 1	2048 3	Y	4			9
06	2700 X	46	-0-	-2654	-0-	6 9	43 3	Y	-0-	5 1		4

B.M.T. A		WELL #:		1	RRCID ->	186223	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9685 - 9694
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	24 1	333 3	Y	1			27
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 9	388 3	Y	2			29
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24 1	373 3	Y	1			30
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	24 1	323 3	Y	2			32
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2 9	371 3	Y	1			33
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23 1	491 3	Y	3			36
						1 9						
						30 1						
						3 9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	41	1	1384	3	Y	5	4 1	2
						6	9						
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	2	4 1	-0-
						2	9						
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	61	1	1386	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
04	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	59	1	1382	3	Y	4	4 1	-0-
						4	9						
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	3	Y	3		3
						3	9						
*06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	64	1	1372	3	Y	3	5 1	1
						3	9						

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	106	1	1516	3	N	3		90
						3	9						
02	1421 N	1379	-0-	-42	-0-	90	1	1285	3	N	4		94
						4	9						
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	92	1	1342	3	N	3		97
						3	9						
04	1560 N	1393	-0-	-167	-0-	87	1	1291	3	N	14	101 1	10
						15	9						
05	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	92	1	1263	3	N	2		12
						2	9						
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	3	N	1		13
						1	9						

 TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

01	4991 X	4743	-0-	-248	-0-	310	1	4401	3	Y	29		84
						32	9						
02	4669 X	4278	-0-	-391	-0-	249	1	4029	3	Y	-0-		84
						273	1	4290	3	Y	37	50 1	71
03	4991 X	4604	-0-	-387	-0-	41	9						
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	259	1	4123	3	Y	18	84 1	5
						20	9						
05	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	267	1	4224	3	Y	17		22
						19	9						
*06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	254	1	4122	3	Y	14		36
						15	9						

 B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

01	279 N	260	-0-	-19	-0-	8	1	251	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	3	Y	-0-		-0-
						11	1	241	3	Y	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-		-0-
05	248 N	108	-0-	-140	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	215	-0-	-25	-0-	9	1	206	3	Y	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	99	1	3291	3	N	1		7	
02	3480 X	3347	-0-	-133	-0-	60	1	3287	3	N	-0-		7	
03	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	141	1	3596	3	N	1		8	
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	121	1	3389	3	N	-0-		8	
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	150	1	3529	3	N	-0-		8	
06	3630 X	3237	-0-	-393	-0-	128	1	3109	3	N	-0-		8	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278						
01	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	162	1	2330	3	N	4		22	
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	149	1	2141	3	N	5		27	
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	156	1	2289	3	N	7		34	
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	153	1	2275	3	N	5		39	
05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	167	1	2283	3	N	8		47	
*06	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	162	1	2413	3	N	7		54	

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800						
01	1426 N	1333	-0-	-93	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-		1	
02	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	40	1	2194	3	Y	-0-		1	
03	3100 N	4104	-0-	1004	1004	155	1	3948	3	Y	1		2	
04	3000 N	3434	-0-	434	1438	119	1	3315	3	Y	-0-		2	
05	3100 N	3348	-0-	248	1686	137	1	3211	3	Y	-0-		2	
*06	4788 X	3102	-0-	-1686	-0-	123	1	2979	3	Y	-0-		2	

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799						
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	91	1	3035	3	Y	10	10	1	2
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	114	1	2889	3	Y	6	7	1	1
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	194	1	4434	3	Y	8	8	1	1
04	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	154	1	3578	3	Y	10	11	1	-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	213	1	4506	3	Y	9			9
*06	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	203	1	4325	3	Y	10	13	1	6

B. M. T.		WELL #: 127		RRCID -> 188681		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 X	667	-0-	-356	-0-	19	1	646	3	Y	2	3	1			2
						2	9									
02	1102 X	610	-0-	-492	-0-	22	1	587	3	Y	1					3
						1	9									
03	1178 X	672	-0-	-506	-0-	29	1	642	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	1					4
						1	9									
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	28	1	593	3	Y	1	2	1			3
						1	9									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 82		RRCID -> 189147		COMPL. DATE 04/30/2002			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268							
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					13
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	2	1	33	3	N	-0-					13
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	N	-0-					13
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					13
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					13
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					13
HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 4		RRCID -> 189317		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577							
01	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	32	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1160 N	535	-0-	-625	-0-	10	1	525	3	N	-0-					-0-
03	1116 N	835	-0-	-281	-0-	31	1	804	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	670	-0-	-380	-0-	23	1	647	3	N	-0-					-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	52	1	1215	3	N	-0-					-0-
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	3	N	-0-					-0-
B.M.T.		WELL #: 162		RRCID -> 189740		COMPL. DATE 04/22/2002			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226							
01	3131 X	2913	-0-	-218	-0-	192	1	2720	3	Y	1					8
						1	9									
02	2813 X	2516	-0-	-297	-0-	146	1	2358	3	Y	11					19
						12	9									
03	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	178	1	2805	3	Y	-0-	16	1			3
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	169	1	2692	3	Y	-0-	1	1			2
05	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	175	1	2770	3	Y	-0-					2
*06	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	161	1	2615	3	Y	-0-					2
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 189815		COMPL. DATE 06/15/2002			TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266							
01	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	42	1	1392	3	Y	1					2
						1	9									
02	1479 N	1457	-0-	-22	-0-	26	1	1431	3	Y	-0-					2
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	3	Y	-0-					2
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	61	1	1716	3	Y	-0-					2
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	73	1	1704	3	Y	-0-					2
06	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	56	1	1357	3	Y	-0-					2

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	198	1	2805	3	Y	-0-		3
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	185	1	2986	3	Y	13		16
						14	9						
03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	130	1	2054	3	Y	-0-	16 1	-0-
04	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	203	1	3230	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
05	3317 X	2927	-0-	-390	-0-	174	1	2753	3	Y	-0-		-0-
*06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	227	1	3685	3	Y	-0-		-0-

 B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	62	1	2090	3	Y	7	6 1	6
						8	9						
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	77	1	1930	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	90	1	2057	3	Y	4	4 1	6
						4	9						
04	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	86	1	1958	3	Y	5	7 1	4
						6	9						
05	2139 N	2102	-0-	-37	-0-	95	1	2003	3	Y	4		8
						4	9						
06	2070 N	1984	-0-	-86	-0-	90	1	1890	3	Y	4	5 1	7
						4	9						

 B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	298	-0-	298	298	12	1	285	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
04	14B2 EXT	678	-0-	678	976	28	1	648	3	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	14B2 EXT	1005	-0-	1005	1981	45	1	958	3	Y	2		3
						2	9						
*06	2988 X	1007	-0-	-1981	-0-	46	1	959	3	Y	2	3 1	2
						2	9						

 B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675

01	34782 X	8290	-0-	-26492	-0-	238	1	8017	3	Y	32	26 1	17
						35	9						
02	25578 X	8663	-0-	-16915	-0-	329	1	8311	3	Y	21	20 1	18
						23	9						
03	15903 X	7553	-0-	-8350	-0-	317	1	7217	3	Y	17	18 1	17
						19	9						
04	10140 X	6838	-0-	-3302	-0-	282	1	6530	3	Y	24	35 1	6
						26	9						
05	9672 X	7854	-0-	-1818	-0-	353	1	7483	3	Y	16		22
						18	9						
06	8970 X	7827	-0-	-1143	-0-	350	1	7474	3	Y	3	18 1	7
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 84		RRCID -> 191667		COMPL. DATE 08/20/2002				TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	155	1	2221	3	N	-0-	2	1		27
02	2494 X	2254	-0-	-240	-0-	132	1	1891	3	N	210	179	1		58
03	2387 X	2344	-0-	-43	-0-	231	9	138	1	N	167	125	1		100
04	2310 N	2180	-0-	-130	-0-	184	9	126	1	N	169	183	1		86
05	2418 N	1653	-0-	-765	-0-	186	9	111	1	N	15				101
06	2280 N	2245	-0-	-35	-0-	17	9	139	1	N	36	70	1		67
						40	9								

B.M.T. C		WELL #: 2		RRCID -> 192069		COMPL. DATE 10/26/2002				TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054					
01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	360	1	5100	3	N	4				202
02	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	286	1	4621	3	N	20	188	1		34
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	22	9	312	1	N	6				40
04	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	7	9	303	1	N	9				49
05	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	10	9	365	1	N	8				57
*06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	9	9	310	1	N	1				58
						1	9								

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 192100		COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10659 - 10667					
01	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	44	1	1470	3	N	2				109
02	1392 N	1391	-0-	-1	-0-	2	9	25	1	N	3				112
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	3	9	57	1	N	5				117
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	6	9	51	1	N	40	140	1		17
05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	44	9	61	1	N	3				20
06	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	3	9	56	1	N	5				25
						6	9								

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 85		RRCID -> 192421		COMPL. DATE 11/20/2002				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272					
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	N	-0-				19
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	38	1	543	3	N	-0-				19
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-				19
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	N	-0-				19
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	N	-0-				19
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-				19

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 6		RRCID -> 192468		COMPL. DATE 12/06/2002				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10885 - 10958					
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				42
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				42
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				42
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-	42	1		-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-				-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-				-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 N	2443	-0-	-161	-0-	70 1	2364 3	Y	8	8 1		1
02	2291 N	2184	-0-	-107	-0-	82 1	2098 3	Y	4	4 1		1
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	104 1	2378 3	Y	4	5 1		-0-
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	106 1	2462 3	Y	7	7 1		-0-
05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	116 1	2476 3	Y	5			5
*06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	110 1	2341 3	Y	5	7 1		3

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	65 1	2178 3	Y	7	6 1		7
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	81 1	2058 3	Y	4	4 1		7
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	96 1	2195 3	Y	4	4 1		7
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	91 1	2110 3	Y	6	7 1		6
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	106 1	2239 3	Y	5			11
*06	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	99 1	2122 3	Y	5	7 1		9

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

01	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	84 1	1189 3	Y	-0-			8
02	1305 N	1302	-0-	-3	-0-	75 1	1220 3	Y	6			14
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	85 1	1342 3	Y	-0-	7 1		7
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	76 1	1204 3	Y	-0-			7
05	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	75 1	1176 3	Y	-0-			7
06	1320 N	1195	-0-	-125	-0-	69 1	1126 3	Y	-0-			7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

01	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	115 1	3814 3	Y	2			5
02	3625 X	3517	-0-	-108	-0-	63 1	3454 3	Y	-0-			5
03	3906 X	3466	-0-	-440	-0-	130 1	3335 3	Y	1			6
04	3810 X	3341	-0-	-469	-0-	116 1	3225 3	Y	-0-			6
05	3937 X	3721	-0-	-216	-0-	152 1	3569 3	Y	-0-			6
06	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	144 1	3499 3	Y	-0-			6

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	189	1	2674	3	Y	-0-		5
02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	148	1	2395	3	Y	11		16
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	12	9	2821	3	Y	1	17 1	-0-
04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	1	9	2693	3	Y	8	4 1	4
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	148	1	2340	3	Y	-0-		4
*06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	163	1	2643	3	Y	-0-		4

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10624 - 10644

01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	572	1	8053	3	N	14	11 1	11
02	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	15	9	6509	3	N	12		23
03	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	13	9	7436	3	N	21	29 1	15
04	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	23	9	5814	3	N	7	16 1	6
05	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8	9	7720	3	N	19		25
*06	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	374	1	6606	3	N	16	24 1	17
						21	9						
						247	1						
						18	9						

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

01	341 N	181	-0-	-160	-0-	5	1	176	3	Y	-0-		2
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	11	1	563	3	Y	-0-		2
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	9	1	221	3	Y	-0-		2
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	-0-		2
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		2
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		2

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 10060 - 10153

01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	277	1	6143	3	Y	6	12 1	50
02	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	7	9	5706	3	Y	1	40 1	11
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	236	1	5916	3	Y	7		18
04	6210 X	5977	-0-	-233	-0-	1	9	5727	3	Y	12		30
05	6417 X	6314	-0-	-103	-0-	237	1	6030	3	Y	20		50
06	6210 X	5989	-0-	-221	-0-	13	9	5727	3	Y	10		60
						262	1						
						22	9						
						251	1						
						11	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B.M.T.		WELL #: 185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	496 X	346	-0-	-150	-0-	10	1	335	3	Y	1	2
02	464 X	235	-0-	-229	-0-	1	9	226	3	Y	-0-	2
03	372 X	185	-0-	-187	-0-	9	1	176	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	174	-0-	-156	-0-	8	1	166	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	148	-0-	-100	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3			Y	-0-	-0-

B.M.T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550			
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	90	1	1986	3	Y	9	39
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	10	9	1957	3	Y	1	8
03	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	81	1	1940	3	Y	8	16
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1	9	1754	3	Y	13	29
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	78	1	1843	3	Y	22	51
*06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	14	9	1827	3	Y	11	62
						80	1					
						24	9					
						12	9					

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142			
01	6014 X	5499	-0-	-515	-0-	362	1	5136	3	Y	1	14
02	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	1	9	5593	3	Y	25	39
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	346	1	5858	3	Y	-0-	5
04	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	28	9	5639	3	Y	1	3
05	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	372	1	5675	3	Y	-0-	3
*06	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	355	1	5513	3	Y	-0-	3
						1	9					
						358	1					
						339	1					

B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003			TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018			
01	3317 X	2235	-0-	-1082	-0-	65	1	2162	3	Y	7	2
02	3103 X	2018	-0-	-1085	-0-	8	9	1936	3	Y	4	2
03	3131 X	818	-0-	-2313	-0-	78	1	782	3	Y	1	-0-
04	2130 X	2129	-0-	-1	-0-	4	9	2034	3	Y	6	-0-
05	2201 X	1974	-0-	-227	-0-	35	1	1882	3	Y	4	4
06	2130 X	836	-0-	-1294	-0-	1	9	796	3	Y	2	1
						88	1					
						7	9					
						88	1					
						4	9					
						38	1					
						2	9					

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
B. M. T.		WELL #: 168		RRCID -> 198398		COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	127	1	1799	3	Y	-0-	3
02	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	102	1	1642	3	Y	7	10
03	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	109	1	1721	3	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1518	-0-	-282	-0-	90	1	1428	3	Y	-0-	-0-
05	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	96	1	1522	3	Y	-0-	-0-
06	1770 N	1480	-0-	-290	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-	-0-

B. M. T. B		WELL #: 7		RRCID -> 198418		COMPL. DATE 09/27/2003			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379			
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	723	3	Y	17	49
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	619	3	Y	1	10
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	-0-	10
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	28	1	679	3	Y	-0-	10
05	682 N	592	-0-	-90	-0-	25	1	567	3	Y	-0-	10
06	780 N	469	-0-	-311	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	10

B. M. T. B		WELL #: 6		RRCID -> 198849		COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188			
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	38	1	830	3	Y	10	30
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	705	3	Y	1	4
03	961 N	647	-0-	-314	-0-	25	1	622	3	Y	-0-	4
04	840 N	704	-0-	-136	-0-	28	1	676	3	Y	-0-	4
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	34	1	771	3	Y	-0-	4
*06	815 N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	3	Y	-0-	4

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 32		RRCID -> 198886		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128			
01	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	62	1	2062	3	Y	1	7
02	2059 N	2025	-0-	-34	-0-	36	1	1989	3	Y	-0-	7
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	79	1	2013	3	Y	1	8
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	74	1	2059	3	Y	-0-	8
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	89	1	2095	3	Y	-0-	8
*06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	83	1	2012	3	Y	-0-	8

RUNNING W. "A"		WELL #: 2T		RRCID -> 199033		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800			
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	671	2	Y	2	25
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	261	3	1121	3	Y	3	4
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	3	Y	-0-	4
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	3	Y	-0-	4
05	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	68	1	7	2	Y	-0-	4
06	1050 N	794	-0-	-256	-0-	1071	3	748	3	Y	-0-	4

B. M. T. A		WELL #: 22		RRCID -> 199116		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 8		RRCID -> 200066		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	255	1	8474	3	N	-0-	-0-
02	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	127	1	6962	3	N	-0-	-0-
03	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	270	1	6924	3	N	-0-	-0-
04	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	225	1	6281	3	N	84	84 1
						92	9					
05	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	257	1	6028	3	N	-0-	-0-
*06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	232	1	5609	3	N	-0-	-0-

RUNNING, W. "A"		WELL #: 4 L		RRCID -> 200359		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 145		RRCID -> 201652		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970				
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	80	1	2696	3	Y	9	9 1
						10	9					
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	97	1	2455	3	Y	5	4 1
						6	9					
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	116	1	2631	3	Y	5	5 1
						6	9					
04	2610 N	1828	-0-	-782	-0-	76	1	1746	3	Y	5	7 1
						6	9					
05	2697 N	2551	-0-	-146	-0-	116	1	2429	3	Y	5	
						6	9					
*06	3000 N	4330	-0-	1330	1330	194	1	4126	3	Y	9	10 1
						10	9					

RUNNING W. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 201862		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836				
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	12	2	Y	2	
						4	3					
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	1	
						1	9					
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-	

B.M.T.		WELL #: 144		RRCID -> 202117		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874				
01	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	214	1	7231	3	Y	24	23 1
						26	9					
02	6757 X	6732	-0-	-25	-0-	255	1	6464	3	Y	12	15 1
						13	9					
03	7347 X	7266	-0-	-81	-0-	304	1	6948	3	Y	13	15 1
						14	9					
04	7230 X	7071	-0-	-159	-0-	293	1	6757	3	Y	19	23 1
						21	9					
05	7471 X	7008	-0-	-463	-0-	315	1	6679	3	Y	13	
						14	9					
06	7230 X	6901	-0-	-329	-0-	308	1	6578	3	Y	14	20 1
						15	9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	58 1	1976 3	Y	6	6 1	7
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	72 1	1817 3	Y	3	4 1	6
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	86 1	1973 3	Y	4	4 1	6
04	1980 N	1776	-0-	-204	-0-	74 1	1696 3	Y	5	6 1	5
05	2015 N	1383	-0-	-632	-0-	62 1	1318 3	Y	3		8
*06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	102 1	2184 3	Y	5	5 1	8

B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282		
01	2480 N	2364	-0-	-116	-0-	155 1	2206 3	Y	3		95
02	2262 N	2087	-0-	-175	-0-	122 1	1964 3	Y	1		96
03	2263 N	1911	-0-	-352	-0-	114 1	1790 3	Y	6		102
04	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	123 1	1957 3	Y	-0-		102
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	132 1	2099 3	Y	16		118
*06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	125 1	2027 3	Y	-0-	11 6	107

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365		
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	88 1	1242 3	N	7		130
02	1218 N	1195	-0-	-23	-0-	70 1	1119 3	N	5		135
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	79 1	1242 3	N	4		139
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	78 1	1246 3	N	-0-	100 1	39
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77 1	1224 3	N	12		51
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	73 1	1190 3	N	2		53

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	190	1	6381	3	Y	21	18	10
						23	9						
02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	325	1	8239	3	Y	16	15	11
						18	9						
03	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	361	1	8246	3	Y	15	16	10
						17	9						
04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	295	1	6802	3	Y	19	24	5
						21	9						
05	9176 X	7294	-0-	-1882	-0-	328	1	6951	3	Y	14		19
						15	9						
06	8880 X	6788	-0-	-2092	-0-	303	1	6470	3	Y	14	20	13
						15	9						

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

01	3906 X	3424	-0-	-482	-0-	277	1	3140	3	Y	6		17
						7	9						
02	3654 X	3225	-0-	-429	-0-	261	1	2957	3	Y	6		23
						7	9						
03	3689 X	3564	-0-	-125	-0-	286	1	3269	3	Y	8		31
						9	9						
04	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	300	1	3404	3	Y	93	80	44
						102	9						
05	3100 X	2996	-0-	-104	-0-	253	1	2730	3	Y	12		56
						13	9						
*06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	249	1	2746	3	Y	6		62
						7	9						

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

01	124 N	112	-0-	-12	-0-	3	1	109	3	Y	-0-		2
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	2	-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	-0-
						1	9						
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	Y	-0-		-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-		-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

01	806 N	774	-0-	-32	-0-	22	1	750	3	Y	2	3	2
						2	9						
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	Y	1		3
						1	9						
03	806 N	802	-0-	-4	-0-	34	1	767	3	Y	1	1	3
						1	9						
04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	Y	2	2	3
						2	9						
05	775 N	674	-0-	-101	-0-	30	1	643	3	Y	1		4
						1	9						
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	34	1	716	3	Y	2	2	4
						2	9						

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-		-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #: 4		RRCID -> 220245		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	3	Y	1				44
						1	9								
*02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1503	3	Y	-0-				44
*03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	Y	-0-				44
*04	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	97	1	1545	3	Y	-0-				44
*05	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	100	1	1580	3	Y	-0-				44
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	3	Y	-0-				44

WARREN, W. K.		WELL #: 1		RRCID -> 221156		COMPL. DATE 03/21/2006			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105						
01	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	206	1	2336	3	Y	2				9
						2	9								
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	187	1	2120	3	Y	2				11
						2	9								
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	204	1	2331	3	Y	3				14
						3	9								
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	202	1	2294	3	Y	2				16
						2	9								
05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	222	1	2405	3	Y	3				19
						3	9								
*06	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	209	1	2307	3	Y	1				20
						1	9								

B. M. T.		WELL #: 152		RRCID -> 222753		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778						
01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	62	1	2114	3	Y	7	6	1		9
						8	9								
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	85	1	2166	3	Y	4	4	1		9
						4	9								
03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	102	1	2328	3	Y	4	4	1		9
						4	9								
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	95	1	2174	3	Y	6	7	1		8
						7	9								
05	2387 N	2146	-0-	-241	-0-	97	1	2045	3	Y	4				12
						4	9								
06	2310 N	1752	-0-	-558	-0-	78	1	1670	3	Y	4	5	1		11
						4	9								

TAUBMAN		WELL #: 6		RRCID -> 223361		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256						
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	741	3	Y	1				2
						1	9								
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	Y	1				3
						1	9								
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	500	3	Y	1				4
						1	9								
04	780 N	635	-0-	-145	-0-	50	1	568	3	Y	15	13	1		6
						17	9								
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	55	1	600	3	Y	3				9
						3	9								
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	40	1	448	3	Y	1				10
						1	9								

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 45		RRCID -> 224027		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

 B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	74	1	748	2	N	-0-				71
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	186	1	581	2	N	7				78
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	N	7				85
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	226	1	503	2	N	1	39	1		47
05	713 N	679	-0-	-34	-0-	217	1	458	2	N	4				51
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	435	3	188	2	N	2				53

 WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	346	1	3929	3	Y	2				11
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	314	1	3576	3	Y	2				13
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	333	1	3813	3	Y	4				17
04	4230 X	3882	-0-	-348	-0-	314	1	3565	3	Y	3				20
05	4278 X	3990	-0-	-288	-0-	338	1	3648	3	Y	4				24
06	4140 X	3822	-0-	-318	-0-	317	1	3504	3	Y	1				25

 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/24/2018

 BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

 STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

01	527 N	373	-0-	-154	-0-	7	1	264	2	N	-0-				25
02	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	102	3	2683	3	N	-0-	15	1		10
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	118	1	1855	3	N	-0-				10
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	89	1	1414	3	N	-0-				10
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	1				11
*06	962 N	962	-0-	-0-	-0-	953	3	905	3	N	1				12

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 155		RRCID -> 227042		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BMT 471		WELL #: 2		RRCID -> 227964		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298						
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	11	1	119	3	N	-0-				37
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	10	1	102	3	N	-0-				37
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	3	N	-0-				37
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	N	-0-				37
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	8	1	90	3	N	-0-				37
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	3	N	-0-				37

BMT		WELL #: 190		RRCID -> 227965		COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280						
01	3317 X	2655	-0-	-662	-0-	175	1	2480	3	Y	-0-				10
02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	179	1	2893	3	Y	13				23
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	196	1	3082	3	Y	6	22	1		7
04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	169	1	2683	3	Y	36	13	1		30
05	3286 X	2801	-0-	-485	-0-	166	1	2633	3	Y	2				32
06	3180 X	2744	-0-	-436	-0-	159	1	2585	3	Y	-0-				32

WARREN, W. K.		WELL #: 4		RRCID -> 230024		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079						
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	193	1	2197	3	Y	2				8
02	2117 N	1987	-0-	-130	-0-	161	1	1824	3	Y	2				10
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	193	1	2207	3	Y	2				12
04	2310 N	2240	-0-	-70	-0-	181	1	2057	3	Y	2				14
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	196	1	2119	3	Y	2				16
06	2310 N	2209	-0-	-101	-0-	183	1	2025	3	Y	1				17

MATA-THOMAS GU		WELL #: 2		RRCID -> 231876		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104						
01	3906 X	3754	-0-	-152	-0-	304	1	3443	3	N	6				103
02	3538 X	3466	-0-	-72	-0-	280	1	3178	3	N	7				110
03	3720 X	3677	-0-	-43	-0-	295	1	3371	3	N	10				120
04	3630 X	3511	-0-	-119	-0-	283	1	3218	3	N	9	113	1		16
05	3751 X	3501	-0-	-250	-0-	295	1	3192	3	N	13				29
06	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	289	1	3191	3	N	6				35

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 154		RRCID -> 235818		COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	56	1	1884	3	Y	6	6 1	4
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	70	1	1783	3	Y	3	4 1	3
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	81	1	1873	3	Y	3	4 1	2
04	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	75	1	1740	3	Y	5	6 1	1
05	1984 N	1793	-0-	-191	-0-	80	1	1710	3	Y	3		4
06	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	81	1	1743	3	Y	4	5 1	3

WARREN, W. K.		WELL #: 5		RRCID -> 236542		COMPL. DATE 12/16/2007			TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 6		RRCID -> 236543		COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270				
01	4092 X	3909	-0-	-183	-0-	256	1	3628	3	Y	23		68
02	3828 X	3506	-0-	-322	-0-	205	1	3301	3	Y	-0-		68
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	237	1	3734	3	Y	38	44 1	62
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	224	1	3566	3	Y	18	76 1	4
05	3906 X	3854	-0-	-52	-0-	228	1	3607	3	Y	17		21
06	3870 X	3739	-0-	-131	-0-	216	1	3508	3	Y	14		35

WARREN, W. K.		WELL #: 3		RRCID -> 236544		COMPL. DATE 01/13/2008			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B. M. T.		WELL #: 187		RRCID -> 237155		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476				
01	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	77	1	2581	3	Y	8	9 1	10
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	93	1	2373	3	Y	5	4 1	11
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	112	1	2549	3	Y	5	5 1	11
04	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	105	1	2409	3	Y	7	8 1	10
05	2635 N	2634	-0-	-1	-0-	119	1	2509	3	Y	5		15
06	2580 N	2514	-0-	-66	-0-	112	1	2396	3	Y	5	7 1	13

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
STATE RUNNING "W" 598		WELL #: 1		RRCID -> 239331		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARREN, W. K.		WELL #: 6		RRCID -> 242326		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178							
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	93	1	1057	3	Y	2				2
						2	9								
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	87	1	985	3	Y	1				3
						1	9								
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	94	1	1077	3	Y	1				4
						1	9								
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	90	1	1025	3	Y	1				5
						1	9								
05	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	97	1	1049	3	Y	1				6
						1	9								
06	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	91	1	1005	3	Y	-0-				6

BMT 471		WELL #: 1		RRCID -> 243242		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246							
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	312	1	3535	3	N	7				47
						8	9								
02	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	271	1	3077	3	N	7				54
						8	9								
03	4278 X	3547	-0-	-731	-0-	285	1	3253	3	N	8				62
						9	9								
04	4140 X	3044	-0-	-1096	-0-	246	1	2798	3	N	-0-	30	1		32
05	4278 X	3091	-0-	-1187	-0-	261	1	2815	3	N	14				46
						15	9								
06	3720 X	3568	-0-	-152	-0-	295	1	3263	3	N	9				55
						10	9								

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 245744		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315							
01	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	405	1	5756	3	Y	-0-				20
02	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	337	1	5452	3	Y	25				45
						28	9								
03	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	383	1	6021	3	Y	-0-	34	1		11
04	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	357	1	5678	3	Y	1	3	1		9
						1	9								
05	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	367	1	5811	3	Y	-0-				9
*06	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	337	1	5469	3	Y	-0-				9

V & W RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245758		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10288 - 10352							
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-				25
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-				25
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	N	3	1	1		27
						3	9								
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	N	1				28
						1	9								
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	2				30
						2	9								
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	6	1	173	3	N	-0-				30

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2613	-0-	-301	-0-	75 1 9 9	2529 3	Y	8	8 1		5
02	2494 X	2307	-0-	-187	-0-	88 1 4 9	2215 3	Y	4	4 1		5
03	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	106 1 4 9	2429 3	Y	4	5 1		4
04	2550 X	2352	-0-	-198	-0-	97 1 7 9	2248 3	Y	6	8 1		2
05	2604 X	2299	-0-	-305	-0-	103 1 4 9	2192 3	Y	4			6
06	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	96 1 6 9	2051 3	Y	5	7 1		4

 B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	73 1	1041 3	Y	-0-			4
02	1073 N	999	-0-	-74	-0-	58 1 4 9	937 3	Y	4			8
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9	1113 3	Y	1	7 1		2
04	1110 X	1106	-0-	-4	-0-	65 1 4 9	1037 3	Y	4	2 1		4
05	1147 X	1064	-0-	-83	-0-	63 1	1001 3	Y	-0-			4
06	1140 X	987	-0-	-153	-0-	57 1	930 3	Y	-0-			4

 B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			27
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	1 1 108 9	9 3	N	98	84 1		41
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3 1	41 3	N	-0-			41
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	48 3	N	4			45

 B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

01	3348 X	2881	-0-	-467	-0-	124 1	2757 3	Y	-0-	6 1		24
02	3132 X	2616	-0-	-516	-0-	103 1 15 9	2498 3	Y	14	25 1		13
03	3348 X	3287	-0-	-61	-0-	126 1 21 9	3140 3	Y	19			32
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	110 1 9 9	2664 3	Y	8	8 1		32
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	2705 3	Y	1			33
*06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	118 1 1 9	2700 3	Y	1			34

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PENA-CUEVA GU		WELL #:		2	RRCID ->	253088	COMPL. DATE	03/17/2009	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	8796 - 9212	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	3471	-0-	-156	-0-	281	1	3183	3	N	6		68
02	3306 X	3218	-0-	-88	-0-	260	1	2950	3	N	7		75
03	3534 X	3461	-0-	-73	-0-	278	1	3173	3	N	9		84
04	3360 X	3262	-0-	-98	-0-	264	1	2998	3	N	-0-	81 1	3
05	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	284	1	3066	3	N	12		15
06	3360 X	3237	-0-	-123	-0-	268	1	2962	3	N	6		21

B.M.T.		WELL #:		194	RRCID ->	253810	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10441	PERF.	9716 - 10200	
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	100	1	3337	3	Y	11	11 1	7
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	121	1	3050	3	Y	6	7 1	6
03	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	142	1	3240	3	Y	6	8 1	4
04	3330 X	3195	-0-	-135	-0-	133	1	3053	3	Y	8	10 1	2
05	3441 X	3139	-0-	-302	-0-	141	1	2991	3	Y	6		8
06	3330 X	3139	-0-	-191	-0-	140	1	2991	3	Y	7	10 1	5

B.M.T.		WELL #:		195	RRCID ->	254389	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	12033	PERF.	10543 - 10658
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T. A		WELL #:		34	RRCID ->	255372	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7900 - 10027	
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	137	1	3048	3	Y	1	8 1	18
02	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	113	1	2732	3	Y	27	30 1	15
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	150	1	3742	3	Y	8		23
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	142	1	3425	3	Y	3	2 1	24
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	150	1	3445	3	Y	-0-		24
*06	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	141	1	3213	3	Y	-0-	1 1	23

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	78	-0-	-96	-0-	3	1	75	3	Y	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	1	1 1	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	1	9	225	3	Y	1	1 1	-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-		-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	Y	-0-		-0-

 B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

01	806 N	642	-0-	-164	-0-	19	1	621	3	Y	2	3 1	2
02	754 N	737	-0-	-17	-0-	2	9	708	3	Y	1		3
03	806 N	679	-0-	-127	-0-	1	9	649	3	Y	1	1 1	3
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	2	2 1	3
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	1	9	651	3	Y	1		4
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	2	9	649	3	Y	1	2 1	3
						30	1						
						1	9						
						1	9						

 B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	914	3	Y	3	3 1	-0-
02	696 N	617	-0-	-79	-0-	3	9	594	3	Y	1		1
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	22	1	1240	3	Y	2	3 1	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	1	9	833	3	Y	2	2 1	-0-
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	1		1
06	780 N	579	-0-	-201	-0-	2	9	553	3	Y	1	2 1	-0-
						34	1						
						1	9						
						25	1						
						1	9						

 B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

01	3875 X	3408	-0-	-467	-0-	98	1	3298	3	Y	11	11 1	4
02	3538 X	3419	-0-	-119	-0-	12	9	3282	3	Y	6	7 1	3
03	3627 X	3528	-0-	-99	-0-	130	1	3373	3	Y	6	8 1	1
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	7	9	3120	3	Y	9	10 1	-0-
05	3348 X	3177	-0-	-171	-0-	148	1	3027	3	Y	6		6
06	3240 X	3226	-0-	-14	-0-	7	9	3073	3	Y	7	10 1	3
						135	1						
						10	9						
						143	1						
						7	9						
						145	1						
						8	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
K&H FEE 942		WELL #:		2	RRCID ->	109716	COMPL. DATE	01/21/1984	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9780 - 9800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1101 N	1101	-0-	-0-	1101 2			Y	-0-			-0-
02		1276 N	1144	-0-	-132	1144 2			Y	-0-			-0-
03		1085 N	1085	-0-	-0-	1085 2			Y	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	1212 2	14 9		Y	13	4 1		9
05		1209 N	747	-0-	-462	738 2	9 9		Y	8			17
*06		1097 N	1097	-0-	-0-	1085 2	12 9		Y	11			28

K & H FEE "1620"		WELL #:		2	RRCID ->	109769	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10114 - 10128	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2020 - P/A 03/11/20													

K & H FEE "1620"		WELL #:		4	RRCID ->	112590	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10146 - 10166	
01		3100 X	2051	-0-	-1049	2043 2	8 9		Y	7	13 1		6
02		2291 X	1783	-0-	-508	1771 2	12 9		Y	11	6 1		11
03		2449 X	2246	-0-	-203	2229 2	17 9		Y	15	17 1		9
04		1980 N	1745	-0-	-235	1732 2	13 9		Y	12	6 1		15
05		1891 N	1427	-0-	-464	1416 2	11 9		Y	10			25
06		2160 N	1710	-0-	-450	1698 2	12 9		Y	11			36

K & H FEE "1620"		WELL #:		5 T	RRCID ->	113158	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9730 - 10180	
01		1316 N	1316	-0-	-0-	1306 2	10 9		Y	9	15 1		8
02		1217 N	1217	-0-	-0-	1198 2	19 9		Y	17	8 1		17
03		1607 N	1607	-0-	-0-	1582 2	25 9		Y	23	26 1		14
04		1260 N	1160	-0-	-100	1147 2	13 9		Y	12	8 1		18
05		1302 N	1132	-0-	-170	1121 2	11 9		Y	10			28
06		1500 N	1331	-0-	-169	1318 2	13 9		Y	12			40

K & H FEE "1620"		WELL #:		3	RRCID ->	120789	COMPL. DATE	02/03/1986	TOTAL DEPTH	10313	PERF.	10108 - 10130	
01		1926 N	1926	-0-	-0-	1916 2	10 9		Y	9	17 1		9
02		1903 N	1903	-0-	-0-	1884 2	19 9		Y	17	9 1		17
03		2185 N	2185	-0-	-0-	2160 2	25 9		Y	23	26 1		14
04		1976 N	1976	-0-	-0-	1959 2	17 9		Y	15	9 1		20
05		2046 N	1760	-0-	-286	1746 2	14 9		Y	13			33
06		2010 N	966	-0-	-1044	958 2	8 9		Y	7			40

BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	130133	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9945 - 9970	
01		819 N	819	-0-	-0-	56 1	763 2		Y	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0-	50 1	662 2		Y	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	43 1	579 2		Y	-0-			-0-
04		720 N	517	-0-	-203	37 1	480 2		Y	-0-			-0-
05		744 N	733	-0-	-11	56 1	677 2		Y	-0-			-0-
06		600 N	530	-0-	-70	37 1	493 2		Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10420 - 10500

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	111	1	1520	2	Y	6					8
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1345	2	Y	8	10	1			6
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	99	1	1329	2	Y	6					12
04	1590	N	1318	-0-	-272	-0-	93	1	1218	2	Y	6					18
05	1550	N	1263	-0-	-287	-0-	95	1	1158	2	Y	9					27
06	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	87	1	1169	2	Y	8					35

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

01	775	N	720	-0-	-55	-0-	49	1	671	2	Y	-0-					-0-
02	725	N	686	-0-	-39	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	52	1	631	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10070 - 10105

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

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	3534	X	2741	-0-	-793	-0-	184	1	2528	2	Y	26					44
02	3306	X	2332	-0-	-974	-0-	160	1	2131	2	Y	37	52	1			29
03	3162	X	2586	-0-	-576	-0-	177	1	2375	2	Y	31					60
04	2820	X	2680	-0-	-140	-0-	188	1	2457	2	Y	32					92
05	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	175	1	2136	2	Y	48					140
06	2640	X	2398	-0-	-242	-0-	163	1	2190	2	Y	41					181

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054															
HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 2		RRCID -> 133793		COMPL. DATE 01/18/1990		TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL B										WELL #: 12		RRCID -> 137891		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992	
01	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	114	1	1558	2	Y	9					16	
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	103	1	1375	2	Y	14	19	1			11	
03	2201 N	859	-0-	-1342	-0-	15	9	793	2	Y	6					17	
04	1620 N	194	-0-	-1426	-0-	7	9	178	2	Y	2					19	
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	14	1			Y	-0-					19	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	2	9			Y	-0-					19	
BRUNI MINERAL C										WELL #: 8		RRCID -> 138041		COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474	
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	82	1	1124	2	Y	-0-					-0-	
02	1102 N	1077	-0-	-25	-0-	75	1	1002	2	Y	-0-					-0-	
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	-0-					-0-	
04	1170 N	1161	-0-	-9	-0-	83	1	1078	2	Y	-0-					-0-	
05	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	82	1	999	2	Y	-0-					-0-	
06	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL C										WELL #: 10		RRCID -> 138352		COMPL. DATE 03/31/1991		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990	
01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	73	1	999	2	Y	-0-					-0-	
02	1160 N	1115	-0-	-45	-0-	78	1	1037	2	Y	-0-					-0-	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	67	1	899	2	Y	-0-					-0-	
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	77	1	1011	2	Y	-0-					-0-	
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	90	1	1098	2	Y	-0-					-0-	
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL B										WELL #: 13		RRCID -> 139122		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
BRUNI MINERAL C										WELL #: 11		RRCID -> 139193		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	844	-0-	-148	-0-	57	1	787	2	Y	-0-			-0-
02	928 N	817	-0-	-111	-0-	57	1	760	2	Y	-0-			-0-
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	59	1	772	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	842	-0-	-26	-0-	64	1	778	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	834	-0-	-36	-0-	58	1	776	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10658 - 10685

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

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	372 N	91	-0-	-281	-0-	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	86	-0-	-436	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	71	-0-	-301	-0-	5	1	66	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	Y	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

01	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	91	1	1243	2	Y	2			4
02	1450 N	1343	-0-	-107	-0-	94	1	1246	2	Y	3	5 1		2
03	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	93	1	1245	2	Y	2			4
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	92	1	1198	2	Y	2			6
05	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	100	1	1224	2	Y	4			10
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	90	1	1212	2	Y	4			14

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	96	1	1317	2	Y	2			3
02	1537 N	1232	-0-	-305	-0-	86	1	1143	2	Y	3	4 1		2
03	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	90	1	1209	2	Y	2			4
04	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	95	1	1245	2	Y	3			7
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	115	1	1401	2	Y	5			12
06	1260 N	1221	-0-	-39	-0-	84	1	1134	2	Y	3			15

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164

01	6324 X	5755	-0-	-569	-0-	360	1	5287	2	Y	98	170	1				86
						108	9										
02	5916 X	5148	-0-	-768	-0-	360	1	4620	2	Y	153	80	1				159
						168	9										
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	360	1	6130	2	Y	230	253	1				136
						253	9										
04	6630 X	5578	-0-	-1052	-0-	360	1	5065	2	Y	139	85	1				190
						153	9										
05	6851 X	5419	-0-	-1432	-0-	360	1	4902	2	Y	143						333
						157	9										
06	6540 X	5631	-0-	-909	-0-	360	1	5118	2	Y	139						472
						153	9										

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	1228	-0-	1228	-0-	1228	2			Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	1369	-0-	1369	-0-	2597	2			Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	512	-0-	512	-0-	3109	2			Y	-0-						-0-
*06	3990 X	881	-0-	-3109	-0-	881	2			Y	-0-						-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2704	2	20	9	Y	18	27	1				14
02	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2237	2	30	9	Y	27	14	1				27
03	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2778	2	42	9	Y	38	42	1				23
04	2640 N	2133	-0-	-507	-0-	2120	2	13	9	Y	12	11	1				24
05	2418 N	1996	-0-	-422	-0-	1983	2	13	9	Y	12						36
06	2640 N	1852	-0-	-788	-0-	360	1	1483	2	Y	8						44
						9	9										

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

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

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054												
KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01		4338 X	4338	-0-	-0-	360	1	3894	2	Y	76			143
						84	9							
02		4067 X	4067	-0-	-0-	360	1	3644	2	Y	57	173	1	27
						63	9							
03		5009 X	5009	-0-	-0-	360	1	4564	2	Y	77			104
						85	9							
04		4500 X	3940	-0-	-560	360	1	3568	2	Y	11			115
						12	9							
05		4650 X	3331	-0-	-1319	360	1	2971	2	Y	-0-			115
						2489	2			Y	-0-			115
K & H FEE "2042"		WELL #: 7		RRCID -> 166438		COMPL. DATE 11/25/1997			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704					
01		3813 X	3314	-0-	-499	360	1	2930	2	Y	22	38	1	19
						24	9							
02		3567 X	2214	-0-	-1353	360	1	1828	2	Y	24	14	1	29
						26	9							
03		3627 X	3579	-0-	-48	360	1	3167	2	Y	47	49	1	27
						52	9							
04		3660 X	3660	-0-	-0-	360	1	3258	2	Y	38	20	1	45
						42	9							
05		3286 X	2742	-0-	-544	360	1	2350	2	Y	29			74
						32	9							
06		3180 X	2198	-0-	-982	360	1	1813	2	Y	23			97
						25	9							
KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #: 2		RRCID -> 168195		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756					
01		3255 X	3189	-0-	-66	3164	2	25	9	Y	23	37	1	18
						2		45	9	Y	41	20	1	39
02		3247 X	3247	-0-	-0-	3202	2	62	9	Y	56	62	1	33
						3813	2	33	9	Y	30	19	1	44
03		3875 X	3875	-0-	-0-	3355	2	33	9	Y	30			44
						3		33	9	Y	30			74
04		3388 X	3388	-0-	-0-	3250	2	31	9	Y	28			102
						2				Y				
05		3410 X	3283	-0-	-127	3170	2			Y				
06		3300 X	3201	-0-	-99									
K & H FEE "2042"		WELL #: 6		RRCID -> 169531		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241					
01		1302 N	1302	-0-	-0-	1289	2	13	9	Y	12			50
								11	9	Y	10			60
02		1096 N	1096	-0-	-0-	1085	2	29	9	Y	26			86
						1231	2	15	9	Y	14			100
03		1260 N	1260	-0-	-0-	973	2	1200	2	Y	15			115
								17	9	Y	15			115
04		1260 N	988	-0-	-272	965	2			Y	-0-			115
05		1217 N	1217	-0-	-0-									
06		1230 N	965	-0-	-265									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 14		RRCID -> 172813		COMPL. DATE 04/22/2013			TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)			//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054										
BRUNI MINERAL "A"			WELL #:		18	RRCID -> 173766			COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9864 - 9886			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 N	1536	-0-	-1037	-0-	104	1	1429	2	Y	3			7
							3	9							
02		2233 N	1304	-0-	-929	-0-	91	1	1207	2	Y	5	8	1	4
							6	9							
03		1891 N	1535	-0-	-356	-0-	106	1	1423	2	Y	5			9
							6	9							
04		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	105	1	1365	2	Y	6			15
							7	9							
05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	111	1	1346	2	Y	11			26
							12	9							
*06		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	2	Y	10			36
							11	9							

BRUNI MINERALS TRUST "A"			GAS UT. WELL #:		1	RRCID -> 174745			COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 10233	PERF. 9741 - 9858			
01		5115 X	4000	-0-	-1115	-0-	271	1	3710	2	Y	17			28
							19	9							
02		4640 X	3806	-0-	-834	-0-	264	1	3512	2	Y	27	35	1	20
							30	9							
03		4619 X	4094	-0-	-525	-0-	283	1	3787	2	Y	22			42
							24	9							
04		4470 X	4124	-0-	-346	-0-	291	1	3805	2	Y	25			67
							28	9							
05		4619 X	3359	-0-	-1260	-0-	252	1	3067	2	Y	36			103
							40	9							
*06		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	303	1	4083	2	Y	40			143
							44	9							

BRUNI MINERALS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 175976			COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10329	PERF. 9945 - 9970			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS "A"			WELL #:		22	RRCID -> 175986			COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10068	PERF. 9717 - 9750			
01		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	88	1	1208	2	Y	-0-			-0-
02		1392 N	1316	-0-	-76	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-			-0-
03		1705 N	1444	-0-	-261	-0-	100	1	1344	2	Y	-0-			-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	114	1	1491	2	Y	-0-			-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	114	1	1389	2	Y	-0-			-0-
*06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"			WELL #:		4	RRCID -> 176492			COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 10188	PERF. 9832 - 9852			
01		1984 N	1713	-0-	-271	-0-	116	1	1597	2	Y	-0-			-0-
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	107	1	1426	2	Y	-0-			-0-
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	114	1	1532	2	Y	-0-			-0-
04		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	114	1	1488	2	Y	-0-			-0-
05		1643 N	1154	-0-	-489	-0-	88	1	1066	2	Y	-0-			-0-
06		1590 N	1535	-0-	-55	-0-	106	1	1429	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
BRUNI MINERALS "B"		WELL #: 17		RRCID -> 177280		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	67 1	898 2	Y	-0-
02	1160 N	1030	-0-	-130	-0-	73 1	957 2	Y	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89 1	1159 2	Y	-0-
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84 1	1110 2	Y	-0-
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	80 1	994 2	Y	-0-
06	1200 N	1094	-0-	-106	-0-	73 1	1021 2	Y	-0-

BMT-CALVILLO		WELL #: 2A		RRCID -> 177298		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #: 3		RRCID -> 178058		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254	
01	1364 N	932	-0-	-432	-0-	63 1	869 2	Y	-0-
02	1305 N	792	-0-	-513	-0-	55 1	737 2	Y	-0-
03	1302 N	865	-0-	-437	-0-	60 1	805 2	Y	-0-
04	900 N	714	-0-	-186	-0-	51 1	663 2	Y	-0-
05	837 N	633	-0-	-204	-0-	48 1	585 2	Y	-0-
06	840 N	790	-0-	-50	-0-	55 1	735 2	Y	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 12 T		RRCID -> 180470		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #: 4		RRCID -> 181136		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

K & H FEE 'B' 1569		WELL #: 2		RRCID -> 190923		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770	
01	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5605 2	22 9	N	120
02	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4177 2	11 9	N	130
03	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7136 2	22 9	N	150
04	6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6566 2	34 9	N	13
05	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5891 2	32 9	N	42
*06	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035 2		N	42

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 197456		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	16 1	224 2	N	-0-
02	348 N	231	-0-	-117	-0-	16 1	215 2	N	-0-
03	310 N	217	-0-	-93	-0-	15 1	202 2	N	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19 1	250 2	N	-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	16 1	191 2	N	-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	17 1	226 2	N	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9208 - 9904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1095	-0-	-331	-0-	1095	2		Y	-0-	-0-
02	1334 N	1144	-0-	-190	-0-	1144	2		Y	-0-	-0-
03	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2		Y	-0-	-0-
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		Y	-0-	-0-
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		Y	-0-	-0-
06	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1177	2		Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9160 - 9238
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-	-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		Y	-0-	-0-
05	1054 N	870	-0-	-184	-0-	870	2		Y	-0-	-0-
06	990 N	499	-0-	-491	-0-	499	2		Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF. 8750 - 8816
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF. 9392 - 9408
01	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1680	2	9 9	Y	8	50
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2 9	Y	2	52
03	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1738	2	7 9	Y	6	58
04	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1528	2	1 9	Y	1	59
05	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1421	2		Y	-0-	59
06	1680 N	1126	-0-	-554	-0-	1126	2		Y	-0-	59

K&H FEE 1859		WELL #:		5	RRCID ->	235420	COMPL. DATE	01/17/2013	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8211 - 8224
01	14B2 EXT	2773	-0-	2773	2773	2773	2		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	1129	-0-	1129	3902	1129	2		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3902				Y	-0-	-0-
04	3902 X	-0-	-0-	-3902	-0-				Y	-0-	-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-	-0-
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9603 - 9619
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1673	2	12 9	Y	11	10
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1649	2	22 9	Y	20	20
03	1767 N	1711	-0-	-56	-0-	1686	2	25 9	Y	23	15
04	1620 N	1492	-0-	-128	-0-	1480	2	12 9	Y	11	18
05	1798 N	1262	-0-	-536	-0-	1251	2	11 9	Y	10	28
06	1650 N	1370	-0-	-280	-0-	1359	2	11 9	Y	10	38

K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF. 9814 - 9830
01	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	1392	2	7 9	Y	6	34
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	1331	2	1 9	Y	1	35
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	2	4 9	Y	4	39
04	1350 N	1179	-0-	-171	-0-	1177	2	2 9	Y	2	41
05	1426 N	775	-0-	-651	-0-	775	2		Y	-0-	41
06	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	1240	2		Y	-0-	41

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE		
01		4061 X	1655	-0-	-2406	-0-	1655 2	Y	-0-			-0-	
02		2146 X	953	-0-	-1193	-0-	953 2	Y	-0-			-0-	
03		1457 X	954	-0-	-503	-0-	954 2	Y	-0-			-0-	
04		1590 X	616	-0-	-974	-0-	616 2	Y	-0-			-0-	
05		1023 N	442	-0-	-581	-0-	442 2	Y	-0-			-0-	
06		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		Y	-0-			-0-	

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722	
01		1922 N	1638	-0-	-284	-0-	1612 2	26 9 Y	24	39 1		20	
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1461 2	44 9 Y	40	20 1		40	
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1603 2	54 9 Y	49	58 1		31	
04		1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1523 2	32 9 Y	29	19 1		41	
05		1612 N	1498	-0-	-114	-0-	1464 2	34 9 Y	31			72	
06		1590 N	1345	-0-	-245	-0-	1316 2	29 9 Y	26			98	

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862	
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	Y	-0-			10	
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	Y	-0-			10	
03		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2	Y	-0-			10	
04		1170 N	1105	-0-	-65	-0-	1105 2	Y	-0-			10	
05		1209 N	908	-0-	-301	-0-	908 2	Y	-0-			10	
06		1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 2	Y	-0-			10	

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130	
01		10013 X	9669	-0-	-344	-0-	9570 2	99 9 Y	90	75 1		65	
02		9280 X	8381	-0-	-899	-0-	8302 2	79 9 Y	72	80 1		57	
03		9920 X	8876	-0-	-1044	-0-	8774 2	102 9 Y	93	82 1		68	
04		9600 X	8521	-0-	-1079	-0-	8438 2	83 9 Y	75	20 1		123	
05		9765 X	6864	-0-	-2901	-0-	6809 2	55 9 Y	50			173	
06		9360 X	8244	-0-	-1116	-0-	8219 2	25 9 Y	23			196	

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8117 - 8134	
01		6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6124 2	78 9 Y	71	60 1		51	
02		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5793 2	67 9 Y	61	66 1		46	
03		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6300 2	89 9 Y	81	69 1		58	
04		6180 X	5694	-0-	-486	-0-	5635 2	59 9 Y	54	16 1		96	
05		6262 X	6094	-0-	-168	-0-	6041 2	53 9 Y	48			144	
06		6180 X	5036	-0-	-1144	-0-	5019 2	17 9 Y	15			159	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
S.J. MARTIN GU		WELL #:		A 6	RRCID ->	163677	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9041 - 9165	
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	382 1	1729 2 N	-0-			29	
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	363 1	1643 2 N	-0-			29	
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	384 1	1687 2 N	2			31	
04		2040 N	1474	-0-	-566	-0-	271 1	1203 2 N	-0-			31	
05		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	370 1	1603 2 N	-0-			31	
*06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	369 1	1683 2 N	-0-			31	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769					
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	N	-0-				-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	N	-0-				-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-				-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-				-0-
06	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916					
01	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	54 1	1825 3	Y	6	6 1			3
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	7 9	1991 3	Y	4	4 1			3
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	4 9	2111 3	Y	4	4 1			3
04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	93 1	1964 3	Y	5	7 1			1
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	4 9	1941 3	Y	4				5
06	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	86 1	1632 3	Y	4	5 1			4
						6 9							
						92 1							
						4 9							
						77 1							
						4 9							

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212					
01	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	429 1	8939 3	Y	-0-				42
02	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	379 1	8203 3	Y	-0-				42
03	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	434 1	9042 3	Y	-0-				42
04	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	431 1	8640 3	Y	122	132 1			32
*05	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	134 9	8332 3	Y	-0-				32
*06	6450 X	6348	-0-	-102	-0-	417 1	6040 3	Y	6				38
						301 1							
						7 9							

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	185	-0-	-63	-0-	8	1	177	3	Y	-0-	3 1	2
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	6	1	149	3	Y	14	11 1	5
						15	9						
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	5	1	132	3	Y	-0-		5
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-		5
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-		5
*06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-		5

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			4	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	4	1	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614					
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	1	6	1	4	
02	116 X	105	-0-	-11	-0-	3	1	72	3	Y	27	22 1	9
						30	9						
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	9	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-	9	
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	9	
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	Y	-0-	9	

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479					
01	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	54	1	1203	3	Y	2	69	
						2	9						
02	1189 N	1126	-0-	-63	-0-	45	1	1078	3	Y	3	72	
						3	9						
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	3	Y	10	82	
						11	9						
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	3	Y	2	84	
						2	9						
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	3	Y	-0-	84	
06	1140 N	1104	-0-	-36	-0-	46	1	1058	3	Y	-0-	84	

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	3	1	50	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048					
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	54	1	1824	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	66	1	1677	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	81	1	1848	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
04	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	74	1	1706	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
05	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	80	1	1705	3	Y	3			3
						3	9							
*06	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	102	1	2189	3	Y	5	5	1	3
						6	9							

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930					
01	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	38	1	1282	3	Y	4	3	1	2
						4	9							
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	2	4	1	-0-
						2	9							
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	57	1	1312	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	63	1	1420	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	3			3
						3	9							
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	59	1	1267	3	Y	3	5	1	1
						3	9							

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120					
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	80	1	1785	3	Y	46	27	1	42
						51	9							
02	1450 N	1350	-0-	-100	-0-	54	1	1296	3	Y	-0-	12	1	30
03	1550 N	589	-0-	-961	-0-	22	1	553	3	Y	13	16	1	27
						14	9							
04	1860 N	734	-0-	-1126	-0-	28	1	685	3	Y	19	36	1	10
						21	9							
05	1457 N	1018	-0-	-439	-0-	42	1	976	3	Y	-0-			10
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	Y	31	24	1	17
						34	9							

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 29		RRCID -> 247800		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	78	1 1725 3	Y	-0-		-0-
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	54	1 1297 3	Y	-0-		-0-
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	50	1 1252 3	Y	10		10
04	1740 N	1193	-0-	-547	-0-	47	1 1142 3	Y	4	4 1	10
05	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	54	1 1240 3	Y	-0-		10
*06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	56	1 1268 3	Y	1		11
						1	9				

BMT		WELL #: 105		RRCID -> 249443		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570		
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	48	1 1635 3	Y	7	4 1	4
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	60	1 1507 3	Y	4	4 1	4
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	69	1 1571 3	Y	4	4 1	4
04	1470 N	1395	-0-	-75	-0-	58	1 1331 3	Y	5	7 1	2
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1 1546 3	Y	3		5
*06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1 1505 3	Y	-0-	4 1	1

B.M.T. A		WELL #: 11		RRCID -> 254242		COMPL. DATE 04/01/2007			TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432		
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	78	1 1731 3	Y	1	10 1	8
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	65	1 1570 3	Y	37	32 1	13
03	1736 N	1447	-0-	-289	-0-	56	1 1385 3	Y	5		18
04	1500 N	1372	-0-	-128	-0-	55	1 1315 3	Y	2	2 1	18
05	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	64	1 1473 3	Y	-0-		18
06	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	58	1 1317 3	Y	-0-		18

B.M.T. A		WELL #: 7		RRCID -> 254244		COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420		
01	527 X	138	-0-	-389	-0-	6	1 131 3	Y	1	5 1	4
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	9	1 207 3	Y	27	22 1	9
03	93 X	59	-0-	-34	-0-	2	1 57 3	Y	-0-		9
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1 152 3	Y	-0-		9
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1 41 3	Y	-0-		9
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1 138 3	Y	-0-		9

BMT		WELL #: 56		RRCID -> 254387		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552		
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	8	1 238 3	N	1		3
02	348 N	143	-0-	-205	-0-	6	1 137 3	N	-0-	3 1	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12	1 278 3	N	1	1 1	-0-
04	240 N	150	-0-	-90	-0-	6	1 144 3	N	-0-		-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1 384 3	N	1		1
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	12	1 252 3	N	1		2
						1	9				

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21 1	677 3	Y	2	2 1	-0-
02	609 N	606	-0-	-3	-0-	22 1	583 3	Y	1		1
03	651 N	556	-0-	-95	-0-	24 1	531 3	Y	1	1 1	1
04	690 N	603	-0-	-87	-0-	25 1	576 3	Y	2	2 1	1
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	25 1	544 3	Y	1		2
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	28 1	573 3	Y	1	2 1	1

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618		
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	14 1	311 3	Y	-0-	4 1	3
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11 1	274 3	Y	13	11 1	5
03	310 N	285	-0-	-25	-0-	11 1	273 3	Y	1		6
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	11 1	257 3	Y	1	1 1	6
05	310 N	192	-0-	-118	-0-	8 1	184 3	Y	-0-		6
06	270 N	191	-0-	-79	-0-	8 1	183 3	Y	-0-		6

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930		
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	163 1	2349 3	N	15		112
02	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	146 1	2092 3	N	7		119
03	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	158 1	2319 3	N	10		129
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	148 1	2193 3	N	3	125 1	7
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	137 1	1875 3	N	-0-		7
*06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	153 1	2274 3	N	8		15

B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372		
01	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	149 1	5042 3	Y	18	17 1	11
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	168 1	4243 3	Y	9	11 1	9
03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	229 1	5207 3	Y	10	12 1	7
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	219 1	5073 3	Y	15	18 1	4
05	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	232 1	4917 3	Y	11		15
*06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	217 1	4627 3	Y	11	15 1	11

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 128		RRCID -> 284596		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	176	1	5896	3	N	20	20	1	14
02	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	229	9	7072	3	N	14	15	1	13
03	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	159	1	7385	3	N	14	16	1	11
04	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	296	1	6859	3	N	20	24	1	7
05	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	229	9	6783	3	N	14			21
*06	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	319	1	6736	3	N	15	22	1	14
						159	9							
						179	9							
B.M.T.		WELL #: 88		RRCID -> 284642		COMPL. DATE 05/07/2017			TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144					
01	9579 X	4997	-0-	-4582	-0-	144	1	4835	3	Y	16	18	1	10
02	8961 X	7051	-0-	-1910	-0-	189	1	6770	3	Y	13	13	1	10
03	9579 X	7106	-0-	-2473	-0-	267	1	6795	3	Y	13	14	1	9
04	8610 X	5545	-0-	-3065	-0-	149	1	5299	3	Y	15	19	1	5
05	7533 X	4943	-0-	-2590	-0-	229	1	4711	3	Y	9			14
06	7290 X	4716	-0-	-2574	-0-	179	1	4494	3	Y	10	15	1	9
						211	1							
						119	9							
B.M.T.		WELL #: 50		RRCID -> 284711		COMPL. DATE 07/24/2017			TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471					
01	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	174	1	5837	3	N	20	20	1	10
02	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	229	1	5492	3	N	11	12	1	9
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	217	1	6200	3	N	12	14	1	7
04	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	271	1	5869	3	N	17	20	1	4
05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	139	1	5647	3	N	12			16
*06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	266	1	5563	3	N	13	17	1	12
						139	9							
						260	1							
						149	9							
B.M.T.		WELL #: 129		RRCID -> 285738		COMPL. DATE 07/15/2017			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565					
01	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	259	1	8767	3	Y	29	42	1	11
02	14607 X	14607	-0-	-0-	-0-	329	1	14022	3	Y	28	23	1	16
03	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	554	1	12910	3	Y	25	26	1	15
04	16380 X	11604	-0-	-4776	-0-	319	1	11089	3	Y	31	38	1	8
05	15624 X	10349	-0-	-5275	-0-	565	1	9861	3	Y	20			28
06	15120 X	9207	-0-	-5913	-0-	289	1	8774	3	Y	20	30	1	18
						481	1							
						349	9							
						466	1							
						229	9							
						411	1							
						229	9							

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	1029 1 31 4	4583 3 25 9	Y	23	28 1	13
02	7699 X	7699	-0-	-0-	-0-	1163 1 31 9	6505 3	Y	28	26 1	15
03	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	447 1 77 4	4594 3 34 9	Y	31	30 1	16
04	5490 X	5064	-0-	-426	-0-	570 1 13 4	4450 3 31 9	Y	28	30 1	14
05	5735 X	5605	-0-	-130	-0-	691 1 79 4	4803 3 32 9	Y	29		43
06	5550 X	5284	-0-	-266	-0-	733 1 89 4	4434 3 28 9	Y	25		68

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 ERIN OIL CO. 253366
 CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

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

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

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

BALDWIN (2400)		//CONT.// 05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 182643		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 183440		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 7		RRCID -> 189658		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CODY		WELL #: 7		RRCID -> 205921		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

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

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

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

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

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

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

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

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

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

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3172 - 3176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
04	3 R	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43

B. GALLAGHER 1 GU		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
		681327								
		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131

BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71	1	106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	38	1	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12		80

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2	
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	2	88	9	80	78	1	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4	

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9390 -	9456		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC				000894											
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	4005 -	4284		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC				000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.	13119 -	13652		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	600 N	1499	-0-	899	5637		124	1	1318	3	Y	52	51	1	31
							57	9							
02	2900 N	1318	-0-	-1582	4055		116	1	1168	3	Y	31	7	8	55
							34	9							
03	3100 N	1244	-0-	-1856	2199		124	1	1077	3	Y	39	69	1	25
							43	9							
04	3000 N	1249	-0-	-1751	448		120	1	1090	3	Y	35	9	8	51
							39	9							
05	1513 N	1065	-0-	-448	-0-		62	1	963	3	Y	36	4	8	83
							40	9							
06	1200 N	1010	-0-	-190	-0-		60	1	926	3	Y	22	43	1	59
							24	9							

CLARK-SAIN				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
CLARK-SAIN				000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13084 -	13614		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	10223 X	4199	-0-	-6024	-0-		124	1	4030	3	Y	41	41	1	21
							45	9							
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-		116	1	2713	3	Y	17	3	8	35
							19	9							
03	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-		124	1	3247	3	Y	19	34	1	20
							21	9							
04	3570 X	2413	-0-	-1157	-0-		120	1	2285	3	Y	7	5	8	22
							8	9							
05	3689 X	507	-0-	-3182	-0-		31	1	473	3	Y	3	1	8	24
							3	9							
06	3570 X	272	-0-	-3298	-0-		30	1	241	3	Y	1	2	1	23
							1	9							

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
BALL				WELL #:	5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.	12885 - 14172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	600 N	1860	-0-	1260	7791	124	1	1667	3	Y	63	95 1	2 8	28
02	2900 N	1627	-0-	-1273	6518	116	1	1482	3	Y	26	5 8		49
03	3100 N	1982	-0-	-1118	5400	124	1	1824	3	Y	31			80
04	3000 N	1999	-0-	-1001	4399	120	1	1835	3	Y	40	94 1	8 8	18
05	3100 N	1737	-0-	-1363	3036	124	1	1592	3	Y	19	3 8		34
*06	3000 N	1611	-0-	-1389	1647	120	1	1471	3	Y	18	2 8		50

BALL				WELL #:	1	RRCID ->	206775	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11790 - 12564	
01	600 N	954	-0-	354	3346	62	1	892	3	Y	-0-			8
02	2900 N	741	-0-	-2159	1187	58	1	680	3	Y	3			11
03	2045 N	858	-0-	-1187	-0-	62	1	796	3	Y	-0-			11
04	930 N	643	-0-	-287	-0-	60	1	583	3	Y	-0-			11
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	Y	-0-			11
06	840 N	236	-0-	-604	-0-	30	1	206	3	Y	-0-			11

BALL				WELL #:	2	RRCID ->	206781	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	16380	PERF.	12729 - 13214	
01	600 N	1415	-0-	815	5184	124	1	1283	3	Y	7	8 1	1 8	24
02	2900 N	1254	-0-	-1646	3538	116	1	1129	3	Y	8	3 8		29
03	3100 N	1349	-0-	-1751	1787	124	1	1217	3	Y	7			36
04	3000 N	1265	-0-	-1735	52	120	1	1137	3	Y	7	9 1	4 8	30
05	1232 N	1180	-0-	-52	-0-	124	1	1038	3	Y	16	2 8		44
06	1320 N	1194	-0-	-126	-0-	120	1	1062	3	Y	11	2 8		53

BALL				WELL #:	6	RRCID ->	206903	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	15162	PERF.	12954 - 14261	
01	600 N	1225	-0-	625	3260	124	1	1089	3	Y	11	15 1		4
02	2900 N	975	-0-	-1925	1335	58	1	909	3	Y	7	1 8		10
03	2324 N	989	-0-	-1335	-0-	62	1	923	3	Y	4			14
04	720 N	498	-0-	-222	-0-	30	1	465	3	Y	3	6 1	1 8	10
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	374	3	Y	-0-			10
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	666	3	Y	2	1 8		11

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894									
KING RANCH-STATE # 136		WELL #:		2	RRCID ->	227538	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	11958 - 12952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	600 N	1629	-0-	1029	5829	124 1	1498 3	Y	6	4	8	71	
02	2900 N	1426	-0-	-1474	4355	116 1	1295 3	Y	14	11	8	74	
03	3100 N	1561	-0-	-1539	2816	124 1	1420 3	Y	15			89	
04	3000 N	1636	-0-	-1364	1452	120 1	1494 3	Y	20	16	8	93	
05	2973 N	1521	-0-	-1452	-0-	124 1	1386 3	Y	10	7	8	96	
06	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	120 1	1276 3	Y	10	5	8	101	

CLARK-SAIN		WELL #:		20	RRCID ->	232200	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12038 - 14547
01	600 N	1178	-0-	578	5443	124 1	1029 3	Y	23	23	1	1 8 26
02	2900 N	1736	-0-	-1164	4279	116 1	1606 3	Y	13	4	8	35
03	3100 N	2001	-0-	-1099	3180	124 1	1852 3	Y	23	41	1	17
04	3000 N	2265	-0-	-735	2445	120 1	2103 3	Y	38	11	8	44
05	3100 N	2166	-0-	-934	1511	124 1	1996 3	Y	42	5	8	81
*06	3000 N	1956	-0-	-1044	467	120 1	1805 3	Y	28	53	1	4 8 52

FRENCH-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	232498	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13110 - 13182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRENCH-STATE		WELL #:		3	RRCID ->	234908	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13025 - 13085
01	600 N	872	-0-	272	781	62 1	807 3	Y	3	1	8	35
02	1952 N	1171	-0-	-781	-0-	116 1	1049 3	Y	5	2	8	38
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	62 1	894 3	Y	-0-			38
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	60 1	896 3	Y	7	3	8	42
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	62 1	865 3	Y	8	1	8	49
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	60 1	795 3	Y	12	1	8	60

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894												
FRENCH-STATE		WELL #:		4	RRCID -> 241979				COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	124	1	3058	3	Y	16	3	8	20	
							18	9								
02		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	116	1	2334	3	Y	21	8	8	33	
							23	9								
03		2480 X	2002	-0-	-478	-0-	124	1	1868	3	Y	9			42	
							10	9								
04		2400 X	1854	-0-	-546	-0-	120	1	1714	3	Y	18	11	8	49	
							20	9								
05		2480 X	1680	-0-	-800	-0-	124	1	1550	3	Y	5	4	8	50	
							6	9								
06		2400 X	1614	-0-	-786	-0-	120	1	1491	3	Y	3	3	8	50	
							3	9								

CLARK-SAIN				WELL #:		21	RRCID -> 242556				COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521		

01		600 N	526	-0-	-74	1448	31	1	493	3	Y	2	2	1	10	
							2	9								
02		1906 N	458	-0-	-1448	-0-	29	1	427	3	Y	2	2	8	10	
							2	9								
03		589 N	476	-0-	-113	-0-	31	1	442	3	Y	3	5	1	8	
							3	9								
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	8	3	8	13	
							9	9								
05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	520	3	Y	4	1	8	16	
							4	9								
*06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	Y	4	8	1	1 8	
							4	9								

SANTA FE 135				WELL #:		1	RRCID -> 243892				COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967		

01		5208 X	4322	-0-	-886	-0-	124	1	4157	3	N	37	5	8	95	
							41	9								
02		4582 X	4005	-0-	-577	-0-	116	1	3841	3	N	44	14	8	125	
							48	9								
03		4588 X	4111	-0-	-477	-0-	124	1	3955	3	N	29			154	
							32	9								
04		4320 X	3730	-0-	-590	-0-	120	1	3558	3	N	47	19	8	182	
							52	9								
05		4464 X	3617	-0-	-847	-0-	124	1	3453	3	N	36	8	8	210	
							40	9								
06		4170 X	3640	-0-	-530	-0-	120	1	3485	3	N	32	183	1	7 8	
							35	9								

SANTA FE JULIAN PASTURE				WELL #:		1	RRCID -> 247404				COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952		

01		600 N	2650	-0-	2050	9857	124	1	2492	3	Y	31	60	1	3 8	
							34	9								
02		2900 N	2453	-0-	-447	9410	116	1	2298	3	Y	35	9	8	36	
							39	9								
03		3100 N	2609	-0-	-491	8919	124	1	2460	3	Y	23			59	
							25	9								
04		3000 N	2557	-0-	-443	8476	120	1	2397	3	Y	36	76	1	12 8	
							40	9								
05		3100 N	2614	-0-	-486	7990	124	1	2451	3	Y	35	5	8	37	
							39	9								
*06		3000 N	2373	-0-	-627	7363	120	1	2217	3	Y	33	61	1	4 8	
							36	9								

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		05276 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		2	RRCID ->	250360	COMPL. DATE	06/28/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11894 - 11952		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	600 N	2994	-0-	2394	11482	124	1	2846	3	Y	22	32 1	2 8	6
02	14288 X	2806	-0-	-11482	-0-	116	1	2660	3	Y	27	5 8		28
03	3069 X	2941	-0-	-128	-0-	124	1	2797	3	Y	18			46
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	120	1	2700	3	Y	25	56 1	6 8	9
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	124	1	2755	3	Y	23	3 8		29
*06	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	120	1	2396	3	Y	14	30 1	2 8	11

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		3	RRCID ->	253911	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11859 - 11914		
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	3	Y	5	15 1	3 8	39
02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	116	1	2346	3	Y	7	7 8		39
03	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	124	1	2633	3	Y	-0-			39
04	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2441	3	Y	9	9 8		39
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	124	1	2435	3	Y	3	3 8		39
*06	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	120	1	2759	3	Y	4	4 8		39

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #:		4	RRCID ->	256036	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11927 - 11992		
01	600 N	1994	-0-	1394	7673	124	1	1829	3	Y	37	75 1	2 8	25
02	2900 N	1784	-0-	-1116	6557	116	1	1627	3	Y	37	6 8		56
03	3100 N	1958	-0-	-1142	5415	124	1	1799	3	Y	32			88
04	3000 N	1944	-0-	-1056	4359	120	1	1807	3	Y	15	56 1	5 8	42
05	3100 N	2316	-0-	-784	3575	124	1	2158	3	Y	31	2 8		71
*06	3000 N	2181	-0-	-819	2756	120	1	2021	3	Y	36	91 1	3 8	13

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE		WELL #:		101	RRCID ->	247535	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11877 - 11927		
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	115	1	793	2	Y	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	116	1	743	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	967	-0-	-56	-0-	133	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	2	Y	-0-			-0-
05	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	148	1	891	2	Y	-0-			-0-
06	930 N	915	-0-	-15	-0-	129	1	786	2	Y	-0-			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	546 1	3747 2	Y	73 129 1	167
						80 9				
02	4089 X	3942	-0-	-147	-0-	523 1	3345 2	Y	67	234
						74 9				
03	4371 X	4130	-0-	-241	-0-	558 1	3493 2	Y	72 122 1	184
						79 9				
04	4230 X	3866	-0-	-364	-0-	538 1	3256 2	Y	65	249
						72 9				
05	4371 X	3906	-0-	-465	-0-	549 1	3298 2	Y	54	303
						59 9				
06	4230 X	3876	-0-	-354	-0-	540 1	3280 2	Y	51	354
						56 9				

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

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

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

01	1457 N	135	-0-	-1322	-0-	17 1	118 2	Y	-0- 1 1	6
02	1175 N	-0-	-0-	-1175	-0-			Y	-0-	6
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 6 1	-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/26/2020

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

01	3255 X	3181	-0-	-74	-0-	400 1	2746 2	Y	32 58 1	75
						35 9				
02	3132 X	2792	-0-	-340	-0-	374 1	2386 2	Y	29	104
						32 9				
03	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	394 1	2464 2	Y	31 55 1	80
						34 9				
04	3240 X	2715	-0-	-525	-0-	381 1	2302 2	Y	29	109
						32 9				
05	3193 X	2752	-0-	-441	-0-	388 1	2330 2	Y	31	140
						34 9				
06	3090 X	2728	-0-	-362	-0-	381 1	2315 2	Y	29	169
						32 9				

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

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

BARBACOAS (5300) //CONT.// 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*09	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3364	2	14	9	N	13	81
10	3131 X	2548	-0-	-583	-0-	2542	2	6	9	N	5	86
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-	86
12	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2551	2	1	9	N	1	87
01	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2181	2	6	9	N	5	92
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2459	2	6	9	N	5	97
03	3131 X	2998	-0-	-133	-0-	2991	2	7	9	N	6	103
04	3030 X	1952	-0-	-1078	-0-	1952	2			N	-0-	103
*05	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	1	104
06	2550 X NO RPT	-0-	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT	104

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	36642 X	26570	-0-	-10072	-0-	26561	2	9	9	N	8	185
02	34278 X	20679	-0-	-13599	-0-	20467	2	212	9	N	193	190
03	36642 X	18715	-0-	-17927	-0-	18404	2	311	9	N	283	114
04	31590 X	16696	-0-	-14894	-0-	16476	2	220	9	N	200	314
05	32643 X	14813	-0-	-17830	-0-	14646	2	167	9	N	152	466
06	25710 X	15268	-0-	-10442	-0-	15095	2	173	9	N	157	623

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3187	2	4	9	N	4	58
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	57
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3049	2	9	9	N	8	58
04	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	2723	2	6	9	N	5	56
05	3224 X	2595	-0-	-629	-0-	2589	2	6	9	N	5	61
06	3120 X	2570	-0-	-550	-0-	2564	2	6	9	N	5	59

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

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

BARRERA (LOBO)		//CONT.//	05813 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//	916954									
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:	9	RRCID ->	183997	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 8634 - 8673			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	73	1	596	2	Y	-0-	90
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	Y	-0-	90
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	-0-	90
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	66	1	575	2	Y	-0-	90
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	70	1	567	2	Y	-0-	90
06	660 N	628	-0-	-32	-0-	65	1	563	2	Y	-0-	90

M. M. A. CATTLE CO.		WELL #:	11	RRCID ->	207832	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8412 - 8644			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//	05813 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//	251741									
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD.		WELL #:	2	RRCID ->	247329	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8132 - 8162			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	9		

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD.		WELL #:	1	RRCID ->	248394	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8385 PERF. 8030 - 8080			
*09	4200 X	3432	-0-	-768	-0-	3426	2	6	9	N	5	77
10	4340 X	3702	-0-	-638	-0-	3699	2	3	9	N	3	80
11	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1	81
12	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	1421	2	1	9	N	1	82
01	2666 X	872	-0-	-1794	-0-	872	2			N	-0-	82
02	2494 X	817	-0-	-1677	-0-	817	2			N	-0-	82
03	4340 X	1423	-0-	-2917	-0-	1423	2			N	-0-	82
04	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5022	2	21	9	N	19	101
*05	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9	N	1	102
06	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT	102

LOPEZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	268675	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7911 PERF. 6768 - 6822			
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-	58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-	58
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-	58
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	58
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	58
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-	58
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	58
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	58

BARRERA (LOBO 6)		//CONT.//		05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146885	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8206 - 8250					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID -> 154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7625 - 8146	
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-	-0-
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-	-0-
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-	-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-
*06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	106
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	106
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-	106
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-	106
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-	106
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 172437	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8298 - 8326		
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1724	2	6 9	N	5	6 1	32
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1716	2	7 9	N	6	7 1	31
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1755	2	8 9	N	7	7 1	31
04	1680 N	1520	-0-	-160	-0-	1513	2	7 9	N	6	7 1	30
05	1829 N	1422	-0-	-407	-0-	1416	2	6 9	N	5		35
06	1710 N	1424	-0-	-286	-0-	1418	2	6 9	N	5	7 1	33

BARTELL PASS (FRIO G)				05919 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 118		WELL #:		2	RRCID -> 104615	COMPL. DATE	03/22/1993	TOTAL DEPTH	11220	PERF. 8813 - 8848	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526 X	3115	-0-	-1411	-0-	128	1	2867	3	Y	109	115 1	47
						120	9						
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	177	1	3904	3	Y	135	157 1	25
						149	9						
03	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	182	1	3791	3	Y	165	162 1	28
						182	9						
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	195	1	4074	3	Y	118	105 1	41
						130	9						
05	4030 X	4007	-0-	-23	-0-	179	1	3697	3	Y	119	134 1	26
						131	9						
*06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	189	1	3738	3	Y	115	100 1	41
						127	9						

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

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

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-		-0-
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	3	N	-0-		-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	3	N	-0-		-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	-0-		-0-
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	N	-0-		-0-
*06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	3	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	73	1	1541	3	N	-0-		-0-
02	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	89	1	1557	3	N	-0-		-0-
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	70	1	1495	3	N	10	6 1	4
						11	9						
04	1560 N	1434	-0-	-126	-0-	77	1	1348	3	N	8	9 1	3
						9	9						
05	1736 N	1085	-0-	-651	-0-	54	1	1018	3	N	12		15
						13	9						
06	1530 N	957	-0-	-573	-0-	44	1	900	3	N	12	13 1	14
						13	9						

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	205	1	824	2	N	4	3	1		4
						4	9								
02	957 N	906	-0-	-51	-0-	156	1	746	2	N	4	5	1		3
						4	9								
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	201	1	986	2	N	6	5	1		4
						7	9								
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	198	1	825	2	N	4	6	1		2
						4	9								
05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	197	1	762	2	N	5	3	1		4
						6	9								
06	990 N	880	-0-	-110	-0-	198	1	675	2	N	6	7	1		3
						7	9								

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HOPCO E&P, LLC 399593
 HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

01	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	2115	1	23	9	N	21				101
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1476	1	22	9	N	20				121
03	2170 N	2080	-0-	-90	-0-	2054	1	26	9	N	24				145
04	2070 N	2010	-0-	-60	-0-	1978	1	32	9	N	29				174
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
06	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT				174

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

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

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
 AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

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

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

01	3658 #	3588	-0-	-70	-0-	3588	2			N	-0-				169
02	3422 #	3215	-0-	-207	-0-	3215	2			N	-0-				169
03	3658 #	3549	-0-	-109	-0-	3549	2			N	-0-				169
04	3540	3461	-0-	-79	-0-	3461	2			N	-0-				169
05	3658	3520	-0-	-138	-0-	3520	2			N	-0-				169
06	3480 #	3353	-0-	-127	-0-	3353	2			N	-0-				169

BASHARA-HEREFORD (7300)			05993 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCKENDRICK, W.H.			WELL #: 11		RRCID -> 130007			COMPL. DATE 12/30/1988			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	313	1	3228	3	N	-0-			11
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	297	1	3264	3	N	-0-			11
03	3410 X	3255	-0-	-155	-0-	291	1	2964	3	N	-0-			11
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	152	1	3356	3	N	-0-			11
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	127	1	3549	3	N	-0-			11
06	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	111	1	3078	3	N	-0-			11

MARTINEZ, D.			WELL #: 5		RRCID -> 130327			COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA			WELL #: 3		RRCID -> 130731			COMPL. DATE 04/17/1989			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467			
01	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	690	1	6422	3	N	29			129
						32	9							
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	593	1	5877	3	N	24	122	1	31
						26	9							
03	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	656	1	6209	3	N	18			49
						20	9							
04	6150 X	5735	-0-	-415	-0-	532	1	5179	3	N	22			71
						24	9							
05	6355 X	6258	-0-	-97	-0-	563	1	5685	3	N	9			80
						10	9							
06	6150 X	5997	-0-	-153	-0-	539	1	5446	3	N	11	52	1	39
						12	9							

MCKENDRICK, W.H.			WELL #: 12		RRCID -> 131667			COMPL. DATE 08/07/1989			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308			
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	148	1	1510	3	N	-0-			61
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	N	-0-			61
03	1550 N	1395	-0-	-155	-0-	124	1	1271	3	N	-0-			61
04	1500 N	802	-0-	-698	-0-	35	1	767	3	N	-0-			61
05	1550 N	737	-0-	-813	-0-	25	1	712	3	N	-0-			61
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	3	N	-0-			61

MARTINEZ, D.			WELL #: 7		RRCID -> 138643			COMPL. DATE 05/21/1991			TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
MARTINEZ, D.		WELL #: 8		RRCID -> 139656		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4526	3	1	9	N	1	67	1	38			
02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4278	3	4	9	N	4			42			
03	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4870	3	20	9	N	18			60			
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	1	1	4157	3	N	13			73			
						14	9										
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-			73			
*06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4100	3	8	9	N	7			80			
MARTINEZ-BARRERA GAS INIT										WELL #: 2		RRCID -> 139901		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251	
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	2392	3	28	9	N	25			97			
02	2639 X	2272	-0-	-367	-0-	2271	3	1	9	N	1			98			
03	2821 X	2349	-0-	-472	-0-	2349	3			N	-0-			98			
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	1	1	2420	3	N	11			109			
						12	9										
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-			109			
*06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-	102	1	7			
MARTINEZ, D.										WELL #: 10		RRCID -> 139918		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
MARTINEZ, D.										WELL #: 9		RRCID -> 140559		COMPL. DATE 12/16/1991		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3			
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102								
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	120	1	2284	3	N	-0-					85
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	111	1	2134	3	N	-0-					85
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	80	1	1616	3	N	-0-					85
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	34	1	624	3	N	-0-					85
05	682 N	659	-0-	-23	-0-	34	1	625	3	N	-0-					85
*06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	N	-0-					85

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088								
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	3	N	-0-					83
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	65	1	1201	3	N	-0-					83
03	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	66	1	1126	3	N	-0-					83
04	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	59	1	987	3	N	-0-					83
05	1240 N	830	-0-	-410	-0-	46	1	784	3	N	-0-					83
*06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	N	-0-					83

RANCHO BLANCO		WELL #: 3		RRCID -> 156771		COMPL. DATE 10/14/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354								
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	3	N	-0-					-0-
02	1827 N	38	-0-	-1789	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 N	688	-0-	-392	-0-	37	1	651	3	N	-0-					-0-
05	3100 N	3375	-0-	275	275	171	1	3204	3	N	-0-					-0-
*06	2389 N	2114	-0-	-275	-0-	106	1	2008	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO CORP		WELL #: 27		RRCID -> 157719		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111

PREVOST		WELL #: 4		RRCID -> 158034		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612								
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-				34
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	N	-0-				34
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-				34
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	N	-0-				34
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	N	-0-				34
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-				34

HACHAR, D. D.		WELL #: 26		RRCID -> 161241		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 12		RRCID -> 161243		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058								
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-				-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-				-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-				-0-
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	3	N	-0-				-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 8		RRCID -> 161393		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012								
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	726	3	N	-0-				5
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	3	N	-0-				5
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	N	-0-				5
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	-0-				5
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	503	3	N	-0-				5
*06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-				5

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419								
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-				66
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-				66
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	24	1	405	3	N	-0-				66
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	24	1	400	3	N	-0-				66
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	24	1	413	3	N	-0-				66
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	3	N	-0-				66

BLOCK, ANNA		WELL #: 4		RRCID -> 162572		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-	15
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-	15
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-	15
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-	15
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-	15
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-	15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484						
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	2	7	1	2
						2	9							
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	38	1	1119	3	Y	1			3
						1	9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	Y	-0-			3
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	3			6
						3	9							
05	992 N	908	-0-	-84	-0-	30	1	878	3	Y	-0-			6
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-	3	1	3

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638						
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	1	4	1	1
						1	9							
02	435 N	293	-0-	-142	-0-	10	1	283	3	Y	-0-			1
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	3	Y	-0-			1
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	621	3	Y	1			2
						1	9							
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	37	1	1058	3	Y	2			4
						2	9							
*06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	3	Y	1	2	1	3
						1	9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 14		RRCID -> 165680		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324						
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	4	14	1	5
						4	9							
02	1653 N	1538	-0-	-115	-0-	50	1	1486	3	Y	2			7
						2	9							
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	57	1	1616	3	Y	-0-			7
04	1710 X	1656	-0-	-54	-0-	55	1	1598	3	Y	3			10
						3	9							
05	1643 X	1566	-0-	-77	-0-	53	1	1510	3	Y	3			13
						3	9							
06	1590 X	1536	-0-	-54	-0-	52	1	1482	3	Y	2	7	1	8
						2	9							

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613								
01	2821 X	2091	-0-	-730	-0-	76	1	2006	3	Y	8	14	1			9
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	82	1	2437	3	Y	3					12
03	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	85	1	2389	3	Y	-0-					12
04	2400 X	2163	-0-	-237	-0-	72	1	2087	3	Y	4					16
05	2697 X	1794	-0-	-903	-0-	60	1	1731	3	Y	3					19
06	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	65	1	1851	3	Y	3	11	1			11

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845								
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1283	3	N	-0-					33
02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	53	1	1696	3	N	-0-					33
03	1891 N	1845	-0-	-46	-0-	60	1	1776	3	N	8					41
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	90	1	1745	3	N	-0-					41
05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	118	1	1814	3	N	20					61
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	103	1	1534	3	N	-0-					61

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390								
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	-0-					64
02	522 N	455	-0-	-67	-0-	23	1	432	3	N	-0-					64
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	29	1	502	3	N	-0-					64
04	510 N	383	-0-	-127	-0-	21	1	362	3	N	-0-					64
05	496 N	363	-0-	-133	-0-	20	1	343	3	N	-0-					64
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461								
01	2077 X	1915	-0-	-162	-0-	70	1	1839	3	Y	5	16	1			6
02	1943 X	1390	-0-	-553	-0-	46	1	1342	3	Y	2					8
03	2077 X	1374	-0-	-703	-0-	47	1	1327	3	Y	-0-					8
04	2010 X	1113	-0-	-897	-0-	36	1	1076	3	Y	1					9
05	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	70	1	2010	3	Y	3					12
*06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	3	Y	3	6	1			9

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

 MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

01	4216 X	2248	-0-	-1968	-0-	83	1	2158	3	Y	6	24	1			7
02	3944 X	3484	-0-	-460	-0-	112	1	3368	3	Y	4					11
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	156	1	4358	3	Y	-0-					11
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	141	1	4072	3	Y	8					19
05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	127	1	3655	3	Y	7					26
*06	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	140	1	3957	3	Y	5	16	1			15

 S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					21
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					21
03	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	1591	3			N	-0-					21
04	1530 N	1408	-0-	-122	-0-	1408	3			N	-0-					21
05	1612 N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					21
*06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					21

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	121 1	3267 3	Y	14	15 1		15
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	15 9	3322 3	Y	4			19
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	110 1	3120 3	Y	-0-			19
04	3300 X	2976	-0-	-324	-0-	99 1	2870 3	Y	6			25
05	3658 X	2814	-0-	-844	-0-	7 9	2715 3	Y	4			29
06	3540 X	1240	-0-	-2300	-0-	4 9	1198 3	Y	2	16 1		15
						2 9						

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

01	1612 X	1499	-0-	-113	-0-	55 1	1440 3	Y	4	10 1		5
02	1566 X	1268	-0-	-298	-0-	4 9	1225 3	Y	2			7
03	1674 X	1383	-0-	-291	-0-	41 1	1335 3	Y	-0-			7
04	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	58 1	1685 3	Y	2			9
05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	2 9	1482 3	Y	3			12
*06	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	51 1	1537 3	Y	1	6 1		7
						3 9						
						54 1						
						1 9						

 ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

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

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

01	6014 X	5066	-0-	-948	-0-	184 1	4870 3	Y	11	43 1		14
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	12 9	6251 3	Y	8			22
03	6169 X	5798	-0-	-371	-0-	210 1	5600 3	Y	-0-			22
04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	9 9	6828 3	Y	14			36
05	6913 X	5939	-0-	-974	-0-	198 1	5728 3	Y	9			45
06	6690 X	6097	-0-	-593	-0-	235 1	5881 3	Y	9	27 1		27
						15 9						
						201 1						
						10 9						
						206 1						
						10 9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216								
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	36 1	966 3	Y	3	6 1						3
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	26 1	764 3	Y	1							4
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	28 1	786 3	Y	-0-							4
04	960 N	705	-0-	-255	-0-	24 1	680 3	Y	1							5
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	36 1	1025 3	Y	1							6
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	25 1	715 3	Y	-0-	3 1						3

FALCON PRODUCTION CO. CANTU		260263		WELL #: 4		RRCID -> 147284		COMPL. DATE 10/09/1993		TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. BRUNI MINERAL TRUST "C"		263701		WELL #: 1		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868						
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	29 1	885 2	N	-0-							38
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	44 1	1242 2	N	-0-							38
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	35 1	1123 2	N	-0-							38
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	27 1	856 2	N	-0-							38
05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	27 1	840 2	N	25							63
06	1110 N	954	-0-	-156	-0-	28 9	922 2	N	-0-							63

HILCORP ENERGY COMPANY C-BRUNI MINERAL TRUST		386310		WELL #: 22		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772						
01	6107 X	5892	-0-	-215	-0-	264 1	5607 3	Y	19							23
02	5713 X	5489	-0-	-224	-0-	295 1	5172 3	Y	20	20 1						23
03	6107 X	5841	-0-	-266	-0-	262 1	5567 3	Y	11	18 1						16
04	5760 X	5728	-0-	-32	-0-	306 1	5413 3	Y	8	16 1						8
05	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	314 1	5947 3	Y	12							20
*06	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	265 1	5495 3	Y	19	17 1						22

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	411 1	3161 3	Y	-0-			32
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	468 1	2910 3	Y	-0-			32
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509 1	3272 3	Y	-0-			32
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498 1	3177 3	Y	-0-	32 1		-0-
05	3720 X	3669	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	495 1	3174 3	Y	-0-			-0-
06	3660 X	3359	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	403 1	2956 3	Y	-0-			-0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7 1		-0-
05	14B2 EXT	16	-0-	16	-0-	16	-0-	2 1	14 3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	16	-0-			Y	-0-			-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966														
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166 1	3505 3	Y	19			22
02	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	3252 3	Y	20	20 1		22
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179 1	3809 3	Y	11	18 1		15
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	3464 3	Y	8	17 1		6
05	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	163 1	3099 3	Y	12			18
06	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	166 1	3433 3	Y	13	15 1		16

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509														
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	19 1	149 3	Y	-0-			11
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	139 3	Y	-0-			11
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	21 1	133 3	Y	-0-			11
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	127 3	Y	-0-	11 1		-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20 1	129 3	Y	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	125 3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306														
01	651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	28 1	586 3	Y	-0-			-0-
02	580 N	577	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	31 1	546 3	Y	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	605 3	Y	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	590 3	Y	-0-			-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	620 3	Y	-0-			-0-
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	612 3	Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		6014 X	5805	-0-	-209	-0-		430 1	5375 3	Y	-0-	29
02		5626 X	5380	-0-	-246	-0-		325 1	5032 3	Y	21	50
								23 9				
03		5983 X	5785	-0-	-198	-0-		419 1	5366 3	Y	-0-	50
04		5616 X	5616	-0-	-0-	-0-		388 1	5228 3	Y	-0-	1
05		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-		438 1	5339 3	Y	-0-	1
*06		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-		372 1	5147 3	Y	25	26
								28 9				

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918												
01		5208 X	4767	-0-	-441	-0-		608 1	4159 3	Y	-0-	10
02		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-		657 1	4227 3	Y	-0-	10
03		5208 X	5156	-0-	-52	-0-		644 1	4512 3	Y	-0-	10
04		4920 X	4629	-0-	-291	-0-		607 1	4022 3	Y	-0-	10
05		5208 X	4818	-0-	-390	-0-		609 1	4209 3	Y	-0-	10
06		5040 X	4835	-0-	-205	-0-		643 1	4192 3	Y	-0-	10

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307												
01		2449 N	2359	-0-	-90	-0-		301 1	2058 3	Y	-0-	-0-
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		285 1	1835 3	Y	-0-	-0-
03		2387 N	2252	-0-	-135	-0-		282 1	1970 3	Y	-0-	-0-
04		2280 N	2104	-0-	-176	-0-		276 1	1828 3	Y	-0-	-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		301 1	2081 3	Y	-0-	-0-
06		2190 N	1910	-0-	-280	-0-		254 1	1656 3	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470												
01		1643 N	1608	-0-	-35	-0-		73 1	1535 3	Y	-0-	-0-
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-		84 1	1466 3	Y	-0-	-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-		73 1	1546 3	Y	-0-	-0-
04		1560 N	1539	-0-	-21	-0-		83 1	1456 3	Y	-0-	-0-
05		1643 N	1545	-0-	-98	-0-		77 1	1468 3	Y	-0-	-0-
06		1560 N	1512	-0-	-48	-0-		70 1	1442 3	Y	-0-	-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587												
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-		34 1	234 3	Y	-0-	-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-		31 1	198 3	Y	-0-	-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-		27 1	192 3	Y	-0-	-0-
04		270 N	202	-0-	-68	-0-		27 1	175 3	Y	-0-	-0-
05		248 N	197	-0-	-51	-0-		25 1	172 3	Y	-0-	-0-
06		210 N	184	-0-	-26	-0-		25 1	159 3	Y	-0-	-0-

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	515	1	3953	3	Y	30			72
						33	9							
02	4437 X	4241	-0-	-196	-0-	585	1	3643	3	Y	12			84
						13	9							
03	4712 X	4439	-0-	-273	-0-	595	1	3830	3	Y	13			97
						14	9							
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	608	1	3880	3	Y	15	4	1	108
						17	9							
05	4464 X	4349	-0-	-115	-0-	588	1	3761	3	Y	-0-			108
*06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	525	1	3846	3	Y	24			132
						26	9							

 M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

01	14B2 EXT	3	-0-	3	4	1	1	2	3	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	6	2	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	2	11	2	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-			-0-
*06	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-

 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

01	1240 N	850	-0-	-390	-0-	58	1	792	3	Y	-0-			17
02	957 N	811	-0-	-146	-0-	68	1	743	3	Y	-0-			17
03	868 N	793	-0-	-75	-0-	63	1	730	3	Y	-0-			17
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	88	1	902	3	Y	-0-			17
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	88	1	996	3	Y	-0-			17
*06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	82	1	871	3	Y	-0-			17

 ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

01	4309 X	2742	-0-	-1567	-0-	121	1	2125	2	Y	1			21
						495	3							
02	3045 X	2652	-0-	-393	-0-	118	1	2059	2	Y	-0-			21
						475	3							
03	2976 X	2596	-0-	-380	-0-	122	1	2027	2	Y	-0-			21
						447	3							
04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	121	1	2003	2	Y	-0-	11	1	10
						418	3							
05	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	120	1	2094	2	Y	1			11
						412	3							
*06	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1233	2	Y	2			13
						229	3							

 VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

01	2418 N	2209	-0-	-209	-0-	100	1	1713	2	Y	-0-			-0-
						396	3							
02	2465 N	2252	-0-	-213	-0-	100	1	1748	2	Y	-0-			-0-
						404	3							
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	Y	-0-			-0-
						407	3							
04	2130 N	1991	-0-	-139	-0-	98	1	1569	2	Y	-0-			-0-
						324	3							
05	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	100	1	1727	2	Y	-0-			-0-
						339	3							
06	2160 N	2124	-0-	-36	-0-	93	1	1711	2	Y	-0-			-0-
						320	3							

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	232	-0-	-16	-0-	9	1	179	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
02	203 N	87	-0-	-116	-0-	6	1	67	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-			-0-
						51	3							
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-			-0-
						60	3							
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-			-0-
						71	3							
*06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
						23	3							

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456														
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	3	Y	-0-			-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	3	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1715	-0-	-21	-0-	77	1	1638	3	Y	-0-			-0-
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	82	1	1451	3	Y	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	3	Y	-0-			-0-
*06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	76	1	1565	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470														
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	46	1	379	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	45	1	324	3	Y	-0-			-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	-0-			-0-
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-			-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	46	1	504	3	Y	-0-			-0-
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242														
01	4340 X	4187	-0-	-153	-0-	188	1	3978	3	Y	19			25
						21	9							
02	4060 X	3756	-0-	-304	-0-	202	1	3532	3	Y	20	20	1	25
						22	9							
03	4185 X	4092	-0-	-93	-0-	184	1	3897	3	Y	10	18	1	17
						11	9							
04	4050 X	3967	-0-	-83	-0-	212	1	3746	3	Y	8	16	1	9
						9	9							
05	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	204	1	3876	3	Y	12			21
						13	9							
06	4050 X	3830	-0-	-220	-0-	176	1	3640	3	Y	13	14	1	20
						14	9							

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	4	1	3			Y	-0-			-0-
*06	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	Y	-0-		-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	-0-		-0-
03		341 N	303	-0-	-38	-0-	14	1	289	3	Y	-0-		-0-
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	Y	-0-		-0-
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	Y	-0-		-0-
06		300 N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417														
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	Y	-0-		-0-
02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	-0-		-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	Y	-0-		-0-
04		440 N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	Y	-0-		-0-
05		504 N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	3	Y	-0-		-0-
*06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	Y	-0-		-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536														
01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	223	1	4740	3	Y	19		26
							21	9						
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	243	1	4246	3	Y	21	19	28
							23	9						
03		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	217	1	4612	3	Y	11	18	21
							12	9						
04		4980 X	4609	-0-	-371	-0-	247	1	4353	3	Y	8	16	13
							9	9						
05		5053 X	4657	-0-	-396	-0-	233	1	4411	3	Y	12		25
							13	9						
06		4830 X	4461	-0-	-369	-0-	205	1	4242	3	Y	13	14	24
							14	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160														
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	117	1	1465	3	Y	-0-		-0-
02		1479 N	1424	-0-	-55	-0-	86	1	1338	3	Y	-0-		-0-
03		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	128	1	1640	3	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	114	1	1536	3	Y	-0-		-0-
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	130	1	1583	3	Y	-0-		-0-
*06		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	113	1	1559	3	Y	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996			TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	127	1	2688	3	Y	19	26
02	2697 X	2419	-0-	-278	-0-	21	9	2267	3	Y	20	26
03	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	130	1	2580	3	Y	10	18
04	2820 X	2743	-0-	-77	-0-	22	9	2587	3	Y	8	16
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	122	1	2510	3	Y	12	22
*06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	11	9	2717	3	Y	13	14
						14	9					
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996			TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640			
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	79	1	1669	3	Y	-0-	-0-
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	3	Y	-0-	-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	3	Y	-0-	-0-
04	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	98	1	1734	3	Y	-0-	-0-
05	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	83	1	1575	3	Y	-0-	-0-
06	1830 N	1647	-0-	-183	-0-	76	1	1571	3	Y	-0-	-0-
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218			
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	3	Y	-0-	15
02	493 N	458	-0-	-35	-0-	38	1	420	3	Y	-0-	15
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	38	1	426	3	Y	-0-	15
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	-0-	15
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-	15
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	Y	-0-	15
MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996			TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476			
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	33	1	688	3	Y	-0-	-0-
02	725 N	637	-0-	-88	-0-	34	1	603	3	Y	-0-	-0-
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	3	Y	-0-	-0-
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	32	1	564	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	564	-0-	-118	-0-	28	1	536	3	Y	-0-	-0-
*06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	Y	-0-	-0-
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-	-0-
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511			
01	1488 N	1413	-0-	-75	-0-	64	1	1349	3	Y	-0-	-0-
02	1334 N	438	-0-	-896	-0-	24	1	414	3	Y	-0-	-0-
03	1488 N	392	-0-	-1096	-0-	18	1	374	3	Y	-0-	-0-
04	1320 N	511	-0-	-809	-0-	27	1	484	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	Y	-0-	-0-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	50	2	14	3	N	-0-		-0-
02	116 N	38	-0-	-78	-0-	1	1	29	2	N	-0-		-0-
						8	3						
03	155 N	79	-0-	-76	-0-	4	1	59	2	N	-0-		-0-
						16	3						
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	3	1	38	2	N	-0-		-0-
						9	3						
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
						6	3						
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
						5	3						

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394													
01	2263 N	1878	-0-	-385	-0-	119	1	1759	3	N	-0-		32
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	180	1	2088	3	N	-0-		32
03	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	157	1	2241	3	N	2	26 1	8
						2	9						
04	1830 N	1614	-0-	-216	-0-	103	1	1482	3	N	26	25 1	9
						29	9						
05	2232 N	1921	-0-	-311	-0-	127	1	1780	3	N	13		22
						14	9						
06	2160 N	1315	-0-	-845	-0-	88	1	1207	3	N	18		40
						20	9						

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939													
*10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	366	1	5040	3	N	2		9
						2	9						
*11	5220 X	5140	-0-	-80	-0-	356	1	4784	3	N	-0-	9 1	-0-
*12	5394 X	5170	-0-	-224	-0-	380	1	4790	3	N	-0-		-0-
*01	5425 X	4987	-0-	-438	-0-	369	1	4618	3	N	-0-		-0-
*02	5075 X	4597	-0-	-478	-0-	279	1	4318	3	N	-0-		-0-
*03	5425 X	5009	-0-	-416	-0-	362	1	4647	3	N	-0-		-0-
*04	5130 X	4958	-0-	-172	-0-	342	1	4616	3	N	-0-		-0-
*05	5177 X	5107	-0-	-70	-0-	387	1	4720	3	N	-0-		-0-
*06	4860 X	4824	-0-	-36	-0-	325	1	4495	3	N	4		4
						4	9						

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416													
01	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	149	1	1854	3	N	-0-		-0-
02	1972 N	1938	-0-	-34	-0-	117	1	1821	3	N	-0-		-0-
03	2387 N	2141	-0-	-246	-0-	155	1	1986	3	N	-0-		-0-
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	135	1	1819	3	N	-0-		-0-
05	2077 N	2069	-0-	-8	-0-	157	1	1912	3	N	-0-		-0-
*06	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	143	1	1983	3	N	-0-		-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712													
01	3596 X	3414	-0-	-182	-0-	436	1	2978	3	N	-0-		-0-
02	3364 X	3185	-0-	-179	-0-	429	1	2756	3	N	-0-		-0-
03	3472 X	3397	-0-	-75	-0-	424	1	2973	3	N	-0-		-0-
04	3360 X	3134	-0-	-226	-0-	411	1	2723	3	N	-0-		-0-
05	3410 X	3293	-0-	-117	-0-	417	1	2876	3	N	-0-		-0-
06	3300 X	3159	-0-	-141	-0-	420	1	2739	3	N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		224 1	1534 3	Y	-0-	4
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		210 1	1348 3	Y	-0-	4
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		211 1	1476 3	Y	-0-	4
04		1710 N	1665	-0-	-45	-0-		219 1	1446 3	Y	-0-	4
05		1674 N	1661	-0-	-13	-0-		209 1	1452 3	Y	-0-	4
06		1620 N	1588	-0-	-32	-0-		212 1	1376 3	Y	-0-	4

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200												
01		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-		113 1	1419 3	N	-0-	-0-
02		1392 N	1386	-0-	-6	-0-		84 1	1302 3	N	-0-	-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		114 1	1458 3	N	-0-	-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		105 1	1416 3	N	-0-	-0-
05		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		117 1	1432 3	N	-0-	-0-
06		1530 N	1496	-0-	-34	-0-		101 1	1395 3	N	-0-	-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073												
01		6014 X	5870	-0-	-144	-0-		261 1	4552 2	Y	-0-	-0-
								1057 3				
02		5626 X	5430	-0-	-196	-0-		240 1	4213 2	Y	-0-	-0-
								977 3				
03		6014 X	5800	-0-	-214	-0-		267 1	4532 2	Y	-0-	-0-
								1001 3				
04		5695 X	5695	-0-	-0-	-0-		275 1	4489 2	Y	-0-	-0-
								931 3				
05		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-		275 1	4776 2	Y	-0-	-0-
								938 3				
*06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-		255 1	4628 2	Y	-0-	-0-
								862 3				

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575												
01		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-		104 1	2197 3	N	12	12
								13 9				
02		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-		111 1	1939 3	N	20	15 1
								22 9				17
03		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-		90 1	1900 3	N	21	21 1
								23 9				17
04		2460 X	1838	-0-	-622	-0-		98 1	1723 3	N	15	23 1
								17 9				9
05		2542 X	977	-0-	-1565	-0-		48 1	904 3	N	23	32
								25 9				
06		2250 X	409	-0-	-1841	-0-		18 1	363 3	N	25	27 1
								28 9				30

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972												
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		86 1	1831 3	N	-0-	-0-
02		1856 N	1771	-0-	-85	-0-		96 1	1675 3	N	-0-	-0-
03		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-		83 1	1760 3	N	21	11 1
								23 9				10
04		1860 N	1789	-0-	-71	-0-		95 1	1677 3	N	15	17 1
								17 9				8
05		1891 N	1816	-0-	-75	-0-		90 1	1701 3	N	23	31
								25 9				
*06		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		84 1	1743 3	N	25	25 1
								28 9				31

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, J. M.		WELL #: 16		RRCID -> 223210		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	10317	-0-	-378	-0-	460 1 1852 3	7993 2 12 9	N	11 80 1	21
02	9918 X	9602	-0-	-316	-0-	425 1 1723 3	7452 2 2 9	N	2	23
03	10602 X	9904	-0-	-698	-0-	460 1 1704 3	7738 2 2 9	N	2	25
04	10260 X	9542	-0-	-718	-0-	459 1 1548 3	7483 2 52 9	N	47 62 1	10
05	10602 X	10126	-0-	-476	-0-	463 1 1587 3	8076 2	N	-0-	10
06	9990 X	9577	-0-	-413	-0-	428 1 1435 3	7714 2	N	-0-	10

VELA, J. M.		WELL #: 17		RRCID -> 240232		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917		
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	103 1 423 3	1814 2	N	-0-	-0-
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	85 1 352 3	1516 2	N	-0-	-0-
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	93 1 345 3	1571 2	N	-0-	-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	98 1 334 3	1614 2	N	-0-	-0-
05	2046 N	1950	-0-	-96	-0-	87 1 308 3	1555 2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1714	-0-	-236	-0-	76 1 258 3	1380 2	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 42		RRCID -> 247385		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156		
01	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	121 3	N	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	111 3	N	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	N	-0-	-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 44		RRCID -> 248708		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134		
01	1147 N	865	-0-	-282	-0-	131 1 1 9	733 3	N	1 19 1	3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	135 1 25 9	1051 3	N	23 19 1	7
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	144 1 8 9	1028 3	N	7	14
04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	133 1 9 9	960 3	N	8 19 1	3
05	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	123 1 12 9	1023 3	N	11	14
06	1140 N	710	-0-	-430	-0-	83 1 19 9	608 3	N	17 19 1	12

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 260746		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696		
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	44 1	602 3	Y	-0-	15
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	62 1	694 3	Y	-0-	15
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	52 1	599 3	Y	-0-	15
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	61 1	620 3	Y	-0-	15
05	806 N	772	-0-	-34	-0-	62 1	710 3	Y	-0-	15
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	59 1	624 3	Y	-0-	15

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 50		RRCID -> 260747		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1804 3	Y	-0-			-0-
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1664 3	Y	-0-			-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	88 1	1874 3	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1643	-0-	-187	-0-	-0-	88 1	1555 3	Y	-0-			-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	96 1	1826 3	Y	-0-			-0-
06	1890 N	1749	-0-	-141	-0-	-0-	81 1	1668 3	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
HEREFORD, L.M. -B-		WELL #: 17		RRCID -> 123254		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005					
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	166 2	N	1			1
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	128 2	N	1	1 1		1
03	186 N	148	-0-	-38	-0-	-0-	25 1	122 2	N	1	1 1		1
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	-0-	29 1	123 2	N	-0-	1 1		-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	-0-	26 1	100 2	N	1			1
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	121 2	N	-0-	1 1		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 18		RRCID -> 123380		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458					
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3517 2	14 9	N	13	10 1		13
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3364 2	20 9	N	18	18 1		13
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	-0-	3897 2	20 9	N	18	19 1		12
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3606 2	14 9	N	13	19 1		6
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	-0-	3664 2	18 9	N	16	10 1		12
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	3209 2	17 9	N	15	19 1		8

HEREFORD, L. M.		WELL #: 20		RRCID -> 124326		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143					
01	2511 N	2375	-0-	-136	-0-	-0-	472 1	1895 2	N	7	6 1		7
02	2001 N	1893	-0-	-108	-0-	-0-	327 1	1558 2	N	7	9 1		5
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	1911 2	N	8	8 1		5
04	2310 N	2209	-0-	-101	-0-	-0-	425 1	1776 2	N	7	9 1		3
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	-0-	535 1	2064 2	N	6	4 1		5
06	2250 N	1899	-0-	-351	-0-	-0-	429 1	1461 2	N	8	9 1		4

HEREFORD, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 124836		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644					
01	806 N	789	-0-	-17	-0-	-0-	786 2	3 9	N	3	2 1		3
02	754 N	711	-0-	-43	-0-	-0-	707 2	4 9	N	4	4 1		3
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	-0-	795 2	3 9	N	3	4 1		2
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	753 2	3 9	N	3	4 1		1
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	805 2	3 9	N	3	2 1		2
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	-0-	761 2	4 9	N	4	4 1		2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4326 2	18 9	N	16	11 1	16
02		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3561 2	21 9	N	19	22 1	13
03		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4957 2	17 9	N	15	18 1	10
04		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4659 2	14 9	N	13	17 1	6
05		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4425 2	13 9	N	12	8 1	10
*06		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3988 2	17 9	N	15	17 1	8

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1034 2	4 9	N	4	2 1	4
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	6 9	N	5	5 1	4
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004 2	4 9	N	4	5 1	3
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	963 2	4 9	N	4	5 1	2
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	957 2	4 9	N	4	3 1	3
*06		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1023 2	6 9	N	5	6 1	2

HEREFORD, L.M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	342 1	1373 2	N	7	5 1	7
02		1450 N	1447	-0-	-3	-0-	249 1	1188 2	N	9	10 1	6
03		1550 N	1507	-0-	-43	-0-	254 1	1244 2	N	8	9 1	5
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	327 1	1363 2	N	7	9 1	3
05		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	345 1	1331 2	N	6	4 1	5
*06		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	367 1	1248 2	N	8	9 1	4

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	201 1	807 2	N	4	2 1	4
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	151 1	722 2	N	4	5 1	3
03		930 N	795	-0-	-135	-0-	134 1	655 2	N	5	5 1	3
04		900 N	727	-0-	-173	-0-	140 1	585 2	N	2	4 1	1
05		930 N	750	-0-	-180	-0-	154 1	593 2	N	3	2 1	2
*06		833 N	833	-0-	-0-	-0-	188 1	641 2	N	4	4 1	2

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

01		496 N	476	-0-	-20	-0-	474 2	2 9	N	2	2 1	2
02		522 N	466	-0-	-56	-0-	463 2	3 9	N	3	3 1	2
03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2 9	N	2	2 1	2
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	526 2	2 9	N	2	3 1	1
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	N	2	1 1	2
*06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	583 2	2 9	N	2	3 1	1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	16 1	62 2		N	-0-			-0-
02		116 N	108	-0-	-8	-0-	19 1	89 2		N	-0-			-0-
03		120 N	120	-0-	-0-	-0-	20 1	99 2		N	1	1 1		-0-
							1 9							
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	23 1	96 2		N	1	1 1		-0-
							1 9							
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	26 1	99 2		N	-0-			-0-
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	27 1	92 2		N	1	1 1		-0-
							1 9							

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	828 2	3 9		N	3	2 1		3
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	751 2	4 9		N	4	4 1		3
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	869 2	4 9		N	4	4 1		3
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	852 2	2 9		N	2	4 1		1
05		885 N	885	-0-	-0-	-0-	881 2	4 9		N	4	2 1		3
*06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	838 2	4 9		N	4	5 1		2

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

01		3038 X	2947	-0-	-91	-0-	2936 2	11 9		N	10	7 1		10
02		2842 X	2590	-0-	-252	-0-	2575 2	15 9		N	14	14 1		10
03		3038 X	3009	-0-	-29	-0-	2994 2	15 9		N	14	15 1		9
04		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2866 2	12 9		N	11	15 1		5
05		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2921 2	13 9		N	12	8 1		9
06		2910 N	2821	-0-	-89	-0-	2807 2	14 9		N	13	15 1		7

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	426 2	1 9		Y	1	1 1		1
02		383 N	383	-0-	-0-	-0-	380 2	3 9		Y	3	2 1		2
03		434 N	397	-0-	-37	-0-	396 2	1 9		Y	1	2 1		1
04		429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9		Y	2	2 1		1
05		484 N	484	-0-	-0-	-0-	483 2	1 9		Y	1	1 1		1
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	394 2	2 9		Y	2	2 1		1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

01		3100 X	736	-0-	-2364	-0-	147 1	589 2		N	-0-	1 1		-0-
02		2726 X	2595	-0-	-131	-0-	448 1	2136 2		N	10	3 1		7
							11 9							
03		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	503 1	2466 2		N	12	11 1		8
							13 9							
04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	560 1	2338 2		N	10	14 1		4
							11 9							
05		3100 N	3106	-0-	6	6	637 1	2457 2		N	11	7 1		8
							12 9							
06		2880 N	2827	-0-	-53	-0-	639 1	2175 2		N	12	14 1		6
							13 9							

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	467 2	2 9		N	2	1 1		2
02		406 N	346	-0-	-60	-0-	345 2	1 9		N	1	2 1		1
03		465 N	435	-0-	-30	-0-	433 2	2 9		N	2	2 1		1
04		450 N	443	-0-	-7	-0-	441 2	2 9		N	2	2 1		1
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	387 2	1 9		N	1	1 1		1
*06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	424 2	2 9		N	2	2 1		1

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD -T-		WELL #:		32	RRCID ->	129652	COMPL. DATE	01/08/1989	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6841 - 7591	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1290	2	6 9	N	5	3 1	5
02		1276 N	1175	-0-	-101	-0-	1168	2	7 9	N	6	7 1	4
03		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1248	2	7 9	N	6	6 1	4
04		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	1244	2	4 9	N	4	6 1	2
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6 9	N	5	3 1	4
*06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6 9	N	5	6 1	3

HEREFORD -T-		WELL #:		26	RRCID ->	130142	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7286 - 7326		
01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	256	1	1029	2	N	4	2 1	4
							4	9						
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	192	1	916	2	N	8	7 1	5
							9	9						
03		975 N	975	-0-	-0-	-0-	164	1	805	2	N	5	7 1	3
							6	9						
04		1260 N	1190	-0-	-70	-0-	229	1	958	2	N	3	5 1	1
							3	9						
05		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	314	1	1211	2	N	4	2 1	3
							4	9						
*06		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	299	1	1018	2	N	3	4 1	2
							3	9						

HEREFORD -T-		WELL #:		27	RRCID ->	130315	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6945 - 7141	
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1 9	N	1	1 1	1
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1 9	N	1	1 1	1
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	278	2	1 9	N	1	1 1	1
04		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-	1 1	-0-
05		263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2 9	N	2	1 1	1
*06		254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1 9	N	1	1 1	1

HEREFORD -T-		WELL #:		31	RRCID ->	130728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6723 - 7033
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34	RRCID ->	130730	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7294 - 7812		
01		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	734	1	2945	2	N	13	9 1	13
							14	9						
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	533	1	2542	2	N	18	19 1	12
							20	9						
03		3441 X	3096	-0-	-345	-0-	522	1	2557	2	N	15	17 1	10
							17	9						
04		3390 X	2692	-0-	-698	-0-	517	1	2161	2	N	13	17 1	6
							14	9						
05		3503 X	1035	-0-	-2468	-0-	212	1	819	2	N	4	7 1	3
							4	9						
06		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				N	-0-	3 1		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HEREFORD, L.M.		WELL #: 35		RRCID -> 131214		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	837 N	831	-0-	-6	-0-	828	2	3 9	Y	3	2 1	3	
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	761	2	4 9	Y	4	4 1	3	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	867	2	3 9	Y	3	4 1	2	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3 9	Y	3	4 1	1	
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4 9	Y	4	2 1	3	
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	806	2	3 9	Y	3	4 1	2	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756					
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	47	1	189	2	Y	1	1 1	1
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	35	1	166	2	Y	1	1 1	1
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	Y	1	1 1	1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	49	1	203	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	53	1	206	2	Y	2	1 1	1
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	54	1	183	2	Y	1	1 1	1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834					
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2 9	N	2	1 1	2	
02	551 N	502	-0-	-49	-0-	499	2	3 9	N	3	3 1	2	
03	589 N	538	-0-	-51	-0-	535	2	3 9	N	3	3 1	2	
04	570 N	566	-0-	-4	-0-	564	2	2 9	N	2	3 1	1	
05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2 9	N	2	1 1	2	
*06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2	2 9	N	2	3 1	1	

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732					
01	2480 X	2450	-0-	-30	-0-	2443	2	7 9	N	6	5 1	6	
02	2233 X	1842	-0-	-391	-0-	1832	2	10 9	N	9	9 1	6	
03	2480 X	1249	-0-	-1231	-0-	1242	2	7 9	N	6	8 1	4	
04	2370 N	1308	-0-	-1062	-0-	1302	2	6 9	N	5	7 1	2	
05	1984 N	1656	-0-	-328	-0-	1647	2	9 9	N	8	4 1	6	
06	1200 N	830	-0-	-370	-0-	822	2	8 9	N	7	9 1	4	

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HEREFORD, L.M.		WELL #: 40		RRCID -> 142632		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T-				WELL #: 40		RRCID -> 150205		COMPL. DATE 06/10/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614						
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	315	1	1265	2	N	6	4	1			6
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	249	1	1186	2	N	7	8	1			5
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	256	1	1254	2	N	8	8	1			5
04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	289	1	1205	2	N	6	8	1			3
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	306	1	1180	2	N	6	4	1			5
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	335	1	1140	2	N	7	8	1			4

HEREFORD, L. M. -A-				WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062						
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	169	1	680	2	N	3	2	1			3
02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	129	1	614	2	N	4	4	1			3
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	136	1	665	2	N	4	4	1			3
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	171	1	716	2	N	2	4	1			1
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	170	1	657	2	N	4	2	1			3
*06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	183	1	624	2	N	3	4	1			2

SOB MIN FEE				WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482						
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	42	1	170	2	N	1	1	1			1
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	32	1	154	2	N	1	1	1			1
03	217 N	170	-0-	-47	-0-	29	1	140	2	N	1	1	1			1
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	28	1	119	2	N	-0-	1	1			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	N	1					1
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	N	-0-	1	1			-0-

HEREFORD, L. M. "B"				WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038						
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	N	-0-					-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	N	-0-					-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	4433 X	4233	-0-	-200	-0-	4218	2	15 9	N	14	10 1	14
02	4118 X	3846	-0-	-272	-0-	3824	2	22 9	N	20	20 1	14
03	4402 X	3890	-0-	-512	-0-	3868	2	22 9	N	20	21 1	13
04	4260 X	3076	-0-	-1184	-0-	3059	2	17 9	N	15	21 1	7
05	4278 X	3931	-0-	-347	-0-	3911	2	20 9	N	18	11 1	14
*06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4343	2	21 9	N	19	23 1	10

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954				
01	2418 X	1841	-0-	-577	-0-	1833	2	8 9	N	7	7 1	7
02	2233 X	1830	-0-	-403	-0-	1819	2	11 9	N	10	10 1	7
03	2387 X	2129	-0-	-258	-0-	2119	2	10 9	N	9	10 1	6
04	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1825	2	8 9	N	7	10 1	3
05	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1783	2	9 9	N	8	5 1	6
06	2070 N	1492	-0-	-578	-0-	1483	2	9 9	N	8	10 1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807				
01	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2336	2	10 9	N	9	6 1	9
02	2204 N	1892	-0-	-312	-0-	1880	2	12 9	N	11	12 1	8
03	2294 N	1739	-0-	-555	-0-	1729	2	10 9	N	9	11 1	6
04	2280 N	2077	-0-	-203	-0-	2070	2	7 9	N	6	9 1	3
05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2062	2	7 9	N	6	4 1	5
*06	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8 9	N	7	8 1	4

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351				
01	2821 X	2657	-0-	-164	-0-	2646	2	11 9	N	10	7 1	19
02	2639 X	2445	-0-	-194	-0-	2432	2	13 9	N	12	13 1	18
03	2790 X	2669	-0-	-121	-0-	2656	2	13 9	N	12	13 1	17
04	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2622	2	9 9	N	8	12 1	13
05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2702	2	11 9	N	10	6 1	17
*06	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2669	2	12 9	N	11	13 1	15

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11879 - 11902	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	270 N	171	-0-	-99	-0-	171	3	Y	-0-		-0-
*10	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108	3	Y	-0-		-0-
*11	DLQ G-10	87	-0-	87	195	87	3	Y	-0-		-0-
*12	DLQ G-10	89	-0-	89	284	89	3	Y	-0-		-0-
*01	DLQ G-10	97	-0-	97	381	97	3	Y	-0-		-0-
*02	DLQ G-10	90	-0-	90	471	90	3	Y	-0-		-0-
*03	569 N	98	-0-	-471	-0-	98	3	Y	-0-		-0-
*04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	Y	-0-		-0-
*05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
06	90 N NO RPT		-0-	-90	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12060 - 12140	
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3	N	-0-		-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3	N	-0-		-0-
04	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
05	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
06	270 X NO RPT		-0-	-270	-0-			N	NO RPT		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025		PERF.12189 - 12247	
01	DLQ G-10	350	-0-	350	1365	350	3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	309	-0-	309	1674	309	3	Y	-0-		-0-
03	1300 N	309	-0-	-991	683	309	3	Y	-0-		-0-
04	934 N	251	-0-	-683	-0-	251	3	Y	-0-		-0-
05	341 N	264	-0-	-77	-0-	264	3	Y	-0-		-0-
06	300 N NO RPT		-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987		PERF.12105 - 12225	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	15	7	3	Y	-0-		-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		300228									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 6255 - 6265	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	60	RRCID ->	141490	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7321 - 7345
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	52	RRCID ->	143969	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7390 - 7404
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	52	RRCID ->	197065	COMPL. DATE	02/15/1992	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	127869	COMPL. DATE	03/19/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7443 - 7587
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	25	RRCID ->	134023	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 4610 - 4855
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	134024	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10200 - 10278
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//	06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//	916954											
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	134062	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	42	RRCID ->	138684	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186						
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	2	N	-0-	2		
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	20	1	502	2	N	-0-	2		
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	21	1	559	2	N	-0-	2		
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	N	1	3		
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	35	1	825	2	N	1	4		
*06		494 N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	474	2	N	-0-	4		

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	43	RRCID ->	139701	COMPL. DATE	07/30/1992	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654						
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	2	Y	-0-	-0-		
02		406 N	328	-0-	-78	-0-	12	1	316	2	Y	-0-	-0-		
03		403 N	365	-0-	-38	-0-	13	1	352	2	Y	-0-	-0-		
04		450 N	342	-0-	-108	-0-	14	1	328	2	Y	-0-	-0-		
05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	Y	-0-	-0-		
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	13	1	319	2	Y	-0-	-0-		

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	30	RRCID ->	141506	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	46	RRCID ->	141892	COMPL. DATE	12/30/1992	TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987						
01		2356 N	1432	-0-	-924	-0-	110	1	1312	2	N	9	7	1	8
02		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	169	1	2038	2	N	2	10	1	-0-
03		2449 N	1771	-0-	-678	-0-	139	1	1630	2	N	2			2
04		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1832	2	N	1	2	1	1
05		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	186	1	2384	2	N	1			2
*06		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	135	1	1602	2	N	1	1	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	71	RRCID ->	141896	COMPL. DATE	06/12/1992	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934						
01		248 N	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-	-0-		
02		232 N	140	-0-	-92	-0-	11	1	129	2	N	-0-	-0-		
03		186 N	92	-0-	-94	-0-	7	1	85	2	N	-0-	-0-		
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	N	-0-	-0-		
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-	-0-		
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	N	-0-	-0-		

BECCEERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	142417	COMPL. DATE	04/23/1993	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6700 - 6916	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	874	-0-	-1048	-0-	67	1	796	2	N	10	7 1	9
02	1798 X	797	-0-	-1001	-0-	11	9	735	2	N	1	10 1	-0-
03	1922 X	897	-0-	-1025	-0-	61	1	825	2	N	2		2
04	1170 X	877	-0-	-293	-0-	1	9	808	2	N	1	2 1	1
05	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	70	1	1288	2	N	1		2
*06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	2	9	1537	2	N	1	1 1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	142489	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6914 - 6933	
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	109	1	1297	2	N	10	7 1	9
02	1421 N	1207	-0-	-214	-0-	11	9	1113	2	N	1	10 1	-0-
03	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	93	1	1190	2	N	2		2
04	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	1	9	1187	2	N	1	2 1	1
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	2	N	1		2
06	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	2	9	1140	2	N	1	1 1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	142539	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6640 - 6974	
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	153	1	1833	2	N	10	7 1	9
02	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	11	9	1579	2	N	1	10 1	-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	131	1	1804	2	N	2		2
04	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1	9	1666	2	N	1	2 1	1
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	154	1	1792	2	N	1		2
06	1800 N	1665	-0-	-135	-0-	1	9	1535	2	N	1	1 1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		81	RRCID ->	142843	COMPL. DATE	11/13/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7351 - 7954	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		98	RRCID ->	143953	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8018 - 8172	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	N	5	3	3
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	10	1	245	2	N	3	3	3
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	N	4	3	4
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	316	2	N	4	8	-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	10	1	241	2	N	10	2	8
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	4	1	95	2	N	8	8	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	143971	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7706 - 7972	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	5	5	3
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	5	3	5
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	N	4	5	4
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	573	2	N	11	15	-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	N	11	3	8
*06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	8	8	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	144024	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8656	PERF.	7502 - 7780	
01	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	50	1	1083	2	N	5	5	3
02	1073 N	877	-0-	-196	-0-	33	1	840	2	N	4	3	4
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	56	1	1504	2	N	4	4	4
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1682	2	N	10	14	-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	72	1	1693	2	N	11	3	8
*06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	2	N	26	8	26

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	144026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	7418 - 8418	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		102	RRCID ->	144569	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7461 - 7744	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2	N		3	2 1		2
						3 9							
02	232 N	91	-0-	-141	-0-	3 1	86 2	N		2	2 1		2
						2 9							
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	8 1	210 2	N		3	2 1		3
						3 9							
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9 1	209 2	N		3	6 1		-0-
						3 9							
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	7 1	168 2	N		5	1 1		4
						6 9							
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	N		4	4 1		4
						4 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		62	RRCID ->	144570	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7611 - 7801	
01	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	151 1	3288 2	N		15	27 1		9
						17 9							
02	3451 X	3363	-0-	-88	-0-	126 1	3220 2	N		15	7 1		17
						17 9							
03	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	148 1	4014 2	N		23	18 1		22
						25 9							
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	166 1	3991 2	N		53	73 1		2
						58 9							
05	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	148 1	3493 2	N		48	13 1		37
						53 9							
06	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	143 1	3411 2	N		20	37 1		20
						22 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	144571	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7219 - 7235
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES EST.		WELL #:		1	RRCID ->	145781	COMPL. DATE	02/04/1993	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6770 - 7322
01	1364 N	570	-0-	-794	-0-	5 1	565 2	Y		-0-		-0-
02	1276 N	226	-0-	-1050	-0-	5 1	221 2	Y		-0-		-0-
03	682 N	315	-0-	-367	-0-	6 1	309 2	Y		-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	3 1	176 2	Y		-0-		-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	5 1	352 2	Y		-0-		-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	8 1	475 2	Y		-0-		-0-

BARNES EST.		WELL #:		2-C	RRCID ->	145784	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6788 - 6816
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170															
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	4	4	1	3
							4	9							
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	1	2	1	2
							1	9							
03		248 N	197	-0-	-51	-0-	7	1	187	2	N	3	2	1	3
							3	9							
04		270 N	182	-0-	-88	-0-	7	1	165	2	N	9	12	1	-0-
							10	9							
05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	N	9	2	1	7
							10	9							
*06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	7	7	1	7
							8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721															
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	5	5	1	3
							6	9							
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	N	5	3	1	5
							6	9							
03		410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	N	4	5	1	4
							4	9							
04		394 N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	367	2	N	11	15	1	-0-
							12	9							
05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	41	1	969	2	N	11	3	1	8
							12	9							
*06		3000 N	3627	-0-	627	627	146	1	3472	2	N	8	8	1	8
							9	9							

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204															
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	90	1	1071	2	Y	10	7	1	9
							11	9							
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	Y	1	10	1	-0-
							1	9							
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	88	1	971	2	Y	2			2
							2	9							
04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	85	1	1008	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	2	Y	1			2
							1	9							
*06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	1	1	1	2
							1	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

01		496 N	447	-0-	-49	-0-	19 1	422 2	N	5		5 1		3
							6 9							
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	19 1	489 2	N	5		3 1		5
							6 9							
03		654 N	654	-0-	-0-	-0-	23 1	627 2	N	4		5 1		4
							4 9							
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	25 1	611 2	N	11		15 1		-0-
							12 9							
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-	27 1	645 2	N	11		3 1		8
							12 9							
*06		613 N	613	-0-	-0-	-0-	24 1	580 2	N	8		8 1		8
							9 9							

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678														
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	115 1	1378 2	Y	-0-				5
02		1392 N	1271	-0-	-121	-0-	110 1	1161 2	Y	-0-				5
03		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	144 1	1588 2	Y	-0-				5
04		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	128 1	1516 2	Y	20				25
							22 9							
05		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	106 1	1319 2	Y	-0-				25
06		1440 N	1266	-0-	-174	-0-	99 1	1167 2	Y	-0-				25

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216														
01		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	110 1	1316 2	Y	10		7 1		9
							11 9							
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	97 1	1025 2	Y	1		10 1		-0-
							1 9							
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	106 1	1170 2	Y	2				2
							2 9							
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	93 1	1102 2	Y	1		2 1		1
							1 9							
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	79 1	984 2	Y	1				2
							1 9							
*06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	55 1	652 2	Y	1		1 1		2
							1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522														
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	19 1	408 2	N	5		4 1		3
							6 9							
02		261 N	234	-0-	-27	-0-	9 1	217 2	N	7		2 1		8
							8 9							
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	19 1	504 2	N	6		8 1		6
							7 9							
04		420 N	77	-0-	-343	-0-	3 1	72 2	N	2		8 1		-0-
							2 9							
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	102	1	2224	2	N	-0-			9
02	2378 X	2227	-0-	-151	-0-	84	1	2143	2	N	-0-			9
03	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	97	1	2625	2	N	-0-			9
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	106	1	2557	2	N	4			13
						4	9							
05	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	126	1	2965	2	N	4			17
						4	9							
*06	3000 N	3115	-0-	115	115	126	1	2988	2	N	1			18
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	516	2	N	2			2
						2	9							
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	N	-0-			2
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	17	1	419	2	N	-0-			2
05	589 N	423	-0-	-166	-0-	17	1	406	2	N	-0-			2
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	24	1	564	2	N	-0-			2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	543	2	N	5	4	1	3
						6	9							
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	602	2	N	5	3	1	5
						6	9							
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	706	2	N	4	5	1	4
						4	9							
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	N	9	13	1	-0-
						10	9							
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	N	11	3	1	8
						12	9							
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	7	8	1	7
						8	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

01	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	66	1	1442	2	N	-0-			9
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	59	1	1494	2	N	-0-			9
03	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	70	1	1891	2	N	-0-			9
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	73	1	1767	2	N	4			13
						4	9							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	83	1	1951	2	N	4			17
						4	9							
06	1710 N	1706	-0-	-4	-0-	69	1	1636	2	N	1			18
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

01	1178 N	581	-0-	-597	-0-	25	1	542	2	N	13	14	1	8
						14	9							
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	2	N	4	7	1	5
						4	9							
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	39	1	1063	2	N	4	5	1	4
						4	9							
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	75	1	1800	2	N	10	14	1	-0-
						11	9							
05	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	52	1	1223	2	N	10	3	1	7
						11	9							
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	52	1	1203	2	N	7	7	1	7
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	62	1	1350	2	N	-0-	7
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1336	2	N	-0-	7
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	78	1	2118	2	N	-0-	7
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	53	1	1241	2	N	2	9
							2	9					
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	92	1	2155	2	N	4	13
							4	9					
06	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	48	1	1144	2	N	-0-	13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

01	310	N	119	-0-	-191	-0-	5	1	108	2	N	5	5	1	3
							6	9							
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	5	3	1	5
							6	9							
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1007	2	N	4	5	1	4
							4	9							
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	965	2	N	11	15	1	-0-
							12	9							
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	1000	2	N	11	3	1	8
							12	9							
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	7	8	1	7
							8	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

01	496	N	484	-0-	-12	-0-	21	1	457	2	N	5	5	1	3
							6	9							
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	N	5	3	1	5
							6	9							
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	4	5	1	4
							4	9							
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	11	15	1	-0-
							12	9							
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	N	11	3	1	8
							12	9							
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	649	2	N	8	8	1	8
							9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	164336	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		143	RRCID ->	165626	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	8261	PERF. 7856 - 7936		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		152	RRCID ->	165731	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	8616	PERF. 7508 - 7522		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		153	RRCID ->	165735	COMPL. DATE	11/13/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7520 - 8146		
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1358	2	N	1	10	
						1	9						
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1125	2	N	-0-	10	
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	68	1	1845	2	N	-0-	10	
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	61	1	1447	2	N	2	12	
						2	9						
05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	73	1	1716	2	N	3	15	
						3	9						
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	80	1	1904	2	N	-0-	15	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	165991	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 8630		
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	74	1	1620	2	N	4	4	3
						4	9						
02	2900 N	3009	-0-	109	109	113	1	2892	2	N	4	2	5
						4	9						
03	3100 N	3317	-0-	217	326	120	1	3179	2	N	16	5	16
						18	9						
04	3000 N	3361	-0-	361	687	132	1	3171	2	N	53	67	2
						58	9						
05	3311 X	2624	-0-	-687	-0-	105	1	2466	2	N	48	13	37
						53	9						
06	2340 X	2158	-0-	-182	-0-	86	1	2050	2	N	20	37	20
						22	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		142	RRCID ->	167784	COMPL. DATE	04/13/1998	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7444 - 7456		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

01	155	N	113	-0-	-42	-0-	5 1	104 2	N	4	4 1	3
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	N	5	3 1	5
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6 9	128 2	N	4	5 1	4
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	4 9	137 2	N	10	14 1	-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6 1	144 2	N	11	3 1	8
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11 9	125 2	N	8	8 1	8
							5 1					
							9 9					

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11 1	237 2	N	-0-		-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9 1	220 2	N	-0-		-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9 1	242 2	N	-0-		-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12 1	287 2	N	-0-		-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14 1	322 2	N	-0-		-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	N	5	4 1	3
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	6 9	506 2	N	2	2 1	3
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	20 1	1248 2	N	4	3 1	4
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	4 9	2557 2	N	35	38 1	1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	106 1	763 2	N	18	5 1	14
06	1110	N	359	-0-	-751	-0-	39 9	340 2	N	4	14 1	4
							32 1					
							20 9					
							15 1					
							4 9					

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		185	RRCID ->	194068	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7860 - 7909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		181	RRCID ->	194082	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8220 - 8240
01	806 N	539	-0-	-267	-0-	23 1	510 2	N	5	5 1		3
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	48 1	1228 2	N	5	3 1		5
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	4	5 1		4
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	33 1	786 2	N	10	14 1		-0-
05	868 N	705	-0-	-163	-0-	28 1	665 2	N	11	3 1		8
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	40 1	957 2	N	8	8 1		8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		193	RRCID ->	194401	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	8668	PERF.	7514 - 7782
01	372 N	319	-0-	-53	-0-	14 1	299 2	N	5	5 1		3
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13 1	322 2	N	4	3 1		4
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	12 1	323 2	N	4	4 1		4
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	17 1	410 2	N	10	14 1		-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	23 1	542 2	N	11	3 1		8
*06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	19 1	455 2	N	6	8 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		191	RRCID ->	194690	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7836 - 8178
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31 1	669 2	N	5	4 1		3
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	17 1	429 2	N	3	2 1		4
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14 1	382 2	N	3	4 1		3
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	19 1	453 2	N	6	9 1		-0-
05	341 N	317	-0-	-24	-0-	13 1	295 2	N	8	2 1		6
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	12 1	287 2	N	6	6 1		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	195174	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8246 - 8610
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		195	RRCID ->	195192	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	8685	PERF. 8246 - 8353		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196171	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8404 - 8431
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		200	RRCID ->	196172	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8035 - 8117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		146	RRCID ->	196297	COMPL. DATE	07/04/2003	TOTAL DEPTH	8868	PERF. 7575 - 7580
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	N	5	5 1	3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6 9	68 2	N	5	3 1	5
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	N	4	5 1	4
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 9	105 2	N	11	15 1	-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4 1	125 2	N	11	3 1	8
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 9	113 2	N	8	8 1	8
						5 1					
						9 9					

STANFORD, P. H.		WELL #:		5	RRCID ->	196433	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8275 - 8824
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	107 1	281 2	Y	-0-		1
02	377 N	356	-0-	-21	-0-	83 1	273 2	Y	-0-		1
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	115 1	336 2	Y	-0-		1
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	113 1	307 2	Y	-0-		1
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	101 1	293 2	Y	-0-		1
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	109 1	281 2	Y	-0-		1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		205	RRCID ->	196675	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8952 - 9024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		168 N	168	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-		2
02		174 N	174	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-		2
03		244 N	244	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-		2
04		178 N	178	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-		2
05		196 N	196	-0-	-0-	8	1	186	2	N	2		4
						2	9						
06		210 N	108	-0-	-102	4	1	104	2	N	-0-		4

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		209	RRCID ->	196873	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	7498 - 7650	
01		626 N	626	-0-	-0-	28	1	597	2	N	1	2 1	1
						1	9						
02		337 N	337	-0-	-0-	13	1	322	2	N	2	1 1	2
						2	9						
03		434 N	152	-0-	-282	5	1	145	2	N	2	2 1	2
						2	9						
04		539 N	539	-0-	-0-	22	1	511	2	N	5	7 1	-0-
						6	9						
05		372 N	348	-0-	-24	14	1	330	2	N	4	1 1	3
						4	9						
*06		299 N	299	-0-	-0-	12	1	283	2	N	4	3 1	4
						4	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		218	RRCID ->	198147	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	8301 - 8532	
01		1395 N	1341	-0-	-54	59	1	1282	2	N	-0-		-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	52	1	1316	2	N	-0-		-0-
03		1698 N	1698	-0-	-0-	60	1	1638	2	N	-0-		-0-
04		1666 N	1666	-0-	-0-	66	1	1597	2	N	3		3
						3	9						
05		1762 N	1762	-0-	-0-	72	1	1687	2	N	3		6
						3	9						
*06		1587 N	1587	-0-	-0-	64	1	1523	2	N	-0-		6

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	200540	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8561 - 8600	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		192	RRCID ->	212814	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7985 - 8012	
01		1054 N	1026	-0-	-28	45	1	981	2	N	-0-		2
02		1452 N	1452	-0-	-0-	55	1	1396	2	N	1		3
						1	9						
03		1653 N	1653	-0-	-0-	59	1	1594	2	N	-0-		3
04		1449 N	1449	-0-	-0-	58	1	1389	2	N	2		5
						2	9						
05		1703 N	1703	-0-	-0-	69	1	1633	2	N	1		6
						1	9						
06		1260 N	1171	-0-	-89	47	1	1123	2	N	1		7
						1	9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																	
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728																	
01		992 N	867	-0-	-125	-0-	38	1	829	2	N	-0-					8
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	36	1	921	2	N	-0-					8
03		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	60	1	1621	2	N	-0-					8
04		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	52	1	1259	2	N	-0-					8
05		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	59	1	1383	2	N	-0-					8
06		1530 N	1349	-0-	-181	-0-	54	1	1295	2	N	-0-					8

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328																	
01		2326 N	1809	-0-	-517	-0-	140	1	1669	2	Y	-0-					13
02		1885 N	1398	-0-	-487	-0-	121	1	1277	2	Y	-0-					13
03		1829 N	1608	-0-	-221	-0-	134	1	1474	2	Y	-0-					13
04		1740 N	1618	-0-	-122	-0-	125	1	1471	2	Y	20					33
							22	9									
05		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	137	1	1704	2	Y	-0-					33
*06		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	146	1	1715	2	Y	-0-					33

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095																	
01		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	173	1	3765	2	N	-0-					8
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	149	1	3787	2	N	1					9
							1	9									
03		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	165	1	4458	2	N	-0-					9
04		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	195	1	4688	2	N	1					10
							1	9									
05		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	205	1	4821	2	N	1					11
							1	9									
*06		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	186	1	4426	2	N	-0-					11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928																	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	3047	-0-	-208	-0-	132 1	2882 2	N	30	38 1		19
							33 9						
02		3045 X	2869	-0-	-176	-0-	107 1	2721 2	N	37	15 1		41
							41 9						
03		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	131 1	3552 2	N	26	41 1		26
							29 9						
04		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	149 1	3592 2	N	53	77 1		2
							58 9						
05		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	146 1	3436 2	N	50	13 1		39
							55 9						
06		3420 X	2913	-0-	-507	-0-	114 1	2722 2	N	70	40 1		69
							77 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140													
01		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	97 1	1155 2	Y	-0-			5
02		1160 N	994	-0-	-166	-0-	86 1	908 2	Y	-0-			5
03		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	101 1	1116 2	Y	-0-			5
04		1200 N	1176	-0-	-24	-0-	90 1	1064 2	Y	20			25
							22 9						
05		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	91 1	1130 2	Y	-0-			25
06		1170 N	1121	-0-	-49	-0-	88 1	1033 2	Y	-0-			25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143													
01		310 N	295	-0-	-15	-0-	13 1	276 2	N	5	5 1		3
							6 9						
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	11 1	291 2	N	5	3 1		5
							6 9						
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	13 1	356 2	N	4	5 1		4
							4 9						
04		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 1	308 2	N	9	13 1		-0-
							10 9						
05		380 N	380	-0-	-0-	-0-	15 1	353 2	N	11	3 1		8
							12 9						
*06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	13 1	316 2	N	8	8 1		8
							9 9						

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530													
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	53 1	639 2	Y	-0-			1
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	80 1	844 2	Y	-0-			1
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	53 1	590 2	Y	-0-			1
04		300 N	136	-0-	-164	-0-	10 1	120 2	Y	5			6
							6 9						
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	57 1	704 2	Y	-0-			6
*06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	57 1	669 2	Y	-0-			6

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788													
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	21 1	255 2	Y	-0-			-0-
02		232 N	183	-0-	-49	-0-	16 1	167 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	18 1	195 2	Y	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50	-0-	17 1	203 2	Y	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	209 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	16 1	191 2	Y	-0-			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	8	5 1	7
						9	9						
02	1102 N	995	-0-	-107	-0-	76	1	918	2	N	1	8 1	-0-
						1	9						
03	837 N	581	-0-	-256	-0-	46	1	534	2	N	1		1
						1	9						
04	964 N	964	-0-	-0-	-0-	75	1	887	2	N	2	2 1	1
						2	9						
05	1054 N	971	-0-	-83	-0-	70	1	900	2	N	1		2
						1	9						
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	806	2	N	1	1 1	2
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

01	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	N	-0-		-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-		-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-		-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	2	N	-0-		-0-
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	1		1
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	98	1	1173	2	N	10	7 1	9
						11	9						
02	1160 N	1014	-0-	-146	-0-	78	1	935	2	N	1	10 1	-0-
						1	9						
03	1271 N	1007	-0-	-264	-0-	79	1	927	2	N	1		1
						1	9						
04	1230 N	1098	-0-	-132	-0-	85	1	1011	2	N	2	2 1	1
						2	9						
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1	1069	2	N	1		2
						1	9						
06	960 N	920	-0-	-40	-0-	71	1	848	2	N	1	1 1	2
						1	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

01	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	47	1	1032	2	N	5	9 1	3
						6	9						
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	44	1	1127	2	N	15	3 1	15
						17	9						
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	N	10	15 1	10
						11	9						
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	9	19 1	-0-
						10	9						
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	60	1	1413	2	N	11	3 1	8
						12	9						
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	56	1	1337	2	N	8	8 1	8
						9	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	226490	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	8399	PERF.	7779 - 7999
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS	MONTHLY INJECT. (I) LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	65 1	772 2	N	10	7 1	75	
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	11 9	661 2	N	2	10 1	67	
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	62 1	800 2	N	4		71	
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	2 9	1371 2	N	9	2 1	78	
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	73 1	1217 2	N	4		82	
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	4 9	1189 2	N	1	1 1	82	
						101 1						
						1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		245	RRCID ->	226758	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7897 - 7907
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	17 1	358 2	N	3	4 1	2	
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	3 9	705 2	N	3	2 1	3	
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	596 2	N	4	3 1	4	
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3 9	382 2	N	9	13 1	-0-	
05	775 N	292	-0-	-483	-0-	22 1	273 2	N	6	2 1	4	
06	600 N	245	-0-	-355	-0-	4 9	234 2	N	1	4 1	1	
						16 1						
						10 9						
						12 1						
						7 9						
						10 1						
						1 9						

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	227515	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7410 - 7430
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT		WELL #:		256	RRCID ->	228084	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	8171	PERF.	6992 - 7761
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	68 2	N	3	4 1	2	
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	3 9	1364 2	N	4	2 1	4	
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	54 1	1389 2	N	17	5 1	16	
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	4 9	1317 2	N	47	62 1	1	
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	51 1	1467 2	N	43	11 1	33	
*06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	19 9	1416 2	N	20	33 1	20	
						55 1						
						52 9						
						62 1						
						47 9						
						59 1						
						22 9						

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		265	RRCID ->	228568	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	7827	PERF.	6980 - 7004	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	2	N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-		-0-
04	180 N	109	-0-	-71	-0-	8	1	101	2	N	-0-		-0-
05	186 N	123	-0-	-63	-0-	9	1	113	2	N	1		1
						1	9						
06	150 N	113	-0-	-37	-0-	9	1	104	2	N	-0-		1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	228756	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	8699 - 8914	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		226	RRCID ->	229004	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7312 - 8600	
01	3162 X	2150	-0-	-1012	-0-	94	1	2050	2	N	5	9 1	3
						6	9						
02	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2105	2	N	16	3 1	16
						18	9						
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	82	1	2230	2	N	21	17 1	20
						23	9						
04	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	91	1	2189	2	N	27	46 1	1
						30	9						
05	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	103	1	2425	2	N	10	3 1	8
						11	9						
*06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	106	1	2522	2	N	8	8 1	8
						9	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		255	RRCID ->	229009	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	7922 - 7932	
01	3286 X	3044	-0-	-242	-0-	131	1	2892	2	N	19	15 1	16
						21	9						
02	3074 X	1943	-0-	-1131	-0-	92	1	1843	2	N	7	22 1	1
						8	9						
03	3286 X	148	-0-	-3138	-0-	147	1	1	9	N	1		2
04	2970 X	154	-0-	-2816	-0-	154	1			N	-0-		2
05	3038 X	152	-0-	-2886	-0-	152	1			N	-0-		2
06	2940 X	148	-0-	-2792	-0-	148	1			N	-0-		2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	230569	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6890 - 7262	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	N	-0-		-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-		-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	230620	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	8665 - 8799	
01	1116 N	987	-0-	-129	-0-	43	1	944	2	N	-0-		-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	39	1	995	2	N	-0-		-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	48	1	1293	2	N	-0-		-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	54	1	1289	2	N	-0-		-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	2	N	-0-		-0-
*06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	51	1	1213	2	N	-0-		-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		264	RRCID ->		230758	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	9428 PERF. 8946 - 9027			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		264	RRCID ->		230929	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	9428 PERF. 7830 - 8029			
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	5	4	1	3
							6	9							
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	N	5	3	1	5
							6	9							
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	23	1	626	2	N	4	5	1	4
							4	9							
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	614	2	N	11	15	1	-0-
							12	9							
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	N	11	3	1	8
							12	9							
*06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	8	8	1	8
							9	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		275	RRCID ->		231996	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	8582 PERF. 8279 - 8289			
01	2914	X	1748	-0-	-1166	-0-	76	1	1657	2	N	14	19	1	9
							15	9							
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	113	1	2884	2	N	15	7	1	17
							17	9							
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	129	1	3507	2	N	23	18	1	22
							25	9							
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	132	1	3172	2	N	28	49	1	1
							31	9							
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	127	1	2989	2	N	34	9	1	26
							37	9							
06	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	116	1	2769	2	N	19	26	1	19
							21	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		271	RRCID ->		232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402 PERF. 7282 - 7978			
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	129	1	1544	2	N	10	7	1	9
							11	9							
02	1479	N	1446	-0-	-33	-0-	111	1	1334	2	N	1	10	1	-0-
							1	9							
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	127	1	1488	2	N	2			2
							2	9							
04	1620	N	1356	-0-	-264	-0-	105	1	1250	2	N	1	2	1	1
							1	9							
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	119	1	1528	2	N	1			2
							1	9							
06	1560	N	1417	-0-	-143	-0-	110	1	1306	2	N	1	1	1	2
							1	9							

BARNES			WELL #:		5	RRCID ->		232605	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7954 PERF. 7001 - 7078			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID ->	232629	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 7698	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	173 2	N		4	3 1		2
						4 9							
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	9 1	218 2	N		3	2 1		3
						3 9							
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	12 1	322 2	N		3	3 1		3
						3 9							
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	3 1		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	232759	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6812 - 6871	
01	1178 N	1117	-0-	-61	-0-	86 1	1031 2	N		-0-			5
						68 1	722 2	N		-0-			5
02	1044 N	790	-0-	-254	-0-	79 1	872 2	N		-0-			5
						81 1	958 2	N		20			25
						22 9							
03	1364 N	951	-0-	-413	-0-	79 1	872 2	N		-0-			5
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	81 1	958 2	N		20			25
						22 9							
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	79 1	976 2	N		-0-			25
06	930 N	858	-0-	-72	-0-	67 1	791 2	N		-0-			25

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8236 - 8709	
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N		-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	N		-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		N		-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N		-0-			-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808 - 7616	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N		-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	N		-0-			-0-
03	217 N	177	-0-	-40	-0-	14 1	163 2	N		-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	16 1	192 2	N		-0-			-0-
05	186 N	116	-0-	-70	-0-	8 1	108 2	N		-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17 1	204 2	N		-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		273	RRCID ->	233183	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	8090	PERF.	6823 - 6943	
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67 1	801 2	N		10	7 1		9
						11 9							
02	841 N	734	-0-	-107	-0-	56 1	677 2	N		1	10 1		-0-
						1 9							
03	868 N	786	-0-	-82	-0-	62 1	722 2	N		2			2
						2 9							
04	840 N	738	-0-	-102	-0-	57 1	680 2	N		1	2 1		1
						1 9							
05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	59 1	757 2	N		1			2
						1 9							
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	51 1	600 2	N		1	1 1		2
						1 9							

BARNES ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	233642	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	6707 - 6715	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	57 1	7 2	N		-0-			4
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	46 1	6 2	N		-0-			4
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	50 1	7 2	N		-0-			4
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	56 1	8 2	N		-0-			4
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	52 1	7 2	N		-0-			4
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	51 1	7 2	N		-0-			4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		280	RRCID ->	233987	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7504 - 7637	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	78 1	1704 2	N	-0-				8
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	88 1	2253 2	N	1				9
						1 9							
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	98 1	2659 2	N	-0-				9
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	103 1	2469 2	N	2				11
						2 9							
05	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	108 1	2534 2	N	3				14
						3 9							
*06	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	101 1	2406 2	N	1				15
						1 9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		283	RRCID ->	235056	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	7499 - 8042	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14 1	169 2	N	-0-			-0-	
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	8 1	97 2	N	-0-			-0-	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2	N	-0-			-0-	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 2	N	-0-			-0-	
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	N	-0-			-0-	
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		287	RRCID ->	235232	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6472 - 6492	
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	3 1	38 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	7 1	74 2	N	-0-			-0-	
03	93 N	59	-0-	-34	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-	
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-	
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	4 1	51 2	N	-0-			-0-	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4 1	49 2	N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		281	RRCID ->	235894	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	9596	PERF.	8384 - 8784	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		279	RRCID ->	236370	COMPL. DATE	11/13/2007	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	6724 - 7744	
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	N	-0-			-0-	
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2 1	19 2	N	-0-			-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-	
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	2 1	26 2	N	-0-			-0-	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-	
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 2	N	-0-			-0-	

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		294R	RRCID ->	236447	COMPL. DATE	04/09/2015	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	7442 - 7588	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	2	N	1			9
						1	9							
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	89	1	2257	2	N	-0-			9
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	99	1	2682	2	N	-0-			9
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	112	1	2691	2	N	-0-			9
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	115	1	2713	2	N	-0-			9
*06	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	104	1	2484	2	N	1			10
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	91	1	1976	2	N	24	9	1	15
						26	9							
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	83	1	2125	2	N	21	12	1	24
						23	9							
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	88	1	2381	2	N	7	24	1	7
						8	9							
04	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	96	1	2310	2	N	11	18	1	-0-
						12	9							
05	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	105	1	2474	2	N	43	10	1	33
						47	9							
*06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	91	1	2159	2	N	78	34	1	77
						86	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

01	1209 N	334	-0-	-875	-0-	25	1	299	2	N	9	7	1	8
						10	9							
02	1102 N	628	-0-	-474	-0-	48	1	579	2	N	1	9	1	-0-
						1	9							
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	55	1	641	2	N	1			1
						1	9							
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	N	2	2	1	1
						2	9							
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	61	1	787	2	N	1			2
						1	9							
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	N	1	1	1	2
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	5	5	1	3
						6	9							
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	5	3	1	5
						6	9							
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	10	1	259	2	N	4	5	1	4
						4	9							
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	13	1	312	2	N	10	14	1	-0-
						11	9							
05	496 N	310	-0-	-186	-0-	12	1	288	2	N	9	2	1	7
						10	9							
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	N	8	7	1	8
						9	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		295	RRCID ->	237491	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7651 - 7718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		300	RRCID ->	237497	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	8193 - 8297
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	29 1	639 2	N	5	5 1	3
							6 9					
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	29 1	742 2	N	5	3 1	5
							6 9					
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	35 1	949 2	N	4	5 1	4
							4 9					
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	41 1	987 2	N	11	15 1	-0-
							12 9					
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	44 1	1046 2	N	11	3 1	8
							12 9					
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	41 1	966 2	N	8	8 1	8
							9 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		301	RRCID ->	239670	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	8973	PERF.	7777 - 7808
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	5 1	103 2	N	5	5 1	3
							6 9					
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	N	5	3 1	5
							6 9					
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	136 2	N	4	5 1	4
							4 9					
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	136 2	N	11	15 1	-0-
							12 9					
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	4 1	101 2	N	9	2 1	7
							10 9					
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	123 2	N	6	7 1	6
							7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		305	RRCID ->	240274	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	8213	PERF.	6342 - 7802
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 1	210 2	N	-0-		-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8 1	212 2	N	-0-		-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	15 1	396 2	N	-0-		-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13 1	316 2	N	-0-		-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22 1	518 2	N	-0-		-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12 1	286 2	N	-0-		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		302	RRCID ->	240278	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	7174 - 7463
01	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	47 1	1030 2	N	14	14 1	9
							15 9					
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	57 1	1440 2	N	4	7 1	6
							4 9					
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	57 1	1549 2	N	4	6 1	4
							4 9					
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	56 1	1350 2	N	9	13 1	-0-
							10 9					
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	78 1	1848 2	N	11	3 1	8
							12 9					
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	69 1	1646 2	N	8	8 1	8
							9 9					

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 - 7996		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	5	5	1	3
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	865	2	N	5	3	1	5
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1018	2	N	4	5	1	4
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1012	2	N	11	15	1	-0-
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	N	11	3	1	8
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	8	8	1	8

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654		
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	99	1	1182	2	N	10	18	1	9
02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61	1	730	2	N	1	10	1	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	83	1	978	2	N	1			1
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	76	1	909	2	N	2	2	1	1
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	98	1	1253	2	N	1			2
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	81	1	967	2	N	1	1	1	2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782		
01	806 N	599	-0-	-207	-0-	26	1	573	2	N	-0-	1	1	-0-
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	589	2	N	3			3
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	21	1	578	2	N	1	3	1	1
04	570 N	148	-0-	-422	-0-	6	1	142	2	N	-0-	1	1	-0-
05	651 N	579	-0-	-72	-0-	24	1	546	2	N	8	2	1	6
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	20	1	466	2	N	-0-	6	1	-0-

COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336		
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	41	1	530	2	N	10	7	1	67
02	667 N	547	-0-	-120	-0-	39	1	505	2	N	3	10	1	60
03	682 N	541	-0-	-141	-0-	41	1	499	2	N	1			61
04	570 N	496	-0-	-74	-0-	38	1	457	2	N	1	2	1	60
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	37	1	481	2	N	1			61
06	510 N	296	-0-	-214	-0-	23	1	272	2	N	1	1	1	61

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS				WELL #:	2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-				-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-				-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-				-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-				-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889
01		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102 1	N	6	1 1			5
02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	141 1	N	4	8 1			1
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	156 1	N	3				4
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	148 1	N	4	6 1			2
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	137 1	N	3				5
*06		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	136 1	N	3	2 1			6

COATS				WELL #:	4	RRCID ->	242211	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6388 - 6568
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1 1	N	-0-				-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-				-0-
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-
*06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-				-0-

COATS				WELL #:	3	RRCID ->	242224	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	6296 - 6306
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	78 1	N	10	7 1			28
02		1073 N	1002	-0-	-71	-0-	11 9	N	2	10 1			20
03		1116 N	979	-0-	-137	-0-	71 1	N	2				22
04		1080 N	665	-0-	-415	-0-	74 1	N	1	2 1			21
05		1085 N	375	-0-	-710	-0-	2 9	N	-0-				21
06		960 N	908	-0-	-52	-0-	27 1	N	2	1 1			22

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	303	RRCID ->	243245	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8148 - 8456
01		2697 N	2552	-0-	-145	-0-	112 1	N	5	10 1			3
02		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	6 9	N	16	3 1			16
03		3100 N	3219	-0-	119	119	100 1	N	23	17 1			22
04		3000 N	3261	-0-	261	380	114 1	N	28	49 1			1
05		3100 N	3057	-0-	-43	337	129 1	N	9	3 1			7
*06		3921 X	3584	-0-	-337	-0-	31 9	N	8	7 1			8

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
COATS				WELL #:	5	RRCID ->	243246	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	6495 - 6840
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2		N	-0-			39
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	19 1	247 2		N	-0-			39
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	20 1	244 2		N	-0-			39
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	22 1	261 2		N	-0-			39
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	16 1	208 2		N	-0-			39
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	17 1	202 2		N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	322	RRCID ->	243917	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8328 - 8342
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	323	RRCID ->	244719	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	7944 - 8156
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	60 1	1309 2		N	-0-			8
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	46 1	1166 2		N	1			9
						1 9							
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	60 1	1624 2		N	-0-			9
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	53 1	1276 2		N	2			11
						2 9							
05	1302 N	1138	-0-	-164	-0-	46 1	1090 2		N	2			13
						2 9							
06	1530 N	1055	-0-	-475	-0-	43 1	1012 2		N	-0-			13

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	319	RRCID ->	246188	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	6572 - 6582
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2		N	-0-			-0-
02	116 N	26	-0-	-90	-0-	2 1	24 2		N	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6 1	73 2		N	-0-			-0-
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4 2			N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2		N	-0-			-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 2		N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH				WELL #:	310	RRCID ->	246195	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	7279 - 7884
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	57 1	1253 2		N	5	5 1		3
						6 9							
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	50 1	1278 2		N	5	3 1		5
						6 9							
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	56 1	1527 2		N	4	5 1		4
						4 9							
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	62 1	1485 2		N	11	15 1		-0-
						12 9							
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	74 1	1733 2		N	11	3 1		8
						12 9							
*06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	69 1	1645 2		N	8	8 1		8
						9 9							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	84	1	1858	2	N	42	26	1	36
02	1856 N	1494	-0-	-362	-0-	46	9	1403	2	N	19	52	1	3
03	1395 N	90	-0-	-1305	-0-	70	1		1	9	1			4
04	1920 N	91	-0-	-1829	-0-	21	9							4
05	1612 N	104	-0-	-1508	-0-	89	1							4
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	91	1							4
						104	1							4
						86	1							4

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

01	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	95	1	2083	2	N	30	38	1	19
02	2001 X	1900	-0-	-101	-0-	33	9	1807	2	N	20	15	1	24
03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	71	1	2428	2	N	5	25	1	4
04	3000 N	3310	-0-	310	310	22	9				40	43	1	1
05	3100 N	3588	-0-	488	798	90	1	3388	2	N	51	13	1	39
*06	3000 N	3149	-0-	149	947	44	9							
						144	1	2939	2	N	78	40	1	77
						56	9							
						124	1							
						86	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

01	4154 X	3394	-0-	-760	-0-	149	1	3245	2	N	-0-			8
02	3683 X	3495	-0-	-188	-0-	132	1	3362	2	N	1			9
03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1	9	4514	2	N	-0-			9
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	167	1	4582	2	N	2			11
05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	190	1	4482	2	N	9			20
*06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	10	9							
						176	1	4176	2	N	1			21
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

01	248 N	186	-0-	-62	-0-	14	1	166	2	N	5	2	1	4
02	261 N	106	-0-	-155	-0-	6	9	97	2	N	1	5	1	-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	1			1
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	1	1	1	1
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	9							
06	390 N	294	-0-	-96	-0-	18	1	270	2	N	-0-			1
						21	1	269	2	N	2	1	1	2
						23	1							
						2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		124 N	70	-0-	-54	-0-	5 1	65 2	N	-0-			-0-
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	6 1	67 2	N	-0-			-0-
03		124 N	87	-0-	-37	-0-	7 1	80 2	N	-0-			-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			-0-
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	7 1	81 2	N	-0-			-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319													
01		2077 N	1781	-0-	-296	-0-	488 1	1283 2	N	9			161
02		1914 N	1690	-0-	-224	-0-	392 1	1292 2	N	5			166
03		1860 N	1801	-0-	-59	-0-	452 1	1324 2	N	23			189
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	464 1	1263 2	N	-0-			189
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	472 1	1364 2	N	-0-			189
06		1740 N	1716	-0-	-24	-0-	479 1	1237 2	N	-0-			189

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334													
01		1643 N	1502	-0-	-141	-0-	63 1	1393 2	N	42	26 1		36
02		1914 N	1201	-0-	-713	-0-	56 1	1124 2	N	19	52 1		3
03		1581 N	75	-0-	-1506	-0-	74 1	1 9	N	1			4
04		1440 N	73	-0-	-1367	-0-	73 1		N	-0-			4
05		1271 N	82	-0-	-1189	-0-	82 1		N	-0-			4
*06		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 1		N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674													
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	N	-0-			-0-
02		116 N	94	-0-	-22	-0-	8 1	86 2	N	-0-			-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-			-0-
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	5 1	70 2	N	-0-			-0-
*06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	6 1	75 2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959													
01		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	97 1	1044 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	938	-0-	-135	-0-	78 1	860 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	997	-0-	-212	-0-	81 1	916 2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1018	-0-	-92	-0-	69 1	949 2	N	-0-			-0-
05		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	69 1	931 2	N	-0-			-0-
06		960 N	958	-0-	-2	-0-	69 1	889 2	N	-0-			-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2510	-0-	-156	-0-	110 1	2390 2	N	9	7 1		8
02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	112 1	2250 2	N	7	14 1		1
03	2387 X	125	-0-	-2262	-0-	124 1	1 9	N	1			2
04	2430 X	137	-0-	-2293	-0-	137 1		N	-0-			2
05	2542 X	147	-0-	-2395	-0-	147 1		N	-0-			2
06	2460 X	136	-0-	-2324	-0-	136 1		N	-0-			2

 BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

01	31 N	29	-0-	-2	-0-	26 1	3 2	N	-0-			3
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	22 1	3 2	N	-0-			3
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	25 1	3 2	N	-0-			3
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	22 1	3 2	N	-0-			3
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	20 1	3 2	N	-0-			3
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	19 1	3 2	N	-0-			3

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

01	2232 N	2082	-0-	-150	-0-	91 1	1991 2	N	-0-			1
02	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	81 1	2055 2	N	-0-			1
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	90 1	2437 2	N	-0-			1
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	95 1	2292 2	N	-0-			1
05	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	113 1	2656 2	N	1			2
*06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	111 1	2633 2	N	-0-			2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

01	2790 X	2787	-0-	-3	-0-	121 1	2649 2	N	15	15 1		9
02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	105 1	2674 2	N	15	7 1		17
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	121 1	3288 2	N	23	18 1		22
04	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	130 1	3133 2	N	53	73 1		2
05	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	132 1	3103 2	N	24	7 1		19
*06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	126 1	2989 2	N	26	19 1		26

 COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2	N	-0-			39
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			39
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-			39

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		351	RRCID ->	254237	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7748 - 8528				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		348	RRCID ->	254620	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	8792 - 8866
01	620 N	548	-0-	-72	-0-	24	1	524	2	N	-0-	-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-	-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	N	-0-	-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	29	1	690	2	N	-0-	-0-
05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	N	-0-	-0-
06	720 N	656	-0-	-64	-0-	26	1	630	2	N	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		343	RRCID ->	256405	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	7306 - 7450
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	69	1	831	2	N	11	7 1 15
02	725 N	664	-0-	-61	-0-	57	1	606	2	N	1	10 1 6
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	73	1	808	2	N	1	7
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	72	1	856	2	N	21	2 1 26
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	70	1	865	2	N	2	28
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	807	2	N	1	1 1 28

FINLEY, JOE		WELL #:		3	RRCID ->	261121	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6826 - 6838
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	99	1	1063	2	N	10	7 1 9
02	1044 N	950	-0-	-94	-0-	79	1	870	2	N	1	10 1 -0-
03	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	87	1	983	2	N	2	2
04	1140 N	996	-0-	-144	-0-	68	1	927	2	N	1	2 1 1
05	1023 N	976	-0-	-47	-0-	67	1	907	2	N	2	3
06	1050 N	937	-0-	-113	-0-	67	1	869	2	N	1	1 1 3

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		22	RRCID ->	270826	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8506	PERF.	8422 - 8651
01	6448 X	4760	-0-	-1688	-0-	604	1	4131	2	N	23	106
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	570	1	5181	2	N	35	141
03	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	609	1	5306	2	N	129	237 1 33
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	589	1	5077	2	N	20	53
05	6200 X	5678	-0-	-522	-0-	611	1	5021	2	N	42	95
06	6000 X	5663	-0-	-337	-0-	598	1	5002	2	N	57	152

BECCCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		21	RRCID ->	270889	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8231 - 9179			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	171	1	1173	2	N	12				64
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1408	2	N	17				81
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	166	1	1446	2	N	65	129	1		17
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	161	1	1387	2	N	17				34
05	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	164	1	1345	2	N	33				67
06	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	152	1	1272	2	N	20				87

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #:		20	RRCID ->	271343	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	8871	PERF.	7860 - 8199			
01	496 N	296	-0-	-200	-0-	47	1	249	2	N	-0-				5
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	41	1	262	2	N	-0-				5
03	558 N	166	-0-	-392	-0-	20	1	146	2	N	-0-				5
04	300 N	112	-0-	-188	-0-	14	1	98	2	N	-0-	3	1		2
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	N	-0-				2
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-				2

BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	7446	PERF.	6654 - 7338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BECCCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		06585 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	8998	PERF.	6912 - 6951
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5986 - 6060		
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	139	1	17	2	N	10	7 1		23
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	111	1	14	2	N	2	10 1		15
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	124	1	17	2	N	1			16
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	120	1	17	2	N	1	2 1		15
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	123	1	18	2	N	1			16
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	116	1	16	2	N	2	1 1		17

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

BECCCERO CREEK (7000 WILCOX)		06585 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 15		RRCID -> 129655		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 4970 - 4990	
SOUTH CALLAGHAN RANCH													
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND)		06927 078		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 2		RRCID -> 148701		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8620 - 8714	
FERGUSON, BELLE GAS UNIT													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176145		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8624 - 8766			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 57		RRCID -> 208836		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 10936		PERF. 8932 - 9190			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10232 - 10434	
FERGUSON, BELLE GAS UNIT													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	146	1	4722	2	Y	132	131	1	50
						145	9							
02	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	144	1	4437	2	Y	103	109	1	44
						113	9							
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	162	1	4792	2	Y	98	105	1	37
						108	9							
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	135	1	4407	2	Y	23	49	1	11
						25	9							
05	4681 X	4612	-0-	-69	-0-	83	1	4499	2	Y	27	26	1	12
						30	9							
06	4530 X	4395	-0-	-135	-0-	82	1	4287	2	Y	24	27	1	9
						26	9							

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777		
01	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	114	1	3691	2	Y	24	24	1	9
						26	9							
02	3654 X	3475	-0-	-179	-0-	109	1	3345	2	Y	19	20	1	8
						21	9							
03	3937 X	3758	-0-	-179	-0-	122	1	3615	2	Y	19	20	1	7
						21	9							
04	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	108	1	3501	2	Y	-0-	7	1	-0-
05	3937 X	3650	-0-	-287	-0-	66	1	3584	2	Y	-0-			-0-
06	3720 X	3623	-0-	-97	-0-	68	1	3555	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10573 - 10596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9580 - 9707															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2542 X	606	-0-	-1936	-0-	7	1	213	2	Y	351	350	1	133
							386	9							
02		1566 X	762	-0-	-804	-0-	14	1	445	2	Y	275	291	1	117
							303	9							
03		1612 X	952	-0-	-660	-0-	22	1	642	2	Y	262	280	1	99
							288	9							
04		1500 X	876	-0-	-624	-0-	20	1	661	2	Y	177	191	1	85
							195	9							
05		902 X	902	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	203	197	1	91
							223	9							
06		930 X	898	-0-	-32	-0-	13	1	685	2	Y	182	205	1	68
							200	9							

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657															
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820															
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353															
01		5750	2881	-0-	-2869	4441	2863	2	18	9	Y	16	16	1	71
02		7063	2622	-0-	-4441	-0-	2590	2	32	9	Y	29	29	1	71
03		2914 #	2421	-0-	-493	-0-	2393	2	28	9	Y	25	25	1	71
04		2760 #	1138	-0-	-1622	-0-	1138	2			Y	-0-			71
05		2883 #	1859	-0-	-1024	-0-	1859	2			Y	-0-			71
06		2790 #	2316	-0-	-474	-0-	2316	2			Y	-0-			71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB															
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5

BELLE PEPPER (LOBO 1)		//CONT.//		06930 095	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
CULPEPPER		WELL #:		6	RRCID ->	214101	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7057 - 7079				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

CULPEPPER		WELL #:		4	RRCID ->	216982	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7076 - 7083				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				14

BELLE PEPPER (LOBO 6)				06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
CULPEPPER		WELL #:		1	RRCID ->	138624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8502	PERF. 7341 - 8164				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

CULPEPPER		WELL #:		2	RRCID ->	139233	COMPL. DATE	07/09/1991	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8113 - 8171				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF. 7956 - 8107				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF. 7978 - 8120				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

BELLE PEPPER (LOBO 6)			//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748												
CULPEPPER			WELL #:		8	RRCID -> 142401		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8034 - 8168					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BEN BOLT (ALICE)					07001 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
HOFFMAN, R. GU "B"			WELL #:		2	RRCID -> 248509		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5210 - 5964					
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	384	1	215	2	N	-0-					-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	476	1	244	2	N	-0-					-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	397	1	137	2	N	-0-					-0-
04		180 N	9	-0-	-171	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)					07001 230	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035												
ROGER HOFFMAN ET AL G U			WELL #:		1	RRCID -> 206711		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5926 - 5941					
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	304	1	170	2	N	38					845
							42	9									
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	263	1	135	2	N	45					890
							50	9									
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	263	1	91	2	N	17					907
							19	9									
04		510 N	247	-0-	-263	-0-	120	1	88	2	N	35					942
							39	9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					942

ROGER HOFFMAN GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 207801		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 5930 - 5955					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER HOFFMAN GU			WELL #:		11	RRCID -> 211175		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH	8650	PERF. 5904 - 5928					
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. GU "B"			WELL #:		2	RRCID -> 211552		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH	10352	PERF. 5946 - 5964					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY)		//CONT.// 07001 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
R. HOFFMAN GU		WELL #: 9		RRCID -> 213073		COMPL. DATE 12/06/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOFFMAN, R GU		WELL #: 8		RRCID -> 213075		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOFFMAN		WELL #: 7		RRCID -> 214076		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918		
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	27 1	15 2	N	-0-	16
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	-0-	16
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38 1	13 2	N	-0-	16
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	10 1	7 2	N	-0-	16
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

BEN BOLT (5100 FRIO)		07001 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
HOFFMAN GU		WELL #: 14		RRCID -> 197686		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128		
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	448 1	251 2	N	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	418 1	214 2	N	-0-	-0-
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	454 1	157 2	N	-0-	-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	542 1	396 2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOFFMAN, R. "D"		WELL #: 5		RRCID -> 251345		COMPL. DATE 08/11/2009		TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		07003 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.		200521								
MOSSER GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA)		//CONT.//		07003 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
MOSSER				WELL #: 1	RRCID -> 157740	COMPL. DATE 01/17/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8510	- 8524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.)				07008 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
HOFFMAN, R. "D"				WELL #: 13	RRCID -> 159058	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 8785	PERF. 8515	- 8520	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

A. LEAL GU				WELL #: 2	RRCID -> 169379	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 8582	- 8598	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOFFMAN G. U.				WELL #: 16	RRCID -> 204780	COMPL. DATE 07/04/2004	TOTAL DEPTH 8910	PERF. 8768	- 8782	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)				07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
LEAL, A. GU				WELL #: 1	RRCID -> 128562	COMPL. DATE 02/17/1998	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7622	- 7694	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 279261	COMPL. DATE 05/22/2013	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7586	- 7604	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	220 1	123 2	N	-0-	52
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	213 1	109 2	N	-0-	52
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	229 1	79 2	N	-0-	52
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	130 1	95 2	N	-0-	52
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52

OIL AND GAS DIVISION

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

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE)		//CONT.//		07008 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
HOFFMAN G U		WELL #:		17	RRCID ->	282238	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	7657 - 7706
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	13	1	7	2	N	-0-	44
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	23	1	12	2	N	-0-	44
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	14	1	5	2	N	-0-	44
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	4	1	3	2	N	-0-	44
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	44

BEN BOLT, W. (4900)				07008 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
HOFFMAN FAMILY		WELL #:		2	RRCID ->	172251	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4994 - 5458
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BEN SANTOS (COLE, MIDDLE)				07050 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.				747194								
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	289183	COMPL. DATE	02/14/2020	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3740 - 3746
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	5203	-0-	5203	5203	5203	2			N	-0-	-0-
06	0 W	4740	-0-	4740	9943	4740	2			N	-0-	-0-

BENAVIDES				07078 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.				120038								
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER)				07078 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235								
BLUNK, V. M.		WELL #:		7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	21

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
MILLER		WELL #: T 2		RRCID -> 278522		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3844 #	3185	-0-	-659	-0-	3150	2	35	9	N	32	187	1	212
02	3596 #	2291	-0-	-1305	-0-	2257	2	34	9	N	31			243
03	3503 #	2432	-0-	-1071	-0-	2406	2	26	9	N	24			267
04	3150 #	3047	-0-	-103	-0-	3024	2	23	9	N	21			288
05	3193 #	2974	-0-	-219	-0-	2953	2	21	9	N	19			307
06	3090 #	2793	-0-	-297	-0-	2775	2	18	9	N	16			323

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	160	1	483	3	Y	17	78	1	23
						19	9							
02	928 N	737	-0-	-191	-0-	198	1	508	3	Y	28			51
						31	9							
03	1271 N	408	-0-	-863	-0-	90	1	304	3	Y	13	3	8	61
						14	9							
04	883 N	883	-0-	-0-	-0-	209	1	648	3	Y	24	61	1	24
						26	9							
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	220	1	710	3	Y	40			64
						44	9							
*06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	270	1	814	3	Y	23			87
						25	9							

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	200	1	628	3	Y	24	54	1	28
						26	9							
02	841 N	672	-0-	-169	-0-	162	1	479	3	Y	28			56
						31	9							
03	868 N	513	-0-	-355	-0-	113	1	388	3	Y	11			67
						12	9							
04	840 N	609	-0-	-231	-0-	145	1	446	3	Y	16	67	1	16
						18	9							
05	713 N	490	-0-	-223	-0-	105	1	366	3	Y	17			33
						19	9							
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	131	1	390	3	Y	12			45
						13	9							

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	149	1	470	3	Y	19	56	1	23
						21	9							
02	754 N	591	-0-	-163	-0-	156	1	406	3	Y	26			49
						29	9							
03	806 N	312	-0-	-494	-0-	65	1	234	3	Y	12			61
						13	9							
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	217	1	691	3	Y	41	61	1	41
						45	9							
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	171	1	603	3	Y	12			53
						13	9							
*06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	590	3	Y	18			71
						20	9							

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313							
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516			
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	139 3	N	2	3	
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	2 9	53 1	877 3	N	7	10
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	8 9	25 1	470 3	N	7	17
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	8 9	30 1	509 3	N	-0-	17
05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22 1	22 1	364 3	N	-0-	17
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22 1	22 1	381 3	N	-0-	17

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	20 1	368 3	N	-0-	-0-
02	464 N	255	-0-	-209	-0-	14 1	241 3	N	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29 1	540 3	N	-0-	-0-
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	19 1	318 3	N	-0-	-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	26 1	441 3	N	-0-	-0-
06	540 N	326	-0-	-214	-0-	18 1	308 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719			
01	2139 N	2090	-0-	-49	-0-	2053 3	37 9	Y	34	36 1	12
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1951 3	41 9	Y	37	34 1	15
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2194 3	39 9	Y	35	39 1	11
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2119 3	36 9	Y	33	37 1	7
05	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2196 3	30 9	Y	27		34
*06	2160 N	2154	-0-	-6	-0-	2113 3	41 9	Y	37	60 1	11

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296			
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	52 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	188 3	3 9	Y	3	2 1	1
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	Y	2	2 1	1
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	Y	1		2
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	97 3	2 9	Y	2	3 1	1

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930			
01	961 N	599	-0-	-362	-0-	29 1	547 3	N	21		69
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23 9	28 1	467 3	N	11	80
03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	12 9	38 1	702 3	N	10	90
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	11 9	37 1	637 3	N	4	94
05	527 N	431	-0-	-96	-0-	4 9	24 1	407 3	N	-0-	94
06	720 N	276	-0-	-444	-0-	15 1	15 1	260 3	N	1	95

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312			
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	53	1	911	3	Y	-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	Y	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	3	Y	-0-
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	38	1	628	3	Y	-0-
05	744 N	567	-0-	-177	-0-	32	1	535	3	Y	-0-
06	720 N	434	-0-	-286	-0-	26	1	408	3	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170			
01	961 N	698	-0-	-263	-0-	39	1	659	3	Y	-0-
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	49	1	924	3	Y	-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	3	Y	-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	Y	-0-
05	961 N	812	-0-	-149	-0-	45	1	767	3	Y	-0-
06	930 N	784	-0-	-146	-0-	47	1	737	3	Y	-0-

LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	N	8
						9	9				

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256						
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1417	3	25	9	Y	23	1	9	
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1822	3	36	9	Y	33	28	14	
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	Y	21	26	9	
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1213	3	20	9	Y	18	21	6	
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1156	3	14	9	Y	13		19	
*06	750 N	682	-0-	-68	-0-	670	3	12	9	Y	11	23	1	7

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553						
01	9579 X	6717	-0-	-2862	-0-	6596	3	121	9	Y	110	112	1	34
02	8961 X	5784	-0-	-3177	-0-	5665	3	119	9	Y	108	100	1	42
03	7223 X	6631	-0-	-592	-0-	6517	3	114	9	Y	104	116	1	30
04	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	6446	3	109	9	Y	99	113	1	16
05	6727 X	6593	-0-	-134	-0-	6505	3	88	9	Y	80			96
*06	6510 X	6299	-0-	-211	-0-	6174	3	125	9	Y	114	178	1	32

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 8482 - 8642	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	3100 N	3780	-0-	680	680	3712	3	68	9	Y	16
02	2900 N	3249	-0-	349	1029	3183	3	66	9	Y	21
03	3100 N	2750	-0-	-350	679	2704	3	46	9	Y	11
04	3121 X	2442	-0-	-679	-0-	2401	3	41	9	Y	4
05	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2400	3	33	9	Y	34
*06	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2591	3	56	9	Y	12

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246		PERF. 7818 - 7950	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8037 - 8233	
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	213	1	3644	3	Y	-0-
02	3451 X	3450	-0-	-1	-0-	174	1	3276	3	Y	-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	198	1	3652	3	Y	-0-
04	3570 X	2557	-0-	-1013	-0-	144	1	2413	3	Y	-0-
05	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	192	1	3264	3	Y	-0-
*06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	234	1	3642	3	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8126 - 8226	
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	3	Y	6
						25	9				
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1	1092	3	Y	8
						22	9				
03	589 N	445	-0-	-144	-0-	23	1	415	3	Y	3
						7	9				
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	31	1	517	3	Y	1
						9	9				
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	91	1	1545	3	Y	21
						22	9				
*06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	Y	5
						19	9				

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9080 - 9100	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			Y	-0-
06	270 N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8160 - 8243	
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	875	3	15	9	Y	4
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	675	3	14	9	Y	5
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986	3	17	9	Y	3
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	889	3	14	9	Y	1
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	894	3	12	9	Y	12
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	830	3	17	9	Y	3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	49724 X	17580	-0-	-32144	-0-	17266	3	314 9	103
02	46516 X	11663	-0-	-34853	-0-	11426	3	237 9	92
03	49724 X	8342	-0-	-41382	-0-	8200	3	142 9	43
04	38310 X	5375	-0-	-32935	-0-	5287	3	88 9	14
05	26784 X	4748	-0-	-22036	-0-	4684	3	64 9	72
*06	17010 X	5284	-0-	-11726	-0-	5174	3	110 9	24

BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258	
01	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	87	1	1493 3	-0-
02	DLQ G-10	1656	-0-	1656	3236	84	1	1572 3	-0-
03	DLQ G-10	1872	-0-	1872	5108	97	1	1775 3	-0-
04	DLQ G-10	1614	-0-	1614	6722	91	1	1523 3	-0-
05	2500 N	1795	-0-	-705	6017	100	1	1695 3	-0-
*06	3000 N	2114	-0-	-886	5131	128	1	1986 3	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577	
01	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1341	3	24 9	8
02	754 N	574	-0-	-180	-0-	560	3	14 9	7
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1681	3	31 9	8
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	3	34 9	5
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	831	3	11 9	15
*06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	850	3	18 9	5

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260	
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3	Y	-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3	Y	-0-
03	1240 N	1119	-0-	-121	-0-	1119	3	Y	-0-
04	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164	3	Y	-0-
05	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3	Y	-0-
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3	Y	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6 9	2
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10 9	4
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8 9	3
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	3	7 9	2
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	403	3	6 9	7
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	496	3	10 9	3

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522	
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	678	3	13 9	4
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	664	3	13 9	5
03	775 N	651	-0-	-124	-0-	640	3	11 9	3
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	612	3	10 9	2
05	713 N	597	-0-	-116	-0-	589	3	8 9	9
*06	630 N	517	-0-	-113	-0-	507	3	10 9	3

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139 3	-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-	4	1	80 3	-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157 3	-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139 3	-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144 3	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127 3	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	1705 N	1488	-0-	-217	-0-	75	1	1392	3	N	19	134		
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	21	9	104	1	N	-0-	134		
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	84	1	1739	3	N	-0-	134		
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	89	1	1519	3	N	-0-	134		
05	2015 N	1611	-0-	-404	-0-	89	1	1508	3	N	13	147		
06	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	14	9	83	1	N	-0-	22		
											125	1	22	

LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055					
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	21	1	386	3	N	3	57		
02	435 N	314	-0-	-121	-0-	3	9	18	1	N	3	60		
03	434 N	379	-0-	-55	-0-	3	9	19	1	N	11	71		
04	390 N	198	-0-	-192	-0-	12	9	11	1	N	-0-	71		
05	341 N	183	-0-	-158	-0-	10	1	10	1	N	-0-	71		
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	33	1	N	1	72		
						1	9							

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772					
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	733	3	13	9	Y	12	12	1	2
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	11	1	2
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	665	3	12	9	Y	11	12	1	1
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	586	3	10	9	Y	9	10	1	-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7			7
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	585	3	13	9	Y	12	17	1	2

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388					
01	4743 X	3473	-0-	-1270	-0-	3411	3	62	9	Y	56	57	1	18
02	4292 X	2953	-0-	-1339	-0-	2892	3	61	9	Y	55	51	1	22
03	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	2998	3	52	9	Y	47	55	1	14
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3522	3	59	9	Y	54	59	1	9
05	3472 X	3373	-0-	-99	-0-	3328	3	45	9	Y	41			50
*06	3360 X	3013	-0-	-347	-0-	2955	3	58	9	Y	53	87	1	16

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	308 1	5259 3	Y	87	86 1	25
02	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	96 9	4873 3	Y	92	84 1	33
03	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	259 1	5110 3	Y	81	92 1	22
04	5490 X	4864	-0-	-626	-0-	101 9	4518 3	Y	69	81 1	10
05	5673 X	4901	-0-	-772	-0-	278 1	4569 3	Y	58		68
*06	5490 X	5013	-0-	-477	-0-	89 9	4628 3	Y	80	127 1	21
						270 1					
						76 9					
						268 1					
						64 9					
						297 1					
						88 9					

LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704		
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	N	8		36
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 9	204 3	N	1		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1					37
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9					37
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						37

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991			TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182		
01	2852 X	1524	-0-	-1328	-0-	1524 3		Y	-0-		-0-
02	2668 X	1800	-0-	-868	-0-	1800 3		Y	-0-		-0-
03	2666 X	1677	-0-	-989	-0-	1677 3		Y	-0-		-0-
04	2550 X	1626	-0-	-924	-0-	1626 3		Y	-0-		-0-
05	2139 X	1704	-0-	-435	-0-	1704 3		Y	-0-		-0-
06	1860 X	1644	-0-	-216	-0-	1644 3		Y	-0-		-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484		
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1247 3	25 9	Y	23	18 1	7
02	2900 N	2925	-0-	25	25	2867 3	58 9	Y	53	41 1	19
03	619 N	594	-0-	-25	-0-	584 3	10 9	Y	9	21 1	7
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	327 3	6 9	Y	5	9 1	3
*05	93 X	54	-0-	-39	-0-	54 3		Y	-0-		3
*06	90 X	13	-0-	-77	-0-	13 3		Y	-0-	2 1	1

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226		
01	217 N	135	-0-	-82	-0-	8 1	125 3	Y	2	2 1	4
02	203 N	112	-0-	-91	-0-	2 9	104 3	Y	2	2 1	4
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	6 1	180 3	Y	3	3 1	4
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2 9	160 3	Y	2	3 1	3
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	233 3	Y	-0-		3
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	3 9	233 3	Y	7	6 1	4
						14 1					
						15 1					
						8 9					

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, ROSA V. A1		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 8402 - 8418				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5453	-0-	-499	-0-	301	1	5152	3	Y	-0-			-0-
02	5568 X	5170	-0-	-398	-0-	261	1	4909	3	Y	-0-			-0-
03	5952 X	5420	-0-	-532	-0-	279	1	5141	3	Y	-0-			-0-
04	5520 X	4633	-0-	-887	-0-	261	1	4372	3	Y	-0-			-0-
05	5518 X	4314	-0-	-1204	-0-	239	1	4075	3	Y	-0-			-0-
06	5340 X	1077	-0-	-4263	-0-	65	1	1012	3	Y	-0-			-0-

LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7913 - 8571				
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	14	1	270	3	N	10			77
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	14			91
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	3			94
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	6			100
05	372 N	294	-0-	-78	-0-	16	1	267	3	N	10			110
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	N	21	61	1	70

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8466 - 8666				
01	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	1703	3	675	9	Y	614	564	1	303
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	1525	3	985	9	Y	895	955	1	243
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	1591	3	1184	9	Y	1076	1125	1	194
04	2250 X	2044	-0-	-206	-0-	1290	3	754	9	Y	685	721	1	158
05	2325 X	2283	-0-	-42	-0-	1346	3	937	9	Y	852			1010
*06	2250 X	1836	-0-	-414	-0-	1177	3	659	9	Y	599	1311	1	298

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 7910 - 7930				
01	558 N	450	-0-	-108	-0-	25	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	23	1	429	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	25	1	455	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	3	Y	-0-			-0-
05	496 N	449	-0-	-47	-0-	25	1	424	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7906 - 7930				
01	5797 X	5712	-0-	-85	-0-	5609	3	103	9	Y	94	95	1	24
02	5423 X	5392	-0-	-31	-0-	5281	3	111	9	Y	101	91	1	34
03	5766 X	5287	-0-	-479	-0-	5196	3	91	9	Y	83	97	1	20
04	5520 X	5343	-0-	-177	-0-	5253	3	90	9	Y	82	93	1	9
05	5766 X	5678	-0-	-88	-0-	5600	3	78	9	Y	71			80
*06	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	5123	3	106	9	Y	96	153	1	23

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184		PERF. 8597 - 8607				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-			-0-
*06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	45	1	761	3	Y	-0-			-0-
02	783 N	575	-0-	-208	-0-	29	1	546	3	Y	-0-			-0-
03	775 N	603	-0-	-172	-0-	31	1	572	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	636	-0-	-144	-0-	36	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	620 N	561	-0-	-59	-0-	31	1	530	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	376	-0-	-194	-0-	23	1	353	3	Y	-0-			-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

01	434 N	224	-0-	-210	-0-	11	1	213	3	N	-0-			20
02	145 N	70	-0-	-75	-0-	4	1	66	3	N	-0-			20
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-			20
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-			20
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-			20
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	99			119
						109	9							

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4813	3	87	9	Y	79	80	1	21
02	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5176	3	109	9	Y	99	87	1	33
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	5896	3	103	9	Y	94	104	1	23
04	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5358	3	90	9	Y	82	95	1	10
05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5068	3	69	9	Y	63			73
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4730	3	89	9	Y	81	134	1	20

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	189	1	799	3	Y	138	162	1	149
						152	9							
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	207	1	795	3	Y	123	180	1	92
						135	9							
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	197	1	867	3	Y	116	131	1	77
						128	9							
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	232	1	1052	3	Y	279	263	1	93
						307	9							
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	219	1	1024	3	Y	122	39	1	176
						134	9							
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	233	1	1039	3	Y	-0-	151	1	25

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

01	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	89	1	1661	3	N	13			72
						14	9							
02	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	98	1	1627	3	N	10			82
						11	9							
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	91	1	1710	3	N	15			97
						17	9							
04	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	91	1	1552	3	N	-0-			97
05	1860 N	1716	-0-	-144	-0-	95	1	1606	3	N	14			111
						15	9							
06	1770 N	1622	-0-	-148	-0-	90	1	1529	3	N	3			114
						3	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	116	1	2155	3	N	77	61	1	65
02	2262 N	1505	-0-	-757	-0-	85	9	1412	3	N	7			72
*03	2201 N	2170	-0-	-31	-0-	109	1	2047	3	N	13			85
*04	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	118	1	2018	3	N	-0-	79	1	6
*05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	119	1	2007	3	N	-0-			6
06	2100 N	1980	-0-	-120	-0-	110	1	1870	3	N	-0-			6

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	3	N	2			44
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	83	1	1377	3	N	6			50
03	1519 N	1395	-0-	-124	-0-	70	1	1319	3	N	5			55
04	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	72	1	1234	3	N	2			57
05	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	75	1	1266	3	N	2			59
06	1350 N	869	-0-	-481	-0-	48	1	817	3	N	4			63

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	238	1	1004	3	Y	1	2	1	3
02	1305 N	1055	-0-	-250	-0-	218	1	835	3	Y	2	2	1	3
03	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	257	1	1133	3	Y	1	1	1	3
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	280	1	1272	3	Y	2	2	1	3
05	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	200	1	933	3	Y	1			4
06	1350 N	939	-0-	-411	-0-	172	1	767	3	Y	-0-	1	1	3

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1			1
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	2	1	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 137		RRCID -> 158325		COMPL. DATE 04/17/1996			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	214	1	902	3	Y	1	2	1	2
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	200	1	772	3	Y	1	1	1	2
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	171	1	754	3	Y	-0-			2
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	155	1	707	3	Y	1	2	1	1
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	189	1	881	3	Y	1	2	1	-0-
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	152	1	682	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 24		RRCID -> 158479		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2449 N	1917	-0-	-532	-0-	98 1	-0-	1819 3	N	39	
02	2262 N	2231	-0-	-31	-0-	126 1	3	2102 3	N	42	
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	121 1	8	2267 3	N	50	
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	126 1	5	2145 3	N	55	
05	2387 N	2341	-0-	-46	-0-	130 1	10	2200 3	N	65	
06	2310 N	2200	-0-	-110	-0-	122 1	-0-	2078 3	N	65	

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 139		RRCID -> 159178		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 138		RRCID -> 159238		COMPL. DATE 03/28/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	108 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	115 3	Y	-0-	-0-
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	21 1	-0-	95 3	Y	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	21 1	-0-	97 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	22 1	-0-	101 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	15 1	-0-	69 3	Y	-0-	-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 159241		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338			
01	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3			Y	-0-	15
02	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3			Y	-0-	15
03	4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3989 3	2 9		Y	2	17
04	4350 X	3739	-0-	-611	-0-	3676 3	63 9		Y	57	16
*05	4495 X	4295	-0-	-200	-0-	27 2	4249 3		Y	17	33
						19 9					
*06	4350 X	4132	-0-	-218	-0-	4123 3	9 9		Y	8	41

MARTIN-VOLZ		WELL #: 2		RRCID -> 159343		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380			
01	13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	13076 3			Y	-0-	14
02	13967 X	13967	-0-	-0-	-0-	13967 3			Y	-0-	14
03	14856 X	14856	-0-	-0-	-0-	14855 3	1 9		Y	1	15
04	14267 X	14267	-0-	-0-	-0-	14204 3	63 9		Y	57	16
*05	15755 X	15755	-0-	-0-	-0-	98 2	15639 3		Y	16	32
						18 9					
*06	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	15184 3			Y	-0-	32

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558			
01	2542 N	1556	-0-	-986	-0-	86 1		1470 3	Y	-0-	-0-
02	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	132 1		2483 3	Y	-0-	-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	129 1		2381 3	Y	-0-	-0-
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	148 1		2474 3	Y	-0-	-0-
05	2542 N	2481	-0-	-61	-0-	138 1		2343 3	Y	-0-	-0-
06	2430 N	2205	-0-	-225	-0-	133 1		2072 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		Y	-0-		16
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		Y	-0-	16 1	-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		-0-
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		Y	-0-		-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y	-0-		-0-
*06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1382 2	17 9	Y	15		15

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358			
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	9 1	173 3	N	-0-		38
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	25 1	418 3	N	1		39
						1 9					
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23 1	424 3	N	-0-		39
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	24 1	414 3	N	-0-		39
05	465 N	448	-0-	-17	-0-	25 1	423 3	N	-0-		39
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23 1	399 3	N	-0-		39

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850			
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	625 3	11 9	Y	10	11 1	2
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	540 3	11 9	Y	10	10 1	2
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	614 3	10 9	Y	9	11 1	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557 3	9 9	Y	8	8 1	-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	584 3	8 9	Y	7		7
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516 3	10 9	Y	9	15 1	1

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572			
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	466 3	N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	432 3	N	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22 1	415 3	N	-0-		-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23 1	401 3	N	-0-		-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	22 1	379 3	N	-0-		-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	372 3	N	14		14
						15 9					

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482			
01	T. A.	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	30	-0-	30	45	30 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	3	-0-	3	48	3 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	72	-0-	72	120	72 3		Y	-0-		-0-
*05	T. A.	83	-0-	83	203	83 3		Y	-0-		-0-
*06	2578 X	2375	-0-	-203	-0-	30 2	2345 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1077 3	19 9	Y	17	18 1	4
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021 3	22 9	Y	20	18 1	6
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1094 3	19 9	Y	17	19 1	4
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1045 3	18 9	Y	16	18 1	2
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1117 3	15 9	Y	14		16
*06	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1144 3	21 9	Y	19	31 1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-	

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
01	248 N	105	-0-	-143	-0-	103 3	2 9	Y	2	2 1	4
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237 3	4 9	Y	4	4 1	4
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	295 3	6 9	Y	5	5 1	4
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	275 3	4 9	Y	4	5 1	3
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	283 3	4 9	Y	4		7
*06	300 N	268	-0-	-32	-0-	264 3	4 9	Y	4	7 1	4

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	14 1	269 3	N	-0-		44
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	13 1	216 3	N	5		49
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	6 9					
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	13 1	217 3	N	-0-		50
*05	248 N	232	-0-	-16	-0-	13 1	218 3	N	1		51
*06	240 N	225	-0-	-15	-0-	1 9					
						13 1	212 3	N	-0-		51

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	58	-0-	58	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	66	-0-	66	-0-	124	66 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	85	-0-	85	-0-	209	85 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	11	-0-	11	-0-	220	11 2	Y	-0-		-0-
*06	301 X	81	-0-	-220	-0-	81 2		Y	-0-		-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1268 2	83 9	Y	75	95 1	36
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1296 2	39 9	Y	35		71
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1776 2	29 9	Y	26	67 1	30
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1375 2	22 9	Y	20		50
05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1491 2	9 9	Y	8		58
*06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1514 2	123 9	Y	112		170

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440			
01	4588 X	3919	-0-	-669	-0-	3846 3	73 9	Y	66	64 1	15
02	4292 X	3609	-0-	-683	-0-	3535 3	74 9	Y	67	61 1	21
03	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4013 3	73 9	Y	66	73 1	14
04	3780 X	3065	-0-	-715	-0-	3011 3	54 9	Y	49	59 1	4
05	3906 X	3898	-0-	-8	-0-	3845 3	53 9	Y	48		52
*06	3960 X	3674	-0-	-286	-0-	3604 3	70 9	Y	64	103 1	13

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189		PERF. 8874 - 8900			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	806 N	358	-0-	-448	-0-	358	3		Y	-0-	-0-		
02	638 N	356	-0-	-282	-0-	356	3		Y	-0-	-0-		
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		Y	-0-	-0-		
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-	-0-		
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-	-0-		
06	630 N	486	-0-	-144	-0-	486	3		Y	-0-	-0-		

VILLARREAL-LEYENDECKER		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8571 - 8580	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-		
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-	-0-		
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-	-0-		
05	3100 N	5319	-0-	2219	2219	5319	2		N	-0-	-0-		
*06	3000 N	4234	-0-	1234	3453	4234	2		N	-0-	-0-		

CHEVRON - EDITH CARR				WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628		PERF. 9294 - 9299	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		

BENAVIDES, ROSA V. A				WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964		PERF. 7930 - 8714	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

VILLARREAL				WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 8371 - 8376	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-		
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-		
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-		
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

WALTER MEITZEN JR.				WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8935 - 8952	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-	-0-		
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		Y	-0-	-0-		
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3		Y	-0-	-0-		
04	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	3		Y	-0-	-0-		
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		Y	-0-	-0-		
06	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	3		Y	-0-	-0-		

CHEVRON - CARR, EDITH				WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 9503 - 9508	
01	6975 X	6671	-0-	-304	-0-	6588	2	83 9	Y	75	95 1	36	
02	5829 X	5813	-0-	-16	-0-	5774	2	39 9	Y	35		71	
03	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330	2	29 9	Y	26	67 1	30	
04	6450 X	5766	-0-	-684	-0-	5744	2	22 9	Y	20		50	
05	6665 X	5969	-0-	-696	-0-	5959	2	10 9	Y	9		59	
06	6450 X	5826	-0-	-624	-0-	5692	2	134 9	Y	122		181	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8052 - 8801		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3	Y	-0-			-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3	Y	-0-			-0-
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	Y	-0-			-0-
04	990 N	812	-0-	-178	-0-	812	3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	781	-0-	-242	-0-	781	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	862	-0-	-128	-0-	862	3	Y	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9208 - 9213		
01	30761 X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2	Y	-0-			-0-
02	19073 X	19073	-0-	-0-	-0-	19073	2	Y	-0-			-0-
03	15857 X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2	Y	-0-			-0-
04	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2	Y	-0-			-0-
05	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2	Y	-0-			-0-
*06	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	12218	2	6 9 Y	5			5

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 7908 - 9004		
01	1891 N	1676	-0-	-215	-0-	93	1	1583 3 Y	-0-			-0-
02	1624 N	1596	-0-	-28	-0-	81	1	1515 3 Y	-0-			-0-
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	87	1	1599 3 Y	-0-			-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	93	1	1555 3 Y	-0-			-0-
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	93	1	1578 3 Y	-0-			-0-
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	99	1	1543 3 Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314		PERF. 8279 - 8300		
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	27	1	468 3 Y	-0-			-0-
02	551 N	466	-0-	-85	-0-	23	1	443 3 Y	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442 3 Y	-0-			-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	24	1	410 3 Y	-0-			-0-
05	496 N	493	-0-	-3	-0-	27	1	466 3 Y	-0-			-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455 3 Y	-0-			-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8342 - 8347		
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	910	2	97 9 Y	88	12 1		130
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	898	2	121 9 Y	110	186 1		54
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1074	2	129 9 Y	117	83 1		88
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40 9 Y	36	92 1		32
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1091	2	90 9 Y	82			114
06	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1060	2	15 9 Y	14			128

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7738 - 7965		
01	4061 X	3409	-0-	-652	-0-	185	1	3166 3 Y	53	53 1		23
02	3422 X	3285	-0-	-137	-0-	163	1	3058 3 Y	58	52 1		29
03	3658 X	3394	-0-	-264	-0-	172	1	3167 3 Y	50	58 1		21
04	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	189	1	3158 3 Y	49	55 1		15
05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	195	1	3316 3 Y	41			56
*06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	210	1	3266 3 Y	60	92 1		24

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	14 1	3	260 3	N	3	87
02	290 N	178	-0-	-112	-0-	3 9		168 3	N	-0-	87
03	310 N	304	-0-	-6	-0-	10 1	7	281 3	N	7	94
*04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8 9		281 3	N	1	95
*05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 9		259 3	N	-0-	95
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	15 1		259 3	N	-0-	95

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372		
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1		73 3	N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	18	103 3	N	18	18
*03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	20 9		106 3	N	-0-	18
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6 1		71 3	N	-0-	18
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1		57 3	N	-0-	18
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	1	49 3	N	1	19
						1 9					

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712		
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	16 1	2	295 3	N	2	102
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 9		248 3	N	-0-	102
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	15 1		176 3	N	-0-	102
04	300 N	252	-0-	-48	-0-	10 1		238 3	N	-0-	102
05	279 N	216	-0-	-63	-0-	14 1		204 3	N	-0-	102
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12 1	2	223 3	N	2	104
						13 1					
						2 9					

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268		
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	9 1		161 3	N	-0-	31
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	10 1		161 3	N	-0-	31
03	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	12	117 3	N	12	43
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	13 9		139 3	N	-0-	43
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	8 1	2	205 3	N	2	45
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12 1		164 3	N	-0-	45
						2 9					
						10 1					

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307		
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	76 1		1265 3	N	-0-	-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1		193 3	N	-0-	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1		174 3	N	-0-	-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	3 1		53 3	N	-0-	-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	1 1		21 3	N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	196	-0-	-889	-0-	10	1	183	3	N	3				62
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	3	9	9	1	N	-0-				62
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-				62
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	3	N	-0-				62
05	155 N	84	-0-	-71	-0-	5	1	79	3	N	-0-				62
*06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-				62
LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415						
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	16				30
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	18	9			N	-0-				30
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	3	78	3	N	2				32
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	2	9	12	3	N	-0-				32
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				32
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	7	3			N	-0-				32
LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854						
01	496 N	143	-0-	-353	-0-	7	1	136	3	N	-0-	87	1		166
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	13	1	210	3	N	133	25	1		274
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	146	9	397	3	N	150	377	1		47
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	546	369	1		224
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	165	9			N	288				512
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	23	1	280	3	N	218	559	1		171
LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468						
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	601	9	186	3	N	-0-				100
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	76	3	N	-0-				100
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	317	9	53	3	N	-0-				100
04	180 N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	3	N	-0-				100
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-				100
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	N	-0-				100
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390						
01	1519 N	1194	-0-	-325	-0-	65	1	1109	3	Y	18	19	1		6
02	1392 N	913	-0-	-479	-0-	20	9	850	3	Y	16	15	1		7
03	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	45	1	1085	3	Y	17	18	1		6
04	1170 N	884	-0-	-286	-0-	18	9	822	3	Y	12	15	1		3
05	961 N	848	-0-	-113	-0-	59	1	791	3	Y	9				12
*06	1140 N	935	-0-	-205	-0-	19	9	861	3	Y	17	24	1		5

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	43	1	796	3	N	18			161
						20	9							
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	5			166
						6	9							
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	39	1	721	3	N	25			191
						28	9							
*04	840 N	723	-0-	-117	-0-	39	1	666	3	N	16	183	1	24
						18	9							
*05	775 N	432	-0-	-343	-0-	24	1	408	3	N	-0-			24
*06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	3	N	-0-			24

 LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

01	682 N	652	-0-	-30	-0-	33	1	619	3	N	-0-			62
02	638 N	631	-0-	-7	-0-	36	1	595	3	N	-0-			62
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	622	3	N	3			65
						3	9							
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	33	1	569	3	N	-0-			65
05	682 N	609	-0-	-73	-0-	34	1	575	3	N	-0-			65
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	32	1	543	3	N	-0-			65

 ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	905	3	N	12			72
						13	9							
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	988	3	N	6			78
						7	9							
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	122	1	2287	3	N	17			95
						19	9							
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	121	1	2059	3	N	17			112
						19	9							
05	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	N	13			125
						14	9							
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	3	N	17			142
						19	9							

 CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-	7	1	2
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	4	2			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	10	-0-	10	18	7	2	3	9	Y	3	4	1	1
04	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			1
*06	36 X	12	-0-	-24	-0-	9	2	3	9	Y	3			4

 LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	3	N	31			92
						34	9							
02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	3	N	1			93
						1	9							
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	3	N	4			97
						4	9							
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	3	N	10			107
						11	9							
05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	93	1	1570	3	N	5			112
						6	9							
06	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	69	1	1171	3	N	11			123
						12	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	3	N	178					
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	N	178					
03	744 N	479	-0-	-265	-0-	24	1	444	3	N	188					
04	720 N	475	-0-	-245	-0-	11	9	26	1	447	3	N	2	178	1	12
05	651 N	555	-0-	-96	-0-	2	9	31	1	521	3	N	3	15		
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	18	1	301	3	N	2	17				
						2	9									

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023							
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	12					
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	28					
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	18	9	24	1	441	3	N	5	33		
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	6	9	47	1	810	3	N	2	35		
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	2	9	39	1	652	3	N	-0-	35		
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-	35				

ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488							
*07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	123	1	3087	3	N	8	137				
*08	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	9	9	150	1	3246	3	N	-0-	137		
*09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	146	1	2510	3	N	-0-	137				
*10	2511 X	2216	-0-	-295	-0-	122	1	2094	3	N	-0-	137				
*11	2430 X	1931	-0-	-499	-0-	101	1	1830	3	N	-0-	137				
*12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	144	1	2484	3	N	-0-	137				
*01	2511 X	2502	-0-	-9	-0-	127	1	2375	3	N	-0-	137				
*02	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2894	3	N	-0-	137				
*03	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	183	1	3414	3	N	-0-	137				
*04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	156	1	2670	3	N	-0-	124	1	13		
*05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	3	N	-0-	13				
*06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	146	1	2481	3	N	-0-	13				

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61				
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-	61				
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-	61				
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-	61				
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	40	101				
						44	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LECHENGER		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1424	-0-	-932	-0-	68 1	1269 3	N	79	104 1		165
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	87 9	2099 3	N	194	349 1		10
03	2356 X	2347	-0-	-9	-0-	126 1	2201 3	N	25			35
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	213 9	1829 3	N	-0-	2 1		33
05	2356 N	2081	-0-	-275	-0-	118 1	1947 3	N	17			50
06	2280 N	1894	-0-	-386	-0-	107 1	1785 3	N	4	2 1		52
						115 1						
						19 9						
						4 9						

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262			
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9 1	174 3	N	-0-			36
02	203 N	150	-0-	-53	-0-	8 1	142 3	N	-0-			36
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	158 3	N	-0-			36
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	1 1	21 3	N	-0-			36
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	2 1	27 3	N	-0-			36
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	1 1	25 3	N	2			38
						2 9						

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680			
01	3565 X	2927	-0-	-638	-0-	162 1	2765 3	Y	-0-			-0-
02	3335 X	2679	-0-	-656	-0-	135 1	2544 3	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2476	-0-	-1089	-0-	128 1	2348 3	Y	-0-			-0-
04	3000 X	300	-0-	-2700	-0-	17 1	283 3	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	159 1	2696 3	Y	-0-			-0-
06	2820 X	2766	-0-	-54	-0-	167 1	2599 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506			
01	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1776 3	33 9	Y	30	31 1		5
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1680 3	35 9	Y	32	29 1		8
03	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1794 3	31 9	Y	28	33 1		3
04	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	1697 3	29 9	Y	26	29 1		-0-
05	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	1738 3	24 9	Y	22			22
*06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1606 3	32 9	Y	29	47 1		4

ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532			
01	186 N	132	-0-	-54	-0-	7 1	125 3	N	-0-			50
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 3	N	-0-			50
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	9 1	173 3	N	-0-			50
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 3	N	-0-			50
05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	113 1	1917 3	N	22			72
*06	3000 N	3004	-0-	4	4	24 9	160 1	N	113			185
						124 9						

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996			
01	372 N	340	-0-	-32	-0-	19 1	321 3	Y	-0-			-0-
02	348 N	295	-0-	-53	-0-	15 1	280 3	Y	-0-			-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	19 1	348 3	Y	-0-			-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1	328 3	Y	-0-			-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	20 1	338 3	Y	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	21 1	327 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 N	804	-0-	-188	-0-	41	1	763	3	N	-0-	58
02	841 N	556	-0-	-285	-0-	31	1	525	3	N	-0-	58
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	-0-	58
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	N	-0-	58
05	589 N	379	-0-	-210	-0-	19	1	317	3	N	39	97
						43	9					
06	720 N	330	-0-	-390	-0-	18	1	306	3	N	5	102
						6	9					

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297			
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1623	3	30	9	Y	27	10
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1396	3	28	9	Y	25	12
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	976	3	17	9	Y	15	7
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1001	3	17	9	Y	15	4
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	978	3	13	9	Y	12	16
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	855	3	17	9	Y	15	5

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795			
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	62	1	1162	3	N	4	89
						4	9					
02	1189 N	1133	-0-	-56	-0-	64	1	1063	3	N	5	94
						6	9					
03	1333 N	1252	-0-	-81	-0-	64	1	1188	3	N	-0-	94
04	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	65	1	1112	3	N	-0-	94
05	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	65	1	1091	3	N	-0-	94
06	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	60	1	1014	3	N	-0-	94

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813			
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	54	1	1004	3	N	-0-	-0-
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	956	3	N	-0-	-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	52	1	982	3	N	-0-	-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	3	N	-0-	-0-
05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1149	3	N	-0-	-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	57	1	964	3	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415			
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50	1	929	3	N	-0-	14
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	115	1	1923	3	N	41	55
						45	9					
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2236	3	N	30	85
						33	9					
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	113	1	1931	3	N	17	102
						19	9					
05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100	1	1685	3	N	17	119
						19	9					
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1602	3	N	18	137
						20	9					

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	493	3	N	36
						1	9				
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	36
*09	420 N	97	-0-	-323	-0-	5	1	92	3	N	36
*10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	36
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	36
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	36
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	847	3	N	36
*02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	36
*03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	36
*04	420 N	167	-0-	-253	-0-	9	1	158	3	N	36
*05	341 N	187	-0-	-154	-0-	10	1	177	3	N	36
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	36

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001		
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	N	38
*08	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	3	N	38
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	38
*11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	3	N	38
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1019	3	N	38
*02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	38
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	83
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	83
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	83
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	83
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	83
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	83
*01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	83
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	83
*03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	83
*04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	83
*05	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	83
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	83

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219			
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-	-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	3	1	9	Y	1	1
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	4960 X	4763	-0-	-197	-0-		263	1	4500	3	Y	-0-			-0-
02	4640 X	4232	-0-	-408	-0-		214	1	4018	3	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4847	-0-	-113	-0-		250	1	4597	3	Y	-0-			-0-
04	4620 X	4340	-0-	-280	-0-		245	1	4095	3	Y	-0-			-0-
05	4774 X	4492	-0-	-282	-0-		249	1	4243	3	Y	-0-			-0-
06	4680 X	3553	-0-	-1127	-0-		214	1	3339	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574							
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1283	3	24	9	Y	22	22	1	9
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1232	3	26	9	Y	24	21	1	12
03	1333 N	1260	-0-	-73	-0-		1238	3	22	9	Y	20	23	1	9
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-		1230	3	21	9	Y	19	22	1	6
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-		1227	3	17	9	Y	15			21
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1241	3	25	9	Y	23	35	1	9

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188							
01	10726 X	9318	-0-	-1408	-0-		9151	3	167	9	Y	152	155	1	51
02	10034 X	8820	-0-	-1214	-0-		8641	3	179	9	Y	163	148	1	66
03	9424 X	9403	-0-	-21	-0-		9242	3	161	9	Y	146	166	1	46
04	9030 X	8759	-0-	-271	-0-		8614	3	145	9	Y	132	152	1	26
05	9424 X	8624	-0-	-800	-0-		8507	3	117	9	Y	106			132
*06	9120 X	7809	-0-	-1311	-0-		7649	3	160	9	Y	145	232	1	45

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761							
01	8897 X	8336	-0-	-561	-0-		8186	3	150	9	Y	136	134	1	41
02	8323 X	7702	-0-	-621	-0-		7545	3	157	9	Y	143	130	1	54
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-		8141	3	142	9	Y	129	146	1	37
04	8070 X	7936	-0-	-134	-0-		7804	3	132	9	Y	120	137	1	20
05	8339 X	8301	-0-	-38	-0-		8189	3	112	9	Y	102			122
*06	8070 X	7732	-0-	-338	-0-		7586	3	146	9	Y	133	216	1	39

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380							
01	682 N	612	-0-	-70	-0-		34	1	578	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	390	-0-	-161	-0-		20	1	370	3	Y	-0-			-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-		37	1	684	3	Y	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-		39	1	651	3	Y	-0-			-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-		47	1	796	3	Y	-0-			-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-		45	1	708	3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692							
01	1643 N	1626	-0-	-17	-0-		1596	3	30	9	Y	27	27	1	8
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1655	3	35	9	Y	32	28	1	12
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1614	3	29	9	Y	26	30	1	8
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1733	3	30	9	Y	27	30	1	5
05	1736 N	1653	-0-	-83	-0-		1631	3	22	9	Y	20			25
*06	1590 N	1465	-0-	-125	-0-		1437	3	28	9	Y	25	42	1	8

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906							
01	4588 X	4213	-0-	-375	-0-		4137	3	76	9	Y	69	71	1	22
02	4292 X	3951	-0-	-341	-0-		3871	3	80	9	Y	73	67	1	28
03	4557 X	4175	-0-	-382	-0-		4102	3	73	9	Y	66	75	1	19
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-		4495	3	76	9	Y	69	77	1	11
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-		4558	3	64	9	Y	58			69
*06	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-		4246	3	80	9	Y	73	121	1	21

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2542 N	1893	-0-	-649	-0-	105 1	1788 3	Y	-0-	-0-
02	2262 N	1992	-0-	-270	-0-	101 1	1891 3	Y	-0-	-0-
03	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	104 1	1907 3	Y	-0-	-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	106 1	1770 3	Y	-0-	-0-
05	2139 N	1961	-0-	-178	-0-	109 1	1852 3	Y	-0-	-0-
06	1950 N	1806	-0-	-144	-0-	109 1	1697 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052		
01	961 X	860	-0-	-101	-0-	843 3	17 9	Y	15	15 1 5
02	899 X	748	-0-	-151	-0-	731 3	17 9	Y	15	14 1 6
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1422 3	25 9	Y	23	23 1 6
04	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2653 3	46 9	Y	42	42 1 6
05	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2649 3	37 9	Y	34	-0- 40
*06	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2379 3	47 9	Y	43	70 1 13

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838		
01	6696 X	5833	-0-	-863	-0-	322 1	5511 3	Y	-0-	-0-
02	6264 X	5476	-0-	-788	-0-	276 1	5200 3	Y	-0-	-0-
03	6696 X	5905	-0-	-791	-0-	304 1	5601 3	Y	-0-	-0-
04	5790 X	5645	-0-	-145	-0-	318 1	5327 3	Y	-0-	-0-
05	5859 X	5787	-0-	-72	-0-	321 1	5466 3	Y	-0-	-0-
06	5700 X	5623	-0-	-77	-0-	339 1	5284 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271		
01	161 X	161	-0-	-0-	-0-	159 3	2 9	Y	2	2 1 -0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	Y	1	1 1 -0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538		
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-	-0-
02	1218 N	1177	-0-	-41	-0-	1177 2		N	-0-	-0-
03	1209 N	970	-0-	-239	-0-	970 2		N	-0-	-0-
04	1170 N	1030	-0-	-140	-0-	1030 2		N	-0-	-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-	-0-
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-	-0-

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498		
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-	27
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-	27
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1548 2	20 9	N	18	45
04	1530 N	1458	-0-	-72	-0-	1458 2		N	-0-	45
05	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514 2		N	-0-	45
06	1530 N	1461	-0-	-69	-0-	1461 2		N	-0-	45

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276		
01	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	2882 3	53 9	Y	48	49 1 13
02	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3802 3	79 9	Y	72	62 1 23
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3839 3	67 9	Y	61	69 1 15
04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3577 3	61 9	Y	55	64 1 6
05	4154 X	3692	-0-	-462	-0-	3641 3	51 9	Y	46	-0- 52
*06	4020 X	3544	-0-	-476	-0-	3476 3	68 9	Y	62	99 1 15

BENAVIDES (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BENAVIDES, AN/CY F		//CONT.// 07078 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 7736 - 8743		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	124	1	2120	3	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3214	-0-	314	-0-	162	1	3052	3	Y	-0-	-0-
03	3100 N	4996	-0-	1896	-0-	258	1	4738	3	Y	-0-	-0-
04	3000 N	4102	-0-	1102	-0-	231	1	3871	3	Y	-0-	-0-
05	7057 X	3745	-0-	-3312	-0-	208	1	3537	3	Y	-0-	-0-
*06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	199	1	3102	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8730 - 8892		
01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	205	1	3508	3	Y	60	16
						66	9					
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	169	1	3186	3	Y	62	21
						68	9					
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	214	1	3945	3	Y	65	15
						72	9					
04	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	195	1	3267	3	Y	52	6
						57	9					
05	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	227	1	3864	3	Y	48	54
						53	9					
*06	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	Y	17	8
						19	9					

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179		PERF. 7596 - 8870		
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	-0-
*06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 7630 - 8930		
01	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	197	1	3374	3	Y	-0-	-0-
02	3538 X	3435	-0-	-103	-0-	173	1	3262	3	Y	-0-	-0-
03	3782 X	3628	-0-	-154	-0-	187	1	3441	3	Y	-0-	-0-
04	3630 X	3448	-0-	-182	-0-	194	1	3254	3	Y	-0-	-0-
05	3658 X	3383	-0-	-275	-0-	188	1	3195	3	Y	-0-	-0-
06	3540 X	3267	-0-	-273	-0-	197	1	3070	3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7820 - 8558		
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1961	3	37	9	Y	34	6
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1973	3	43	9	Y	39	10
03	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2254	3	41	9	Y	37	6
04	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2057	3	36	9	Y	33	1
05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2173	3	31	9	Y	28	29
*06	2220 N	1788	-0-	-432	-0-	1753	3	35	9	Y	32	6

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8876 - 9331		
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2424	2	8	9	N	7	61
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	N	3	64
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2	19
04	2280 N	2076	-0-	-204	-0-	2074	2	2	9	N	2	21
05	2356 N	1986	-0-	-370	-0-	1985	2	1	9	N	1	22
06	2280 N	1882	-0-	-398	-0-	1875	2	7	9	N	6	28

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	6 1	103 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	139	-0-	-6	-0-	7 1	132 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	117 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	7 1	116 3	Y	-0-	-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7 1	110 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804		
01	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	116 1	1981 3	Y	33	35 1 10
						36 9				
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	99 1	1867 3	Y	37	33 1 14
						41 9				
03	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	131 1	2411 3	Y	39	42 1 11
						43 9				
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	121 1	2016 3	Y	31	37 1 5
						34 9				
05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	121 1	2049 3	Y	26	31 31
						29 9				
*06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	126 1	1961 3	Y	35	56 1 10
						39 9				

AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985		
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	166 1	2840 3	Y	-0-	-0-
02	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	133 1	2503 3	Y	-0-	-0-
03	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	119 1	2198 3	Y	-0-	-0-
04	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	117 1	1958 3	Y	-0-	-0-
05	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	110 1	1862 3	Y	-0-	-0-
*06	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	177 1	2757 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 3	Y	-0-	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9 1	178 3	Y	-0-	-0-
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11 1	204 3	Y	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	10 1	169 3	Y	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	12 1	190 3	Y	-0-	-0-

ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680		
01	682 N	530	-0-	-152	-0-	520 3	10 9	Y	9	9 1 2
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	446 3	10 9	Y	9	8 1 3
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	592 3	11 9	Y	10	10 1 3
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	848 3	14 9	Y	13	14 1 2
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	901 3	12 9	Y	11	13 13
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	865 3	17 9	Y	15	24 1 4

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628		
01	2759 X	2297	-0-	-462	-0-	2255 3	42 9	Y	38	39 1 12
02	2581 X	2537	-0-	-44	-0-	2484 3	53 9	Y	48	43 1 17
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3008 3	54 9	Y	49	53 1 13
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3210 3	55 9	Y	50	56 1 7
05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3075 3	43 9	Y	39	46 46
*06	2970 X	2764	-0-	-206	-0-	2710 3	54 9	Y	49	81 1 14

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 113		RRCID -> 253924		COMPL. DATE 02/18/2008			TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	149	-0-	-37	-0-	147 3	2 9	Y	2	2 1		2
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	130 3	2 9	Y	2	2 1		2
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185 3	3 9	Y	3	3 1		2
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	175 3	3 9	Y	3	3 1		2
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 3	2 9	Y	2			4
*06	180 N	154	-0-	-26	-0-	151 3	3 9	Y	3	4 1		3

CAVAZOS		WELL #: 1		RRCID -> 255206		COMPL. DATE 01/10/2010			TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578			
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	38 1	531 3	N	173			193
						190 9						
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	38 1	519 3	N	1			194
						1 9						
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	39 1	484 3	N	1	2 1		193
						1 9						
04	720 N	471	-0-	-249	-0-	26 1	437 3	N	7	179 1		21
						8 9						
05	589 N	464	-0-	-125	-0-	21 1	442 3	N	1			22
						1 9						
06	510 N	447	-0-	-63	-0-	17 1	429 3	N	1	1 1		22
						1 9						

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 260745		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636			
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	316 2	86 9	N	78			78
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292 2		N	-0-			78

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 158585		COMPL. DATE 08/16/2016			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736			
KILLAM, R. "1860"		WELL #: 3										
01	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7036 2	165 9	Y	150	114 1		110
02	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5588 2	124 9	Y	113	120 1		103
03	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6617 2	113 9	Y	103	123 1		83
04	6510 X	6132	-0-	-378	-0-	6052 2	80 9	Y	73			156
05	6727 X	6309	-0-	-418	-0-	6259 2	50 9	Y	45			201
06	6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5694 2	35 9	Y	32			233

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 2		RRCID -> 158633		COMPL. DATE 04/24/1996			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066			
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-			-0-
04	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-
05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2678 2	30 9	Y	27			27
*06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2399 2	22 9	Y	20			47

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 1		RRCID -> 158659		COMPL. DATE 05/05/1996			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2	Y	-0-	-0-	-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244			
01	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2264	2	94 9	Y	85	100
02	2030 X	1852	-0-	-178	-0-	1821	2	31 9	Y	28	128
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1476	2	45 9	Y	41	169
04	2100 X	1481	-0-	-619	-0-	1462	2	19 9	Y	17	23
05	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	1300	2	28 9	Y	25	48
06	1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1185	2	22 9	Y	20	68

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738			
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5682	2	86 9	Y	78	72
02	4582 X	4326	-0-	-256	-0-	4265	2	61 9	Y	55	59
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4550	2	51 9	Y	46	42
04	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5025	2	43 9	Y	39	81
05	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	4741	2	47 9	Y	43	124
06	5040 X	4754	-0-	-286	-0-	4715	2	39 9	Y	35	159

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	4784	-0-	4784	4784	4784	2		Y	-0-	-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU		WELL #: 1		RRCID -> 159855		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2020 - P/A 02/04/2020											

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	1455	-0-	1455	1455	1455	2		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	748	-0-	748	2203	748	2		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	411	-0-	411	2614	411	2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
K&H FEE "1575"		WELL #: 6		RRCID -> 160815		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE				
01	14B2 EXT	518	-0-	518	518	518 2	Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	518		Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	518		Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	518		Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	518		Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	518		Y	-0-	-0-				

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-				

K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263					
01	14B2 EXT	5109	-0-	5109	5109	5109 2	Y	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	3557	-0-	3557	8666	3557 2	Y	-0-	-0-				
03	14B2 EXT	2200	-0-	2200	10866	2200 2	Y	-0-	-0-				
04	14B2 EXT	2156	-0-	2156	13022	2156 2	Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	1295	-0-	1295	14317	1295 2	Y	-0-	-0-				
*06	15613 X	1296	-0-	-14317	-0-	1296 2	Y	-0-	-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 129445		COMPL. DATE 04/09/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	24 1	532 2	N	5	3 1			4
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	24 1	491 2	N	1	5 1			-0-
03	465 N	32	-0-	-433	-0-	32 1		N	-0-				-0-
04	450 N	36	-0-	-414	-0-	36 1		N	-0-				-0-
05	465 N	39	-0-	-426	-0-	39 1		N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 10		RRCID -> 141874		COMPL. DATE 05/29/1992		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656					
01	2883 X	1391	-0-	-1492	-0-	129 1	1262 2	Y	-0-				-0-
02	2697 X	2043	-0-	-654	-0-	184 1	1859 2	Y	-0-				-0-
03	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	232 1	2275 2	Y	-0-				-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	176 1	1910 2	Y	-0-				-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	245 1	2151 2	Y	-0-				-0-
06	2430 N	2178	-0-	-252	-0-	216 1	1962 2	Y	-0-				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 143357		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794					
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	32 1	717 2	N	4	3 1			3
02	609 N	543	-0-	-66	-0-	26 1	515 2	N	2	5 1			-0-
03	589 N	39	-0-	-550	-0-	39 1		N	-0-				-0-
04	720 N	35	-0-	-685	-0-	35 1		N	-0-				-0-
05	589 N	36	-0-	-553	-0-	36 1		N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 1		N	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	143917	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7931 - 8214	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	3059	-0-	-134	-0-	130	1	2883	2	N	42	26 1	36
02	2958 X	2395	-0-	-563	-0-	46	9	2261	2	N	19	52 1	3
03	3162 X	134	-0-	-3028	-0-	113	1		1 9	N	1		4
04	2970 X	131	-0-	-2839	-0-	21	9			N	-0-		4
05	3069 X	150	-0-	-2919	-0-	133	1			N	-0-		4
06	2970 X	129	-0-	-2841	-0-	131	1			N	-0-		4
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		101	RRCID ->	144934	COMPL. DATE	02/02/1993	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	7914 - 8946	
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	2	N	-0-		-0-
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	15	1	294	2	N	-0-		-0-
03	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	1			N	-0-		-0-
04	390 N	17	-0-	-373	-0-	17	1			N	-0-		-0-
05	341 N	18	-0-	-323	-0-	18	1			N	-0-		-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	144946	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	7982 - 8892	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ROTTERSMAN		WELL #:		17	RRCID ->	146476	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	8900 - 9304	
01	1085 N	1081	-0-	-4	-0-	100	1	981	2	Y	-0-		-0-
02	1015 N	974	-0-	-41	-0-	88	1	886	2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	983	-0-	-40	-0-	91	1	892	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1036	-0-	-14	-0-	88	1	948	2	Y	-0-		-0-
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	1012	2	Y	-0-		-0-
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	111	1	1008	2	Y	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		130	RRCID ->	151328	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	7876 - 8750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		159	RRCID ->	165244	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	7758 - 7774	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)			//CONT.//		07078 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		916954										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		161	RRCID ->		168057	COMPL. DATE		04/17/1998	TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		167	RRCID ->		170939	COMPL. DATE		09/20/1998	TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846			
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	435	2	N	-0-		-0-	
02	435	N	291	-0-	-144	-0-	14	1	277	2	N	-0-		-0-	
03	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	1			N	-0-		-0-	
04	450	N	13	-0-	-437	-0-	13	1			N	-0-		-0-	
05	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	1			N	-0-		-0-	
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		-0-	

BRUNI NORA			WELL #:		1	RRCID ->		171700	COMPL. DATE		09/03/1998	TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590			
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	139	1	1669	2	N	35	171	1	29
							39	9							
02	1566	N	1516	-0-	-50	-0-	131	1	1353	2	N	29			58
							32	9							
03	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	139	1	1490	2	N	27			85
							30	9							
04	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	128	1	1500	2	N	26			111
							29	9							
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	135	1	1570	2	N	32			143
							35	9							
*06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	145	1	1568	2	N	32			175
							35	9							

ROTTERSMAN			WELL #:		24	RRCID ->		172435	COMPL. DATE		01/09/2003	TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548			
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	Y	-0-		-0-	
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-		-0-	
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	2	Y	-0-		-0-	
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	18	1	197	2	Y	-0-		-0-	
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	Y	-0-		-0-	
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	-0-		-0-	

ROTTERSMAN			WELL #:		27	RRCID ->		172899	COMPL. DATE		04/09/1999	TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518			
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-		-0-	
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	2	1	23	2	Y	-0-		-0-	
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-	
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-	
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-	
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES (PERDIDO)		07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 - 8928
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1185	-0-	-365	-0-	600 1	578 3	N	6		69
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	600 1	1362 3	N	2		71
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	600 1	1265 3	N	5		76
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	600 1	1075 3	N	95	171 1	-0-
05	2108 N	1635	-0-	-473	-0-	600 1	1020 3	N	14		14
*06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	600 1	1318 3	N	1		15

URIBE		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	102	-0-	-208	-0-	6 1	74 2	N	-0-		5
02	203 N	50	-0-	-153	-0-	22 3	37 2	N	-0-		5
03	124 N	17	-0-	-107	-0-	3 1	4 3	N	-0-		5
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	10 3	47 2	N	-0-		5
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	13 2	19 2	N	-0-		5
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	17 2	N	-0-		5

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL			
GARZACO OPERATING, LLC		296672									
HOOPER, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4536 - 4548
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
MILLER-RUTLEDGE		496235									
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4497 - 4503
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

BERRY (6100-E)		07368 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
BLACKBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 288957		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6062 - 6114		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (H-2)		07387 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 8		RRCID -> 178009		COMPL. DATE 04/09/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1)		07387 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
FULBRIGHT, J. E. "G"		WELL #: 502ST		RRCID -> 230756		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 11		RRCID -> 234921		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J.E. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 241575		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11739 - 11880		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G"		WELL #: 7ST		RRCID -> 252738		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 11944 - 11962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT)		07387 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG RANCH 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	236536	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	15222	PERF.10293 - 10394
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT)		07387 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG, FRANK		WELL #:	1 D	RRCID ->	125753	COMPL. DATE	10/21/1987	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 5697 - 5835
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->		197943		COMPL. DATE		06/23/2003		TOTAL DEPTH		15500		PERF.11980 - 11992	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		RRCID ->		125074		COMPL. DATE		06/25/1987		TOTAL DEPTH		13399		PERF.11412 - 11430	
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	1														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-							

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		10		RRCID ->		214739		COMPL. DATE		10/25/2005		TOTAL DEPTH		13439		PERF.11728 - 11754	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-									

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG "258"		WELL #:	1	RRCID ->	172772	COMPL. DATE	11/16/1987	TOTAL DEPTH	14795	PERF. N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104	N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	388 1	816 2	N	-0-		-0-
02		1276 N	1212	-0-	-64	-0-	338 1	874 2	N	-0-		-0-
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	381 1	1305 2	N	-0-		-0-
04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	133 1	1149 2	N	-0-		-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	303 1	1057 2	N	-0-		-0-
06		1620 N	1034	-0-	-586	-0-	193 1	841 2	N	-0-		-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821												
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	34 1	331 2	N	-0-		-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		-0-
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
COX, MARTIN REGAN 185995												
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		//CONT.//		07387 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COX, MARTIN REGAN		//CONT.//		185995							
ARMSTRONG 258		WELL #:		1	RRCID ->	154413	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	14795	PERF.13198 - 13250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736		GONZALEZ, RUBEN		WELL #:	5A	RRCID ->	136247	COMPL. DATE	08/17/1990	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12349 - 12449
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126		N	-0-		-0-				

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		6	RRCID ->	139441	COMPL. DATE	07/11/1991	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12372 - 12468
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		4	RRCID ->	160206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12706 - 13072
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-	-0-	
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-	-0-	
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	
05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-	-0-	

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT)		07387 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
GONZALEZ, RUBEN		WELL #:		3	RRCID ->	132670	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13530 - 13590
01	3317 #	2237	-0-	-1080	-0-	722	1	1515	2	N	-0-
02	3103 #	2103	-0-	-1000	-0-	587	1	1516	2	N	-0-
03	3317 #	2573	-0-	-744	-0-	581	1	1992	2	N	-0-
04	14920	9065	-0-	-5855	-0-	940	1	8125	2	N	-0-
05	3921	3619	-0-	-302	-0-	807	1	2812	2	N	-0-
*06	6634	4922	-0-	-1712	-0-	917	1	4005	2	N	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WILLIAMSON, STANLEY H.		WELL #:		5	RRCID ->	168554	COMPL. DATE	05/13/1998	TOTAL DEPTH	7920	PERF. 6858 - 7726
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2018 - P/A 06/04/18

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
VAQUILLAS 1629				WELL #: 1	RRCID -> 117131	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8321 -	9072
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35 1	436 3	Y	15	7 1	9 8	5
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	17 9	396 3	Y	11	6 8		10
03	496 N	463	-0-	-33	-0-	12 9	417 3	Y	9	7 1	3 8	9
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	36 1	381 3	Y	5	7 1		7
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	10 9	373 3	Y	3			10
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33 1	333 3	Y	3	7 1		6
						6 9						
						36 1						
						3 9						
						38 1						
						3 9						

VAQUILLAS 1629				WELL #: 2	RRCID -> 119593	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9263	PERF.	8351 -	8366
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	54 1	678 3	Y	9	12 1		7
02	899 N	754	-0-	-145	-0-	10 9	685 3	Y	9			16
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	59 1	755 3	Y	11	11 1		16
04	720 N	580	-0-	-140	-0-	10 9	526 3	Y	7	12 1		11
05	806 N	588	-0-	-218	-0-	66 1	531 3	Y	5			16
*06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	12 9	539 3	Y	4	10 1		10
						46 1						
						8 9						
						51 1						
						6 9						
						61 1						
						4 9						

VAQUILLAS 67				WELL #: 1	RRCID -> 121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7518 -	8755
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	98 1	1229 3	Y	19	20 1		15
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	21 9	1154 3	Y	14			29
03	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	98 1	1236 3	Y	18	20 1		27
04	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	15 9	1101 3	Y	14	20 1		21
05	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	106 1	1072 3	Y	11			32
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	20 9	982 3	Y	8	21 1		19
						95 1						
						15 9						
						104 1						
						12 9						
						110 1						
						9 9						

VAQUILLAS RANCH 67				WELL #: 5	RRCID -> 174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8075 -	8085
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
VAQUILLAS RANCH 67		WELL #: 6		RRCID -> 177034		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	6	3	1		7
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	528	3	Y	5	4	1		8
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	Y	7	5	1		10
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	Y	8	11	1		7
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	708	3	Y	8				15
*06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	5	7	1		13

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #: 3		RRCID -> 226091		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	3	4	1		3
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	1				4
03	310 N	153	-0-	-157	-0-	12	1	139	3	Y	2	3	1		3
04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	30	1	351	3	Y	3	2	1		4
05	310 X	186	-0-	-124	-0-	16	1	169	3	Y	1				5
06	300 X	218	-0-	-82	-0-	20	1	197	3	Y	1	3	1		3

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084056		COMPL. DATE 07/11/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714						
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 1													
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	83	1	706	3	N	7				60
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	730	3	N	-0-				60
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	N	-0-	60	1		-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3	N	3				3
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	757	3	N	-0-				3
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	3	N	-0-				3

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550						
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	3	Y	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-				-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	-0-				-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	Y	-0-				-0-
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	3	Y	-0-				-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	173	1	1466	3	Y	-0-	-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	115	1	1410	3	Y	-0-	-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	131	1	1535	3	Y	-0-	-0-
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	3	Y	-0-	-0-
05	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	80	1	1025	3	Y	-0-	-0-
*06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	3	Y	23	23 1 -0-
						25	9					

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793				
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	79	1	670	3	Y	-0-	6
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	3	Y	-0-	6
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	3	Y	-0-	6
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	670	3	Y	-0-	6
05	833 N	833	-0-	-0-	-0-	60	1	773	3	Y	-0-	6
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	-0-	6

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477				
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	191	1	1098	3	Y	-0-	6
02	1189 N	937	-0-	-252	-0-	127	1	810	3	Y	-0-	6
03	1271 N	975	-0-	-296	-0-	122	1	853	3	Y	-0-	6
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	152	1	1040	3	Y	-0-	6
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	101	1	688	3	Y	15	21
						17	9					
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	65	1	703	3	Y	5	18 1 8
						6	9					

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484				
01	4030 X	2831	-0-	-1199	-0-	420	1	2411	3	Y	-0-	40
02	3741 X	3475	-0-	-266	-0-	470	1	3005	3	Y	-0-	40
03	3565 X	3542	-0-	-23	-0-	442	1	3100	3	Y	-0-	40
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	477	1	3250	3	Y	-0-	40
05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	543	1	3668	3	Y	10	50
						11	9					
*06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	355	1	3884	3	Y	3	38 1 15
						3	9					

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373				
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-	-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	-0-
05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	138	1	1764	3	Y	-0-	-0-
*06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	15	15 1 -0-
						17	9					

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	11			24
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	12	9			Y	-0-			24
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5	3			Y	-0-			24
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-			24
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985			TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650					
*07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	281	1	2038	3	Y	-0-			4
*08	2480 N	2193	-0-	-287	-0-	238	1	1955	3	Y	-0-			4
*09	2280 N	2247	-0-	-33	-0-	256	1	1991	3	Y	-0-			4
*10	2480 X	2263	-0-	-217	-0-	264	1	1999	3	Y	-0-			4
*11	2280 X	2261	-0-	-19	-0-	291	1	1970	3	Y	-0-			4
*12	2325 X	2156	-0-	-169	-0-	299	1	1857	3	Y	-0-			4
*01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	356	1	2045	3	Y	-0-			4
*02	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	324	1	2073	3	Y	-0-			4
*03	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	306	1	2138	3	Y	-0-			4
*04	2310 X	2264	-0-	-46	-0-	289	1	1975	3	Y	-0-			4
*05	2573 X	2414	-0-	-159	-0-	311	1	2103	3	Y	-0-			4
*06	2490 X	2395	-0-	-95	-0-	201	1	2194	3	Y	-0-			4

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729					
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	72	1	410	3	Y	-0-			10
02	348 X	298	-0-	-50	-0-	41	1	257	3	Y	-0-			10
03	736 X	736	-0-	-0-	-0-	92	1	644	3	Y	-0-			10
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	57	1	393	3	Y	-0-			10
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	292	3	Y	-0-			10
06	720 N	557	-0-	-163	-0-	47	1	510	3	Y	-0-	10	1	-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609					
*07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	237	1	1716	3	Y	-0-			4
*08	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	259	1	2128	3	Y	-0-			4
*09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	245	1	1897	3	Y	-0-			4
*10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	232	1	1757	3	Y	-0-			4
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	218	1	1469	3	Y	-0-			4
*12	1519 N	1408	-0-	-111	-0-	196	1	1212	3	Y	-0-			4
*01	1519 N	1294	-0-	-225	-0-	192	1	1102	3	Y	-0-			4
*02	1421 N	1105	-0-	-316	-0-	149	1	956	3	Y	-0-			4
*03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-			4
*04	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	155	1	1058	3	Y	-0-			4
*05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	1066	3	Y	-0-			4
*06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	97	1	1054	3	Y	-0-			4

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728					
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	35	1	304	3	Y	-0-			19
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	21	1	251	3	Y	-0-			19
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	24	1	279	3	Y	-0-	19	1	-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	Y	-0-			-0-
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	9005 PERF. 7799 - 7841	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	4	1	24	3	Y	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH		8513 PERF. 7447 - 8082		
01	899 N	854	-0-	-45	-0-	127	1	727	3	Y	-0-	69
02	1102 N	1043	-0-	-59	-0-	141	1	902	3	Y	-0-	69
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	148	1	1037	3	Y	-0-	69
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	127	1	862	3	Y	-0-	69
05	1116 N	935	-0-	-181	-0-	120	1	809	3	Y	5	6
*06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	3	Y	4	10
						4	9					

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6871 - 7659	
*07	2387 N	2088	-0-	-299	-0-	253	1	1835	3	Y	-0-	2
*08	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	254	1	2087	3	Y	-0-	2
*09	2070 N	1975	-0-	-95	-0-	226	1	1749	3	Y	-0-	2
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	233	1	1760	3	Y	-0-	2
*11	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	242	1	1637	3	Y	-0-	2
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	279	1	1738	3	Y	-0-	2
*01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	325	1	1867	3	Y	-0-	2
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	241	1	1539	3	Y	-0-	2
*03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	233	1	1641	3	Y	-0-	2
*04	2130 X	1696	-0-	-434	-0-	216	1	1480	3	Y	-0-	2
*05	2201 X	1520	-0-	-681	-0-	196	1	1324	3	Y	-0-	2
*06	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	163	1	1776	3	Y	-0-	2

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH		8630 PERF. 7324 - 8345		
01	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	189	1	1090	3	Y	-0-	45
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	174	1	1112	3	Y	2	47
						2	9					
03	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	136	1	951	3	Y	-0-	47
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	157	1	1072	3	Y	8	55
						9	9					
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	182	1	1225	3	Y	2	57
						2	9					
*06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	Y	10	67
						11	9					

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH		8546 PERF. 8093 - 8176		
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-	3
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	-0-	2
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-	2
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	Y	-0-	-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-	-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992			TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1085 N	163	-0-	-922	-0-	24	1	139	3	Y	-0-	19
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	3	Y	-0-	19
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	24	1	164	3	Y	-0-	19
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	3	Y	-0-	19
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	130	1	879	3	Y	6	24 1
						7	9					
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	Y	-0-	1

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030			
01	310 X	98	-0-	-212	-0-	10	1	87	3	Y	1	5
						1	9					
02	290 X	88	-0-	-202	-0-	7	1	80	3	Y	1	6
						1	9					
03	310 X	153	-0-	-157	-0-	12	1	141	3	Y	-0-	6 1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	-0-	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991			TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238			
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	Y	-0-	22
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	13	1	83	3	Y	-0-	22
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-	22
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	161	3	Y	7	29
						8	9					
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	Y	-0-	26 1
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	10	1	103	3	Y	5	3
						6	9					8

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991			TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198			
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	128	1	734	3	Y	-0-	9
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	106	1	680	3	Y	-0-	9
03	930 N	702	-0-	-228	-0-	87	1	615	3	Y	-0-	9
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	102	1	696	3	Y	-0-	9
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	113	1	768	3	Y	-0-	9
*06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	84	1	911	3	Y	-0-	9

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	3933	-0-	3933	3933	330 1	Y	10		10
						11 9				

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291		
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	11 1	Y	-0-		16
02	232 N	71	-0-	-161	-0-	9 1	Y	-0-		16
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		16
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	Y	-0-		16
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10 1	Y	-0-		16
06	210 N	83	-0-	-127	-0-	7 1	Y	-0-		16

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156		
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	154 1	Y	-0-		20
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	116 1	Y	-0-		20
03	899 N	803	-0-	-96	-0-	100 1	Y	-0-		20
04	1020 N	851	-0-	-169	-0-	108 1	Y	8		28
*05	930 N	821	-0-	-109	-0-	106 1	Y	1	29 1	-0-
*06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	66 1	Y	2		2
						2 9				

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078		
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	38 1	Y	2		5
						2 9				
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	27 1	Y	2		7
						2 9				
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-	7 1	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	30 1	Y	-0-		-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28 1	Y	-0-		-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132		
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	82 1	705 3	Y	-0-	1
02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64 1	792 3	Y	-0-	1
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	66 1	780 3	Y	-0-	1 1
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	61 1	744 3	Y	-0-	-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	67 1	853 3	Y	-0-	-0-
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	58 1	789 3	Y	-0-	-0-

ROSCHE-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325		
*01	961 X	451	-0-	-510	-0-	67 1	382 3	Y	2	69
						2 9				
*02	899 X	380	-0-	-519	-0-	52 1	328 3	Y	-0-	69
*03	961 X	408	-0-	-553	-0-	51 1	357 3	Y	-0-	69
*04	510 X	329	-0-	-181	-0-	43 1	286 3	Y	-0-	69
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	75 1	502 3	Y	-0-	64 1
*06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	44 1	482 3	Y	-0-	5

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688		
*01	651 N	617	-0-	-34	-0-	91 1	524 3	Y	2	72
						2 9				
*02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	174 1	1118 3	Y	-0-	72
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	161 1	1126 3	Y	-0-	72
*04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	148 1	1014 3	Y	-0-	72
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	85 1	578 3	Y	-0-	64 1
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	47 1	511 3	Y	-0-	8

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502		
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9 1	53 3	N	-0-	28
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	38 1	243 3	N	-0-	28
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	64 1	447 3	N	-0-	28
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	3 1	22 3	N	-0-	28
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	3 1	19 3	N	-0-	28
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	28

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669								
01	1426 X	26	-0-	-1400	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	244	-0-	-75	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480								
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	22	1	129	3	N	-0-					15
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	N	-0-					15
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	N	-0-					15
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	3	N	-0-					15
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	24	1	160	3	N	5					20
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	6	9									20

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	68 1	513 3	Y	-0-	-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	58 1	463 3	Y	-0-	-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	65 1	524 3	Y	-0-	-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	47 1	442 3	Y	-0-	-0-
05	558 N	464	-0-	-94	-0-	42 1	422 3	Y	-0-	-0-
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	49 1	480 3	Y	-0-	-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099		
01	1643 N	1592	-0-	-51	-0-	236 1	1356 3	Y	-0-	19
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	251 1	1605 3	Y	-0-	19
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	257 1	1803 3	Y	-0-	19
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	250 1	1717 3	Y	-0-	19
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	274 1	1851 3	Y	-0-	19
*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	168 1	1833 3	Y	1	20
						1 9				

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595		
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498		
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	232 1	1332 3	Y	2	16
						2 9				
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	228 1	1458 3	Y	-0-	16
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	197 1	1377 3	Y	15	31
						17 9				
04	1530 N	1410	-0-	-120	-0-	179 1	1228 3	Y	3	34
						3 9				
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	213 1	1436 3	Y	-0-	34
06	1530 N	1479	-0-	-51	-0-	124 1	1349 3	Y	5 33 1	6
						6 9				

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 5		RRCID -> 167545		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	763	-0-	-508	-0-	113 1	648 3	Y	2	31
02	928 N	573	-0-	-355	-0-	2 9	496 3	Y	-0-	31
03	1023 N	688	-0-	-335	-0-	77 1	602 3	Y	-0-	31
04	750 N	372	-0-	-378	-0-	86 1	325 3	Y	-0-	31
05	620 N	326	-0-	-294	-0-	47 1	284 3	Y	-0-	31
06	660 N	165	-0-	-495	-0-	42 1	151 3	Y	-0-	31
HIRSCH ESTATE 54		WELL #: 1		RRCID -> 168010		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 4		RRCID -> 168108		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 5		RRCID -> 170511		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070		
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	128 1	1094 3	Y	41	127
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	45 9	1061 3	Y	57 129 1	55
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	87 1	958 3	Y	15	70
04	1230 N	1166	-0-	-64	-0-	63 9	998 3	Y	78 103 1	45
05	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	81 1	947 3	Y	25	70
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	17 9	988 3	Y	59 102 1	27
						82 1				
						86 9				
						74 1				
						28 9				
						73 1				
						65 9				
HIRSCH STATE 2072		WELL #: 6		RRCID -> 181664		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 6		RRCID -> 183728		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	253	1	2151	3	Y	23					65
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	186	1	2286	3	Y	15					80
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	205	1	2423	3	Y	38	92	1			26
04	2820 X	2642	-0-	-178	-0-	199	1	2433	3	Y	9					35
05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	194	1	2479	3	Y	5					40
*06	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	182	1	2453	3	Y	84	104	1			20
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744							
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	635	-0-	-47	-0-	46	1	589	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	38	1	508	3	Y	-0-					-0-
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470							
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	306	1	1759	3	N	49	73	1			14
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	262	1	1678	3	N	46	37	1			23
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	238	1	1671	3	N	49	36	1			36
04	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	255	1	1738	3	N	-0-	36	1			-0-
05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	294	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	1890 N	1818	-0-	-72	-0-	149	1	1622	3	N	43	27	1			16
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354							
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	60	1	343	3	Y	-0-					29
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	52	1	331	3	Y	-0-					29
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	3	Y	-0-					29
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	150	1	1027	3	Y	-0-					29
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	42	1	279	3	Y	-0-	29	1			-0-
06	570 N	414	-0-	-156	-0-	35	1	379	3	Y	-0-					-0-
CULPEPPER, A.B. 2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294							
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	27	1	157	3	N	51	74	1			17
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	56	1	358	3	N	46	38	1			25
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	25	1	180	3	N	120	37	1			108
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	132	9	164	3	N	169	98	1			179
05	496 N	89	-0-	-407	-0-	186	9	22	3	N	58	93	1			144
*06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	64	9	576	3	N	42	171	1			15

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROSCHE-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			28
02	58 N	33	-0-	-25	-0-	4	1	29	3	Y	-0-			28
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-			28
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	7			35
						8	9							
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	1	29	1	7
						1	9							
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	4			11
						4	9							
CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	81	1	461	3	N	49	74	1	84
						54	9							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	88	1	558	3	N	91	38	1	137
						100	9							
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	83	1	583	3	N	49	37	1	149
						54	9							
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	80	1	549	3	N	5	12	1	142
						6	9							
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	493	3	N	150	25	1	267
						165	9							
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	N	44	236	1	75
						48	9							
A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
01	868 N	767	-0-	-101	-0-	114	1	653	3	Y	-0-			44
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	120	1	768	3	Y	15			59
						17	9							
03	930 N	850	-0-	-80	-0-	106	1	744	3	Y	-0-			59
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	92	1	628	3	Y	4			63
						4	9							
*05	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	153	1	1037	3	Y	10	33	1	40
						11	9							
*06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	87	1	947	3	Y	-0-			40
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-			-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	106	1	1301	3	Y	-0-			-0-
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	129	1	1520	3	Y	-0-			-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	119	1	1458	3	Y	-0-			-0-
05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	122	1	1560	3	Y	-0-			-0-
*06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	114	1	1534	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038					
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	190	1	1091	3	N	54	78	1	131
						59	9							
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	3	N	50	38	1	143
						55	9							
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170	1	1192	3	N	52	37	1	158
						57	9							
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	167	1	1141	3	N	7	12	1	153
						8	9							
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	177	1	1192	3	N	21	64	1	110
						23	9							
*06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	110	1	1202	3	N	50	89	1	71
						55	9							

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	N	-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	11	1	221	3	N	-0-
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	8	1	203	3	N	-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	44	1	171	3	N	-0-
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	56	1	1347	3	Y	-0-
02	1305 N	1260	-0-	-45	-0-	62	1	1198	3	Y	-0-
03	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	46	1	1188	3	Y	-0-
04	T. A.	1107	-0-	1107	1107	52	1	1055	3	Y	-0-
05	T. A.	1462	-0-	1462	2569	299	1	1163	3	Y	-0-
06	T. A.	1387	-0-	1387	3956	97	1	1290	3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206			
01	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	57	1	1353	3	N	3
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	N	-0-
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	47	1	1230	3	N	5
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	67	1	1338	3	N	7
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	347	1	1349	3	N	16
06	1230 N	1216	-0-	-14	-0-	85	1	1123	3	N	7

EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096			
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-
*09	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-
*10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-
*11	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-
*01	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-
*02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-
*05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 X	150	-0-	-346	-0-	15 1	125 3	Y	9	60
						10 9				
02	464 X	188	-0-	-276	-0-	13 1	157 3	Y	16 56 1	20
						18 9				
03	434 X	276	-0-	-158	-0-	20 1	231 3	Y	23	43
						25 9				
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	Y	66 80 1	29
						73 9				
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	3 1	24 3	Y	4	33
						4 9				
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	291 3	Y	75 89 1	19
						83 9				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068		
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202		
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	6
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-	6
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	6
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-	6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 76		RRCID -> 142543		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505		
01	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	102 1	2216 2	N	1	9
						1 9				
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	132 1	3370 2	N	-0-	9
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	128 1	3466 2	N	-0-	9
04	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	167 1	4021 2	N	6	15
						7 9				
05	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	76 1	1800 2	N	11	26
						12 9				
*06	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	134 1	3190 2	N	-0-	26
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 120 T		RRCID -> 149176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-		-0-
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-		-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-		-0-
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-		-0-
05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	N	-0-		-0-
06		180 N	132	-0-	-48	-0-	5	1	127	2	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

01		2387 X	657	-0-	-1730	-0-	103	1	554	2	N	-0-		73
02		2175 X	1645	-0-	-530	-0-	222	1	1423	2	N	-0-		73
03		2325 X	1806	-0-	-519	-0-	219	1	1579	2	N	7		80
04		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	298	1	2160	2	N	4	48 1	36
05		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	247	1	1785	2	N	5		41
06		1740 X	1695	-0-	-45	-0-	217	1	1475	2	N	3		44

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

01		3503 X	3212	-0-	-291	-0-	504	1	2699	2	N	8		136
02		3190 X	2984	-0-	-206	-0-	402	1	2578	2	N	4		140
03		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	436	1	3144	2	N	18		158
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	404	1	2930	2	N	7	94 1	71
05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	436	1	3148	2	N	7		78
06		3480 X	3323	-0-	-157	-0-	426	1	2891	2	N	5		83

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	216	1	1156	2	N	4		54
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	183	1	1173	2	N	2		56
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	227	1	1638	2	N	9		65
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	206	1	1493	2	N	4	39 1	30
05		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	230	1	1663	2	N	5		35
*06		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	225	1	1527	2	N	3		38

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
STANFORD, P. H.		WELL #: 3		RRCID -> 137931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2230	-0-	-870	1652	612 1	1612 2	Y	5	95
02	2900 N	2822	-0-	-78	1574	6 9	2164 2	Y	1	96
03	3100 N	2499	-0-	-601	973	1 9	1863 2	Y	-0-	96
04	3000 N	2225	-0-	-775	198	636 1	1627 2	Y	-0-	96
05	2697 N	2473	-0-	-224	-0-	598 1	1837 2	Y	-0-	96
06	2430 N	2075	-0-	-355	-0-	636 1	1496 2	Y	-0-	96

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 53		RRCID -> 141060		COMPL. DATE 03/07/1992		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012		
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	33 1	87 2	Y	-0-	57
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	27 1	90 2	Y	-0-	57
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	36 1	107 2	Y	-0-	57
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	26 1	70 2	Y	-0-	57
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	31 1	89 2	Y	-0-	57
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	33 1	85 2	Y	-0-	57

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 112		RRCID -> 145288		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075			
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	N	5	3 1	3
02	203 N	4	-0-	-199	-0-	6 9	1 9	N	1	3 1	1
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3 2	236 2	N	-0-	1 1	-0-
04	210 N	1	-0-	-209	-0-	9 1	1 2	N	-0-		-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	1 2		N	-0-		-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000)		07800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 235278		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016			
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	68 1	744 2	N	-0-	-0-	
03	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	185 1	2101 2	N	1	1	
04	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	1 9	2506 2	N	2	2 1	1
05	3100 N	3302	-0-	202	202	2 9	3072 2	N	2		3
*06	3000 N	3053	-0-	53	255	228 1	2833 2	N	1	1 1	3

BIG COWBOY (WILCOX 6200)		07800 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
EL GATO		WELL #: 23		RRCID -> 214186		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)			07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750											
SAN FERNANDO			WELL #: 1		RRCID -> 224742		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE			WELL #: 3		RRCID -> 225687		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY			WELL #: 4		RRCID -> 230671		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOZANO			WELL #: 1		RRCID -> 246006		COMPL. DATE 05/18/2007			TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310		RRCID -> 169505		COMPL. DATE 06/20/1998			TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144				
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"			WELL #: 1											
01	620 N	562	-0-	-58	-0-	60	1	502	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	452	-0-	-128	-0-	48	1	404	2	Y	-0-			-0-
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	114	1	1053	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1486	-0-	1486	1486	154	1	1332	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1098	-0-	1098	2584	113	1	984	2	Y	1	1	1	-0-
06	T. A.	1261	-0-	1261	3845	133	1	1126	2	Y	2			2
						2	9							

RAMON, BELIA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 172925		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677				
01	403 N	319	-0-	-84	-0-	34	1	285	2	N	-0-			59
02	348 N	271	-0-	-77	-0-	29	1	242	2	N	-0-			59
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	324	2	N	-0-			59
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-			59
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	35	1	306	2	N	-0-	51	1	8
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	33	1	278	2	N	4			12
						4	9							

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173794		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176484		COMPL. DATE 04/22/2000		TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

07	0	36594	-0-	36594	309254	36594	2			N	-0-					1
08	0	32608	-0-	32608	341862	32608	2			N	-0-					1
09	0	27748	-0-	27748	369610	27748	2			N	-0-					1
10	0	27109	-0-	27109	396719	27109	2			N	-0-					1
*11	0	25266	-0-	25266	421985	25266	2			N	-0-					1
*12	0	24640	-0-	24640	446625	24616	2	24	9	N	22					23
*01	0	23847	-0-	23847	470472	23847	2			N	-0-	9	1			14
*02	0	20280	-0-	20280	490752	20252	2	28	9	N	25					39
*03	0	21131	-0-	21131	511883	21131	2			N	-0-					39
*04	0	19485	-0-	19485	531368	19482	2	3	9	N	3	34	1			8
*05	0	19023	-0-	19023	550391	19023	2			N	-0-	1	1			7
06	0	17920	-0-	17920	568311	17920	2			N	-0-					7

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

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

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

01	3565 X	3301	-0-	-264	-0-	3299	2	2	9	N	2	9	1			-0-
02	3248 X	3121	-0-	-127	-0-	3119	2	2	9	N	2					2
03	3472 X	3011	-0-	-461	-0-	3010	2	1	9	N	1					3
04	3300 X	3273	-0-	-27	-0-	3271	2	2	9	N	2	5	1			-0-
05	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2304	-0-	-936	-0-	2303	2	1	9	N	1					1

BIG MAC (8260) 1279 //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	114 1	1141 2	N	-0-			-0-
*08		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	107 1	1069 2	N	-0-			-0-
*09		1170 N	1126	-0-	-44	-0-	106 1	1020 2	N	-0-			-0-
*10		1271 N	1130	-0-	-141	-0-	108 1	1022 2	N	-0-			-0-
*11		1140 N	1079	-0-	-61	-0-	106 1	973 2	N	-0-			-0-
*12		1178 N	1101	-0-	-77	-0-	107 1	994 2	N	-0-			-0-
*01		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	111 1	935 2	N	-0-			-0-
*02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	115 1	958 2	N	-0-			-0-
*03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	113 1	1039 2	N	-0-			-0-
*04		1020 N	787	-0-	-233	-0-	82 1	705 2	N	-0-			-0-
*05		1147 N	983	-0-	-164	-0-	101 1	882 2	N	-0-			-0-
*06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	127 1	1076 2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

01		4557 X	4365	-0-	-192	-0-	369 1	3996 2	N	-0-			-0-
02		4408 X	4013	-0-	-395	-0-	343 1	3670 2	N	-0-			-0-
03		4712 X	4420	-0-	-292	-0-	385 1	4035 2	N	-0-			-0-
04		4560 X	4268	-0-	-292	-0-	377 1	3891 2	N	-0-			-0-
05		4619 X	4291	-0-	-328	-0-	386 1	3905 2	N	-0-			-0-
06		4290 X	4146	-0-	-144	-0-	379 1	3767 2	N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	29 1	419 2	N	-0-			-0-
02		1131 N	417	-0-	-714	-0-	12 1	405 2	N	-0-			-0-
03		527 N	352	-0-	-175	-0-	352 2		N	-0-			-0-
04		420 N	73	-0-	-347	-0-	73 2		N	-0-			-0-
05		434 N	37	-0-	-397	-0-	37 2		N	-0-			-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	112 1	1626 2	N	-0-			-0-
02		2204 N	1671	-0-	-533	-0-	50 1	1621 2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
04		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1548	-0-	-250	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1952	-0-	-298	-0-	1952 2		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

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

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

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

BIG REEF (EDWARDS)										//CONT.// 08015 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978								
PALAFOX GALAN -H-										WELL #: 1		RRCID -> 192605		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

FULLER 2292 "H"										WELL #: 2A		RRCID -> 196080		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650		
01		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX -H-										WELL #: 2		RRCID -> 197558		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701		
01		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"										WELL #: 4		RRCID -> 198435		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088		
01		10263	X	10263		-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	9600	2	N	-0-			-0-
02		10098	X	10098		-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	9797	2	N	-0-			-0-
03		10840	X	10840		-0-	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-			-0-
04		10666	X	10666		-0-	-0-	-0-	-0-	10666	2			N	-0-			-0-
05		9126	X	9126		-0-	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-			-0-
*06		8012	X	8012		-0-	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H										WELL #: 4B		RRCID -> 198436		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349		
01		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2	EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON 2292 "L"										WELL #: 1T		RRCID -> 198437		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030		
01		200	N	200		-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-			-0-
02		203	N	160		-0-	-43	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-			-0-
03		186	N	179		-0-	-7	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
04		180	N	141		-0-	-39	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
05		186	N	156		-0-	-30	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
06		180	N	170		-0-	-10	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H"										WELL #: 3		RRCID -> 200059		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414		
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
03		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
04		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
05		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-
06		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BOOTH UNOCAL H //CONT.// 499978												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100												
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856												
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"												
WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700												
01	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	523	1	7577	2	N	-0-
02	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	246	1	8002	2	N	-0-
03	7254	X	6792	-0-	-462	-0-	6792	2			N	-0-
04	7830	X	4926	-0-	-2904	-0-	4926	2			N	-0-
05	8091	X	4599	-0-	-3492	-0-	4599	2			N	-0-
06	7830	X	4843	-0-	-2987	-0-	4843	2			N	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260												
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	79	1	1150	2	N	-0-
02	1247	N	974	-0-	-273	-0-	29	1	945	2	N	-0-
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1162	2			N	-0-
04	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			N	-0-
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			N	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956												
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
BOOTH, W.V. ET AL "H" //CONT.// 499978														
WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		711 X	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	2	N	-0-		-0-
02		680 X	680	-0-	-0-	-0-	20	1	660	2	N	-0-		-0-
03		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-		-0-
04		690 N	75	-0-	-615	-0-	75	2			N	-0-		-0-
05		713 N	63	-0-	-650	-0-	63	2			N	-0-		-0-
06		450 N	33	-0-	-417	-0-	33	2			N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A H														
WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541														
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
*06		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-

PALAFOX STATE A H														
WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074														
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-		-0-
02		957 N	660	-0-	-297	-0-	20	1	640	2	N	-0-		-0-
03		1023 N	543	-0-	-480	-0-	543	2			N	-0-		-0-
04		990 N	7	-0-	-983	-0-	7	2			N	-0-		-0-
05		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-		-0-
*06		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H														
WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H														
WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261														
01		4371 X	4066	-0-	-305	-0-	263	1	3803	2	N	-0-		-0-
02		4002 X	3781	-0-	-221	-0-	113	1	3668	2	N	-0-		-0-
03		4278 X	4162	-0-	-116	-0-	4162	2			N	-0-		-0-
04		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-		-0-
05		4061 X	3464	-0-	-597	-0-	3464	2			N	-0-		-0-
*06		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H														
WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H														
WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	9540 - 12000
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BOOTH 2292 H		WELL #:		11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9506 - 12220
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		88	1	1269	2	N	-0-
02	1798 N	1272	-0-	-526	-0-		38	1	1234	2	N	-0-
03	1550 N	1309	-0-	-241	-0-		1309	2			N	-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		1874	2			N	-0-
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	2			N	-0-
*06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-		1859	2			N	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	9727 - 11140
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

BOOTH, W.V.JR. 2292 H		WELL #:		14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9735 - 12609
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-		50	1	730	2	N	-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-		15	1	483	2	N	-0-
03	651 N	362	-0-	-289	-0-		362	2			N	-0-
04	690 N	21	-0-	-669	-0-		21	2			N	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	8600 - 10070
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		231	1	3353	2	N	-0-
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-		98	1	3182	2	N	-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		3610	2			N	-0-
04	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		3448	2			N	-0-
05	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2			N	-0-
*06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-		2485	2			N	-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF.	9500 - 11949
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

SAUNDERS 38 "H"		WELL #:		8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	9500 - 12685
01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-		279	1	4042	2	N	-0-
02	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-		120	1	3911	2	N	-0-
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-		4346	2			N	-0-
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		4277	2			N	-0-
05	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-		3511	2			N	-0-
*06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3602	2			N	-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	131 1	1901 2		N	-0-	-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	56 1	1823 2		N	-0-	-0-
03		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2			N	-0-	-0-
04		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2			N	-0-	-0-
05		1457 N	1420	-0-	-37	-0-	1420 2			N	-0-	-0-
*06		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409												
01		11563 X	10980	-0-	-583	-0-	709 1	10271 2		N	-0-	-0-
02		10759 X	10251	-0-	-508	-0-	306 1	9945 2		N	-0-	-0-
03		11501 X	10536	-0-	-965	-0-	10536 2			N	-0-	-0-
04		11130 X	10504	-0-	-626	-0-	10504 2			N	-0-	-0-
05		11036 X	8831	-0-	-2205	-0-	8831 2			N	-0-	-0-
*06		11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11361 2			N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921												
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	162 1	2340 2		N	-0-	-0-
02		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	77 1	2516 2		N	-0-	-0-
03		2771 N		-0-	-0-	-0-	2771 2			N	-0-	-0-
04		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2			N	-0-	-0-
05		2356 N	2126	-0-	-230	-0-	2126 2			N	-0-	-0-
*06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-	-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195												
01		1736 X	484	-0-	-1252	-0-	31 1	453 2		N	-0-	60
02		1624 X		-0-	-1624	-0-				N	-0-	60
03		1736 X		-0-	-1736	-0-				N	-0-	60
04		9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9865 2	2 9		N	-0-	62
05		15538 X	15538	-0-	-0-	-0-	15538 2			N	-0-	62
*06		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	17764 2			N	-0-	62

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418												
01		3100 N	3623	-0-	523	1106	234 1	3389 2		N	-0-	-0-
02		4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	104 1	3378 2		N	-0-	-0-
03		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2			N	-0-	-0-
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2			N	-0-	-0-
05		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2			N	-0-	-0-
*06		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2			N	-0-	-0-

BIG TIME (FRIO 5250)		08061 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR			
STRATA OPERATING, INC.		825445										
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 268817		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 5340		PERF. 5161 - 5164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	29

BISHOP, EAST (7600 FRIO)		08396 540		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #: 4		RRCID -> 260436		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 7435 - 7440		
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	968	1	142	9	N	129	167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	222
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	260
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	453
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	930	1	152	9	N	138	591
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	591

BISHOP, EAST (8350)		08396 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
PETROQUEST JV-ELLIOT		WELL #: 1		RRCID -> 244521		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6250 - 8454
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED_____		09/09/2010										

TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PETROQUEST JV-DORSOGNA		WELL #: 1		RRCID -> 248314		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 7698 - 7702		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER)		08403 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
KUEMPEL, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 159134		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6940 - 6942		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG)		08403 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
ECKERMAN, W.R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134856		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9098 - 9305		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1791 2	37 9	N	34	151 1	40
02	1624	N	1613	-0-	-11	-0-	1576 2	37 9	N	34		74
03	1829	N	1481	-0-	-348	-0-	1440 2	41 9	N	37		111
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1554 2	40 9	N	36		147
05	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1646 2	43 9	N	39		186
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1463 2	30 9	N	27	173 1	40

BISHOP, WEST (6830)		08403 615		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BROWNING HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 275621		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 6812 - 6824		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	1533	-0-	-1040	-0-	1516 2	17 9	N	15		126
02	2175	#	1451	-0-	-724	-0-	1434 2	17 9	N	15		141
03	2294	#	1848	-0-	-446	-0-	1817 2	31 9	N	28		169
04	2010	#	1834	-0-	-176	-0-	1819 2	15 9	N	14		183
05	1705	#	46	-0-	-1659	-0-	46 2		N	-0-		183
06	1800	N	103	-0-	-1697	-0-	101 2	2 9	N	2		185

BLACK CREEK (LOBO)		08520 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
DESPAIN		WELL #: 3		RRCID -> 144477		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 8838 - 9074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

DESPAIN		WELL #: 6		RRCID -> 144490		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9270		PERF. 8874 - 9036		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 7	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
BRISCOE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 144466		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7818 - 8998		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	140 1	314 2	Y	-0-		-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	85 1	168 2	Y	-0-		-0-
03	372	N	159	-0-	-213	-0-	159 2		Y	-0-		-0-
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	88 1	159 2	Y	-0-		-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	129 1	366 2	Y	-0-		-0-
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	319 1	392 2	Y	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144469		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7832 - 9005		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	137 1	307 2	Y	-0-		-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	143 1	281 2	Y	-0-		-0-
03	403	N	289	-0-	-114	-0-	289 2		Y	-0-		-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	160 1	289 2	Y	-0-		-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	112 1	318 2	Y	-0-		-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	187 1	230 2	Y	-0-		-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	604	1	1350	2	Y	2					7
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	439	1	866	2	Y	7	12	1			2
03	2046 N	972	-0-	-1074	-0-	962	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	705	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	519	1	638	2	Y	1					1

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	743	1	1660	2	Y	3					13
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	769	1	1518	2	Y	13	23	1			3
03	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	862	1	1387	2	Y	18	21	1			-0-
04	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	882	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	715	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1253	1	1541	2	Y	2					2

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

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

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	460	1	1028	2	Y	2					7
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	419	1	827	2	Y	7	12	1			2
03	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	1006	2	10	9	Y	9	11	1			-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	524	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	433	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	600	1	738	2	Y	1					1

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// //CONT.//	08520 150 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

BRISCOE "D"				WELL #: 8	RRCID -> 150164	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 8732	-	8916			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72

BRISCOE "D"				WELL #: 9	RRCID -> 151280	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8738	-	8922			
01	5239 X	4746	-0-	-493	-0-	1466	1	3276 2	Y	4			16
02	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	1501	1	2964 2	Y	17	29 1		4
03	5301 X	3032	-0-	-2269	-0-	3008	2	24 9	Y	22	26 1		-0-
04	5130 X	4798	-0-	-332	-0-	1715	1	3083 2	Y	-0-			-0-
05	5301 X	3902	-0-	-1399	-0-	1016	1	2886 2	Y	-0-			-0-
06	4650 X	2787	-0-	-1863	-0-	1249	1	1536 2	Y	2			2

BRISCOE "D"				WELL #: 10	RRCID -> 152403	COMPL. DATE 01/22/2018	TOTAL DEPTH 9180	PERF. 8080	-	8100			
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	351	1	784 2	Y	-0-			2
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	366	1	723 2	Y	-0-			2
03	1116 N	712	-0-	-404	-0-	710	2	2 9	Y	2	2 1		2
04	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	395	1	710 2	Y	-0-			2
05	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	287	1	816 2	Y	-0-			2
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	467	1	574 2	Y	-0-			2

BRISCOE D				WELL #: 13	RRCID -> 157585	COMPL. DATE 03/18/2011	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8004	-	8182			
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	222	1	495 2	Y	1			25
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	289	1	570 2	Y	8	12 1		21
03	899 N	543	-0-	-356	-0-	533	2	10 9	Y	9	19 1		11
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	376	1	675 2	Y	-0-			11
05	930 N	522	-0-	-408	-0-	136	1	386 2	Y	-0-			11
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	203	1	250 2	Y	-0-			11

BRISCOE D				WELL #: 12	RRCID -> 157621	COMPL. DATE 01/18/1996	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8998	-	9036			
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	159	1	355 2	Y	1			6
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	145	1	286 2	Y	3	6 1		3
03	682 N	321	-0-	-361	-0-	315	2	6 9	Y	5	6 1		2
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	297	1	535 2	Y	-0-			2
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	198	1	564 2	Y	-0-			2
*06	789 N	789	-0-	-0-	-0-	354	1	435 2	Y	-0-			2

BRISCOE "D"				WELL #: 15	RRCID -> 158102	COMPL. DATE 04/12/1998	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8091	-	8956			
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	95	1	211 2	Y	-0-			-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	289	1	570 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	192	-0-	-273	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	107	1	192 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	402	-0-	-373	-0-	105	1	297 2	Y	-0-			-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	284	1	350 2	Y	-0-			-0-

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE "D"		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 16		RRCID -> 158138	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8113	-	8964				
01	2923 N	2211	-0-	-712	-0-	681 1	1522 2	Y	7				29
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	707 1	1395 2	Y	26	46	1		9
03	1984 X	1562	-0-	-422	-0-	1522 2	40 9	Y	36	45	1		-0-
04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	783 1	1407 2	Y	-0-				-0-
05	1984 X	1566	-0-	-418	-0-	408 1	1158 2	Y	-0-				-0-
06	1920 X	1472	-0-	-448	-0-	659 1	810 2	Y	3				3

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231	COMPL. DATE 07/11/1996	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8954	-	8984				
01	1705 X	1410	-0-	-295	-0-	433 1	968 2	Y	8				30
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	561 1	1108 2	Y	29	52	1		7
03	1860 N	968	-0-	-892	-0-	924 2	44 9	Y	40	47	1		-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	542 1	974 2	Y	-0-				-0-
05	1829 N	1682	-0-	-147	-0-	438 1	1244 2	Y	-0-				-0-
*06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	825 1	1015 2	Y	4				4

BRISCOE 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 288439	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 9178	PERF. 8826	-	9010				
01	60325 X	7788	-0-	-52537	-0-	2408 1	5380 2	Y	-0-				17
02	32277 X	5863	-0-	-26414	-0-	1971 1	3892 2	Y	-0-				17
03	34503 X	5668	-0-	-28835	-0-	2172 1	3496 2	Y	-0-				17
04	33390 X	4318	-0-	-29072	-0-	1543 1	2775 2	Y	-0-				17
05	34503 X	5321	-0-	-29182	-0-	1385 1	3936 2	Y	-0-				17
06	7530 X	4161	-0-	-3369	-0-	1866 1	2295 2	Y	-0-				17

BLACK CREEK, N. (WILCOX) TARE RESOURCES, LLC BRISCOE "E"		08522 475 836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 2A		RRCID -> 163314	COMPL. DATE 11/06/1995	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5349	-	5354				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	80	-0-	80	80	3 1	77 2	N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT				-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) FROSTWOOD ENERGY, LLC A. K. EAST FEE		08524 500 288391		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
		WELL #: 32		RRCID -> 215425	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 5082	PERF. 4756	-	4964				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EAST, A. K. FEE		WELL #: 33		RRCID -> 218835	COMPL. DATE 12/23/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4632	-	4641				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)				08546 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JIM HOGG				
FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391											
EAST, A. K. FEE				WELL #: 18	RRCID -> 158048	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 3982	- 3985						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

EAST, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 184542	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4051	- 4055						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6)				08742 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
BRIONES, J.E. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 129374	COMPL. DATE 08/03/1987	TOTAL DEPTH 9332	PERF. 8926	- 8946						
01	0 N	877	-0-	877 B	-27344	128 1	748 3	N	1						81
02	841 N	931	-0-	90 B	-27254	130 1	801 3	N	-0-						81
03	775 N	1533	-0-	758 B	-26496	222 1	1307 3	N	4						85
04	750 N	1697	-0-	947 B	-25549	246 1	1451 3	N	-0-						85
05	899 N	1864	-0-	965 B	-24584	278 1	1586 3	N	-0-						85
06	0 N	1942	-0-	1942 B	-22642	314 1	1628 3	N	-0-						85

MARTINEZ, D. S.				WELL #: 7	RRCID -> 186229	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7228	- 7670						
01	0 N	914	-0-	914 B	-6003	48 1	866 3	N	-0-						2
02	319 N	655	-0-	336 B	-5667	34 1	621 3	N	-0-						2
03	341 N	1032	-0-	691 B	-4976	58 1	974 3	N	-0-						2
04	330 N	903	-0-	573 B	-4403	51 1	852 3	N	-0-						2
05	341 N	982	-0-	641 B	-3762	54 1	928 3	N	-0-						2
06	0 N	550	-0-	550 B	-3212	33 1	517 3	N	-0-						2

BLANCAS CREEK (10850)				08742 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LUNDELL "B"				WELL #: 1	RRCID -> 103039	COMPL. DATE 07/02/1987	TOTAL DEPTH 11348	PERF. 9908	- 10886						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	-0-		-0-
						307	3						
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	969	2	Y	-0-		-0-
						274	3						
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	71	1	860	2	Y	-0-		-0-
						230	3						
04	1410 N	811	-0-	-599	-0-	49	1	610	2	Y	-0-		-0-
						152	3						
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	111	1	1444	2	Y	-0-		-0-
						339	3						
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	124	1	1640	2	Y	-0-		-0-
						363	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011			TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392				
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	112	1	1297	2	Y	-0-		-0-
						375	3						
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	97	1	1195	2	Y	-0-		-0-
						338	3						
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	Y	-0-		-0-
						343	3						
04	1740 N	1634	-0-	-106	-0-	98	1	1229	2	Y	-0-		-0-
						307	3						
05	1736 N	1675	-0-	-61	-0-	99	1	1277	2	Y	-0-		-0-
						299	3						
06	1680 N	1505	-0-	-175	-0-	87	1	1161	2	Y	-0-		-0-
						257	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860				
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-		-0-
						106	3						
02	522 N	454	-0-	-68	-0-	27	1	333	2	Y	-0-		-0-
						94	3						
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	26	1	314	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	27	1	336	2	Y	-0-		-0-
						84	3						
05	496 N	490	-0-	-6	-0-	29	1	374	2	Y	-0-		-0-
						87	3						
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	-0-		-0-
						76	3						

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	9 1 45 3	186 2	Y	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	9 1 45 3	190 2	Y	-0-	-0-
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	11 1 44 3	197 2	Y	-0-	-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	11 1 38 3	185 2	Y	-0-	-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	10 1 37 3	182 2	Y	-0-	-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9 1 41 3	209 2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375		
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	20 1 65 3	228 2	Y	-0-	-0-
02	319 N	304	-0-	-15	-0-	18 1 63 3	223 2	Y	-0-	-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1 64 3	236 2	Y	13	13
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17 1 55 3	220 2	Y	9	14 1 8
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	19 1 58 3	244 2	Y	6	14
06	330 N	300	-0-	-30	-0-	16 1 48 3	218 2	Y	16	30

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	238176	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 9754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		99	RRCID ->	254570	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	11519	PERF.	9206 - 9358			
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	276	2	Y	-0-			-0-
							80	3							
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	464	2	Y	-0-			-0-
							132	3							
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	469	2	Y	-0-			-0-
							125	3							
04		535 N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-			-0-
							100	3							
05		617 N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	Y	-0-			-0-
							110	3							
*06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	-0-			-0-
							94	3							

MCASKILL TRI		WELL #:		29	RRCID ->	255568	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9440 - 9464			
01		527 N	398	-0-	-129	-0-	25	1	289	2	N	-0-			-0-
							84	3							
02		435 N	224	-0-	-211	-0-	13	1	164	2	N	-0-			-0-
							47	3							
03		341 N	216	-0-	-125	-0-	13	1	160	2	N	-0-			-0-
							43	3							
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	304	2	N	-0-			-0-
							76	3							
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	315	2	N	-0-			-0-
							74	3							
*06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	-0-			-0-
							72	3							

BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	203077	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	9148	PERF.	8940 - 9010			
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	994	3	209	9	N	190	185	1	31
02		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1298	3	18	9	N	16			47
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1487	3	20	9	N	18			65
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1483	3	12	9	N	11			76
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

ALTA-HUIZAR		WELL #:		1	RRCID ->	205260	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8996 - 9072			
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	720	3	48	9	N	44			79
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	874	3	57	9	N	52	121	1	10
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	3	14	9	N	13			23
04		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	3	11	9	N	10			33
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)													08888 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ARANSAS						
BESCO OPERATING, L.P.													068208									
STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	009423	COMPL. DATE	08/27/1952	TOTAL DEPTH	12316	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
01		1426 #	1007	-0-	-419	-0-	995 1	12 9	9	N	11			328								
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	972 1	8 9	9	N	7			335								
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	954 1	9 9	9	N	8			343								
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	972 1	10 9	9	N	9			352								
05		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1061 1	12 9	9	N	11			363								
*06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1035 1	13 9	9	N	12	71 1	165 6	139								

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	009424	COMPL. DATE	07/21/1952	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	4	RRCID ->	009425	COMPL. DATE	11/27/1952	TOTAL DEPTH	8604	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

STATE OF TEXAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	009426	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BLOCK 901 (7750)													09575 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES						
TR OFFSHORE, LLC													863725									
STATE TRACT 901-S													WELL #:	2 U	RRCID ->	071731	COMPL. DATE	01/12/1977	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8617 - 8630
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C)													09578 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES						
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC													846692									
STATE LEASE 74581													WELL #:	1	RRCID ->	096886	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 13152
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-								

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) //CONT.// 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC //CONT.// 846692												
STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
TR OFFSHORE, LLC 863725												
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812												

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

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100												

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

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846												

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

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080												

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748												
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766												

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
MURCH, B.L.				WELL #: 6	RRCID -> 148273	COMPL. DATE 12/28/1993	TOTAL DEPTH 5940	PERF. 2860	- 5878		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	23 1	625 2	Y	8	6 1	5
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	9 9	582 2	Y	8	8 1	5
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	23 1	658 2	Y	8	9 1	4
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	9 9	577 2	Y	10	11 1	3
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	22 1	647 2	Y	3		6
06	660 N	474	-0-	-186	-0-	11 9	448 2	Y	5	5 1	6
						26 1					
						3 9					
						20 1					
						6 9					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 115364	COMPL. DATE 02/07/1985	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5965	- 5988		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.				WELL #: 39	RRCID -> 208685	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6264	- 6294		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D				WELL #: 38	RRCID -> 208686	COMPL. DATE 01/29/2005	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 6164	- 6182		
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	86 1	594 3	Y	-0-		23
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	80 1	594 3	Y	4	4 1	23
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	4 9	580 3	Y	2	3 1	22
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	74 1	662 3	Y	-0-		22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT		22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	87 1		Y	NO RPT		22
BLOOMBERG				WELL #: 11	RRCID -> 263015	COMPL. DATE 08/29/2011	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 5731	- 5742		
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-		38
02	1102 N	35	-0-	-1067	-0-	4 1	31 3	Y	-0-		38
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-		38
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	90 1	687 3	Y	-0-		38
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		38

OIL AND GAS DIVISION

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
BLOOMBERG, SAMUEL D.														
//CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
//CONT.// 879035														
WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	325 1	2249 3	N		109	137 1		112
							120 9							
02		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	304 1	2249 3	N		136	155 1		93
							150 9							
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	307 1	2394 3	N		118	153 1		58
							130 9							
04		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	249 1	1902 3	N		71			129
							78 9							
05		2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			129
06		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-				N	NO RPT			129

BLOOMBERG, WEST (4200)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
STEEN, BETTY														
09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
453170														
WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278														
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)														
BEEHIVE OPERATING, LLC														
RAMIREZ, MARIA V.														
10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
061750														
WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120														
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3			N	-0-			-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-			-0-
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3			N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3			N	-0-			-0-
*06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY														
ARRIAGA GU "F"														
561136														
WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321														
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	7 1	79 2	N		-0-			-0-
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	5 1	53 2	N		-0-			-0-
03		93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 2	N		-0-			-0-
04		90 N	64	-0-	-26	-0-	6 1	58 2	N		-0-			-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N		-0-			-0-
*06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	41 1	425 2	N		-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.														
WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"														
WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2369	-0-	-204	-0-	153	1	2216	2	N	-0-			-0-
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	138	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	2218	2	N	-0-			-0-
04	2280 N	1840	-0-	-440	-0-	99	1	1741	2	N	-0-			-0-
05	2387 N	2048	-0-	-339	-0-	114	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2280 N	2039	-0-	-241	-0-	114	1	1925	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937														
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	N	-0-			-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-			-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550														
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	490	1	7117	2	N	-0-	28	
02	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	385	1	5868	2	N	-0-	28	
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	396	1	5966	2	N	-0-	28	
04	5790	X	5668	-0-	-122	-0-	305	1	5363	2	N	-0-	28	
05	5983	X	4875	-0-	-1108	-0-	271	1	4604	2	N	-0-	28	
06	5790	X	4341	-0-	-1449	-0-	242	1	4099	2	N	-0-	28	

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780														
01	1147	N	982	-0-	-165	-0-	63	1	919	2	N	-0-	-0-	
02	1044	N	1013	-0-	-31	-0-	62	1	951	2	N	-0-	-0-	
03	1116	N	892	-0-	-224	-0-	56	1	836	2	N	-0-	-0-	
04	960	N	838	-0-	-122	-0-	45	1	793	2	N	-0-	-0-	
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	58	1	989	2	N	-0-	-0-	
06	870	N	863	-0-	-7	-0-	48	1	815	2	N	-0-	-0-	

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120														
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	30	1	435	2	N	-0-	-0-	
02	435	N	410	-0-	-25	-0-	25	1	385	2	N	-0-	-0-	
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	-0-	-0-	
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-	-0-	
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	N	-0-	-0-	
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	28	1	467	2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536														
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	N	-0-	-0-	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-	-0-	
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	2	N	-0-	-0-	
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	10	1	107	2	N	-0-	-0-	
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	2	N	-0-	-0-	
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679							
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF. 10062 - 10360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-3)				10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID -> 157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF. 8230 - 8245
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID -> 168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136							
GUERRA-USA GAS UNIT D											
		WELL #:		9	RRCID -> 276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB WEST (L-5-10)				10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750						
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID -> 195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
RAMIREZ				WELL #: 1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 8400	- 10006							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE 11/12/1993	TOTAL DEPTH 11350	PERF. N/A								
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	336	2	N	-0-				-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	2	N	-0-				-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	34	1	376	2	N	-0-				-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	50	1	510	2	N	-0-				-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	47	1	513	2	N	-0-				-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 13	RRCID -> 160895	COMPL. DATE 07/10/1996	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 8678	- 10594							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A				WELL #: 23	RRCID -> 161769	COMPL. DATE 08/04/2005	TOTAL DEPTH 12270	PERF. 9450	- 11378							
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	209	2	N	-0-				-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	N	-0-				-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	17	1	184	2	N	-0-				-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	28	1	284	2	N	-0-				-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-				-0-
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-				-0-

USA				WELL #: 108	RRCID -> 164902	COMPL. DATE 04/23/1997	TOTAL DEPTH 12571	PERF. 9466	- 10366							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"				WELL #: 2	RRCID -> 165822	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 14000	PERF. 9658	- 12190							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E"				WELL #: 11	RRCID -> 167423	COMPL. DATE 07/19/1996	TOTAL DEPTH 12417	PERF. 8777	- 10492							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 21		RRCID -> 167600		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N	-0-	-0-
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	4 1	49 2	N	-0-	-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	4 1	46 2	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-
06	60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 2	N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #: 1		RRCID -> 175063		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 308		RRCID -> 175373		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 10		RRCID -> 175721		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SANDIA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176542		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 1011		RRCID -> 178097		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA		WELL #: 2013		RRCID -> 178117		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.// 10041 143		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 3011		RRCID -> 183163		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 1012		RRCID -> 187314		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 11078 - 11100								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 306		RRCID -> 189703		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"		WELL #: 5		RRCID -> 191249		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104								
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	74	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	68	1	1040	2	N	-0-					-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	73	1	1102	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	911	-0-	-199	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	997	-0-	-181	-0-	55	1	942	2	N	-0-					-0-
06	1140 N	839	-0-	-301	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C"		WELL #: 4		RRCID -> 192768		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 197650		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF. 10470 - 10770								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA		WELL #: 307		RRCID -> 221890		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284								
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	314	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	254	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	276	1	4158	2	N	-0-					-0-
04	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	264	1	4638	2	N	-0-					-0-
05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	238	1	4048	2	N	-0-					-0-
*06	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	243	1	4109	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180					
01		3317 X	2901	-0-	-416	-0-	187	1	2714	2	N	-0-					-0-
02		3045 X	2656	-0-	-389	-0-	163	1	2493	2	N	-0-					-0-
03		3255 X	2758	-0-	-497	-0-	172	1	2586	2	N	-0-					-0-
04		3030 X	2676	-0-	-354	-0-	144	1	2532	2	N	-0-					-0-
05		3131 X	2575	-0-	-556	-0-	143	1	2432	2	N	-0-					-0-
06		2820 X	2630	-0-	-190	-0-	147	1	2483	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E'			WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 2			WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880					
01		11098 X	8296	-0-	-2802	-0-	534	1	7762	2	N	-0-					-0-
02		9541 X	7456	-0-	-2085	-0-	459	1	6997	2	N	-0-					-0-
03		9300 X	7622	-0-	-1678	-0-	475	1	7147	2	N	-0-					-0-
04		8670 X	7270	-0-	-1400	-0-	391	1	6879	2	N	-0-					-0-
05		8928 X	6675	-0-	-2253	-0-	371	1	6304	2	N	-0-					-0-
06		8040 X	4970	-0-	-3070	-0-	277	1	4693	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-7)		10041 146		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #: 5ST		RRCID -> 169426		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
YZAGUIRRE, J		WELL #: 11U		RRCID -> 167131		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #: 5		RRCID -> 275551		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14)		10041 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166626		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 144321		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234			
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
*06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190 3	N	-0-		-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 148508		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-		-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 3	N	-0-		-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.// 10041 151		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750														
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 12		RRCID -> 151022		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 9ST		RRCID -> 151239		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058								
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: R 1ST		RRCID -> 151740		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342								
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157555		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070								
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 158032		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868								
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 160383		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 166635		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11M	RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-		119 3					-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 3					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 3					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 3					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 3					-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-		129 3					-0-

YZAGUIRRE, J		WELL #:		13	RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-							-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226		1	RRCID ->	152506	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3502 - 3552
RAMIREZ SWD		WELL #:		1	RRCID ->	152506	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3502 - 3552
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/2020												

MERIT ENERGY COMPANY		561136		3	RRCID ->	141811	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9176 - 9602
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		3	RRCID ->	141811	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9176 - 9602
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		1	RRCID ->	141913	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9637 - 10112
01	465 N	443	-0-	-22	-0-		38 1	405 2	N	-0-		-0-
02	435 N	407	-0-	-28	-0-		34 1	373 2	N	-0-		-0-
03	465 N	433	-0-	-32	-0-		36 1	397 2	N	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-		41 1	425 2	N	-0-		-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-		40 1	435 2	N	-0-		-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-		41 1	425 2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		203	RRCID ->	145954	COMPL. DATE	06/13/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9014 - 9766
01	465 N	436	-0-	-29	-0-		28 1	408 2	N	-0-		-0-
02	377 N	369	-0-	-8	-0-		23 1	346 2	N	-0-		-0-
03	434 N	237	-0-	-197	-0-		15 1	222 2	N	-0-		-0-
04	420 N	154	-0-	-266	-0-		8 1	146 2	N	-0-		-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-		14 1	235 2	N	-0-		-0-
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		13 1	228 2	N	-0-		-0-

GUERRA "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	147730	COMPL. DATE	04/23/2019	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	3094 - 3174
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		11	RRCID ->	147844	COMPL. DATE	12/05/1993	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9578	- 10058	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		279 N	255	-0-	-24	-0-	22 1	233 2	N	-0-			-0-	
02		261 N	209	-0-	-52	-0-	17 1	192 2	N	-0-			-0-	
03		279 N	257	-0-	-22	-0-	21 1	236 2	N	-0-			-0-	
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	19 1	199 2	N	-0-			-0-	
05		275 N	275	-0-	-0-	-0-	23 1	252 2	N	-0-			-0-	
*06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	22 1	227 2	N	-0-			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	148624	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9356	- 9864	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		4	RRCID ->	149037	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110	- 9184	
01		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	393 1	4148 2	N	-0-			-0-	
02		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	317 1	3492 2	N	-0-			-0-	
03		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	296 1	3278 2	N	-0-			-0-	
04		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	243 1	2489 2	N	-0-			-0-	
05		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	288 1	3134 2	N	-0-			-0-	
*06		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	288 1	3017 2	N	-0-			-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	151336	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	9820	- 10506	
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	37 1	386 2	N	-0-			-0-	
02		377 N	359	-0-	-18	-0-	30 1	329 2	N	-0-			-0-	
03		403 N	334	-0-	-69	-0-	28 1	306 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	342	-0-	-48	-0-	30 1	312 2	N	-0-			-0-	
05		372 N	358	-0-	-14	-0-	30 1	328 2	N	-0-			-0-	
06		330 N	249	-0-	-81	-0-	22 1	227 2	N	-0-			-0-	

USA		WELL #:		303	RRCID ->	152439	COMPL. DATE	11/15/1994	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	9370	- 10082	
01		124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	86 2	N	-0-			-0-	
02		116 X	81	-0-	-35	-0-	5 1	76 2	N	-0-			-0-	
03		124 X	96	-0-	-28	-0-	6 1	90 2	N	-0-			-0-	
04		120 X	117	-0-	-3	-0-	6 1	111 2	N	-0-			-0-	
05		93 X	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-	
*06		91 X	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-			-0-	

STATE PARK		WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10135	- 10875	
01		248 N	247	-0-	-1	-0-	21 1	226 2	N	-0-			-0-	
02		232 N	220	-0-	-12	-0-	18 1	202 2	N	-0-			-0-	
03		248 N	165	-0-	-83	-0-	14 1	151 2	N	-0-			-0-	
04		309 N	309	-0-	-0-	-0-	27 1	282 2	N	-0-			-0-	
05		248 N	188	-0-	-60	-0-	16 1	172 2	N	-0-			-0-	
*06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	21 1	215 2	N	-0-			-0-	

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9900	- 10272	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 9572 - 9930	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

USA			WELL #:		304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090 PERF. N/A	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

USA			WELL #:		109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454 PERF. N/A	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417 PERF. 8777 - 11564	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	6	1	71	2	N	-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	N	-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-
06		120 N	54	-0-	-66	-0-	5	1	49	2	N	-0-

USA			WELL #:		306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612 PERF. 8336 - 10173	
01		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1919	2	N	-0-
02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	116	1	1769	2	N	-0-
03		2077 N	2003	-0-	-74	-0-	125	1	1878	2	N	-0-
04		1980 N	1971	-0-	-9	-0-	106	1	1865	2	N	-0-
05		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	112	1	1909	2	N	-0-
*06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	111	1	1876	2	N	-0-

USA			WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233 PERF.10489 - 11558	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340 PERF.10432 - 10798	
01		496 N	382	-0-	-114	-0-	33	1	349	2	N	-0-
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	436	2	N	-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	2	N	-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	2	N	-0-
06		390 N	262	-0-	-128	-0-	23	1	239	2	N	-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11576 - 11669				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10362 - 11443				
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	82	1	870	2	N	-0-				-0-
02		871 N	871	-0-	-0-	-0-	72	1	799	2	N	-0-				-0-
03		961 N	918	-0-	-43	-0-	76	1	842	2	N	-0-				-0-
04		930 N	860	-0-	-70	-0-	76	1	784	2	N	-0-				-0-
05		930 N	917	-0-	-13	-0-	77	1	840	2	N	-0-				-0-
06		900 N	849	-0-	-51	-0-	74	1	775	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF. N/A				
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161773	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	12270	PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		301	RRCID ->	163797	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	11743	PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID ->	164036	COMPL. DATE	01/08/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10418 - 11060					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		308	RRCID ->	164468	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11328	PERF. 9053 - 9888					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA			WELL #:		108	RRCID ->	164903	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9824 - 10517					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID ->	167580	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10418 - 10878					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID ->	168759	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 - 10260					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	170794	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 10145					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	173244	COMPL. DATE	05/08/1999	TOTAL DEPTH	11655	PERF.10461 - 10662					
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	34	1	357	2	N	-0-					-0-
02		319 N	274	-0-	-45	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
03		403 N	328	-0-	-75	-0-	27	1	301	2	N	-0-					-0-
04		390 N	328	-0-	-62	-0-	29	1	299	2	N	-0-					-0-
05		416 N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	N	-0-					-0-
*06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	35	1	364	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	174059	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.10262 - 10423				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		1011	RRCID ->	178100	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9919 - 10412				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		2013	RRCID ->	178118	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9032 - 9400				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE PARK			WELL #:		8	RRCID ->	182936	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10329 - 10410				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		101	RRCID ->	182952	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12987	PERF. 9904 - 10430				
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-				-0-
02		203 N	128	-0-	-75	-0-	8	1	120	2	N	-0-				-0-
03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-				-0-
04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-				-0-
05		299 N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-				-0-
*06		316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-				-0-

USA			WELL #:		3011	RRCID ->	183162	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9252 - 10064				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID ->	186581	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 10456				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		1012	RRCID ->	187313	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11263 - 11589					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191251	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11080 - 11146					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192155	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10108					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192766	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10446 - 11534					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		14	RRCID ->	194707	COMPL. DATE	07/30/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.10424 - 10476					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	196179	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385 - 11734					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID ->	204084	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	11430	PERF. 9177 - 9766					
01		3168 X	2621	-0-	-547	-0-	227	1	2394	2	N	-0-					-0-
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	185	1	2038	2	N	-0-					-0-
03		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	177	1	1953	2	N	-0-					-0-
04		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	191	1	1956	2	N	-0-					-0-
05		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	205	1	2232	2	N	-0-					-0-
*06		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	161	1	1688	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		8	RRCID ->	205567	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	9612 - 10198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	83 1	871 2	N	-0-			-0-
02		1015 N	805	-0-	-210	-0-	67 1	738 2	N	-0-			-0-
03		1209 N	879	-0-	-330	-0-	73 1	806 2	N	-0-			-0-
04		930 N	821	-0-	-109	-0-	73 1	748 2	N	-0-			-0-
05		868 N	828	-0-	-40	-0-	70 1	758 2	N	-0-			-0-
06		840 N	652	-0-	-188	-0-	57 1	595 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	209796	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	9514 - 11250	
01		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	101 1	1066 2	N	-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	108 1	1194 2	N	-0-			-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	109 1	1204 2	N	-0-			-0-
04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	138 1	1419 2	N	-0-			-0-
05		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	165 1	1794 2	N	-0-			-0-
*06		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	148 1	1547 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	210363	COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	9564 - 12272	
01		620 N	590	-0-	-30	-0-	51 1	539 2	N	-0-			-0-
02		783 N	547	-0-	-236	-0-	45 1	502 2	N	-0-			-0-
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	47 1	517 2	N	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	88 1	906 2	N	-0-			-0-
05		589 N	581	-0-	-8	-0-	49 1	532 2	N	-0-			-0-
06		540 N	303	-0-	-237	-0-	26 1	277 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210469	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10844 - 10860	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		102	RRCID ->	216302	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10258 - 10525	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		202	RRCID ->	221782	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	9256 - 9604	
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	55 1	803 2	N	-0-			-0-
02		1044 N	803	-0-	-241	-0-	49 1	754 2	N	-0-			-0-
03		871 N	871	-0-	-0-	-0-	54 1	817 2	N	-0-			-0-
04		840 N	705	-0-	-135	-0-	38 1	667 2	N	-0-			-0-
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	94 1	1588 2	N	-0-			-0-
*06		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	107 1	1808 2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 - 9799	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498																		

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696																		

01	1798	N	1129	-0-	-669	-0-	98	1	1031	2	N	-0-						-0-
02	1566	N	1507	-0-	-59	-0-	125	1	1382	2	N	-0-						-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	146	1	1616	2	N	-0-						-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	114	1	1171	2	N	-0-						-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	146	1	1588	2	N	-0-						-0-
06	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	145	1	1518	2	N	-0-						-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180																		

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630																		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT						-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800																		

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

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422																		

01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-						-0-
02	493	N	383	-0-	-110	-0-	24	1	359	2	N	-0-						-0-
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	25	1	381	2	N	-0-						-0-
04	420	N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	2	N	-0-						-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	2	N	-0-						-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-						-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	245	1	2587	2	N	-0-			-0-
02		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	238	1	2625	2	N	-0-			-0-
03		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	229	1	2532	2	N	-0-			-0-
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	193	1	1980	2	N	-0-			-0-
05		2201 N	1705	-0-	-496	-0-	144	1	1561	2	N	-0-			-0-
06		2130 N	1645	-0-	-485	-0-	143	1	1502	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744															

01		837 N	778	-0-	-59	-0-	67	1	711	2	N	-0-			-0-
02		726 N	726	-0-	-0-	-0-	60	1	666	2	N	-0-			-0-
03		868 N	845	-0-	-23	-0-	70	1	775	2	N	-0-			-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	77	1	790	2	N	-0-			-0-
05		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	989	2	N	-0-			-0-
*06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	92	1	962	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750															
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554															

01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
03		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
*06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884															

01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-			-0-
04		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
05		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
*06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565															

01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			-0-
*06		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341															

01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-			-0-
03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-			-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
05		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-			-0-
*06		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10579 - 11284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-	-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-
*06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10853 - 11646
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	65	-0-	65	65	65 3		N	-0-	-0-
*06	SWR	10	55	-0-	55	120	55 3		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10546 - 11764
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10814 - 12246
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-	-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-	-0-
03		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-	-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-	-0-
05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-	-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10694 - 10788
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157180	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	13798	PERF.11260 - 11818
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-	-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-	-0-
03		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-	-0-
04		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		N	-0-	-0-
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-	-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	167138	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11034 - 11556
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-	-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-	-0-
04		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-	-0-
05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-	-0-
*06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842															
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	3624	2	N	-0-			-0-
03	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	3539	2	N	-0-			-0-
04	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	3170	2	N	-0-			-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	3409	2	N	-0-			-0-
*06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	3291	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488															
01	620 N	358	-0-	-262	-0-	-0-	31	1	327	2	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	405	2	N	-0-			-0-
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	881	2	N	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	896	2	N	-0-			-0-
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1019	2	N	-0-			-0-
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146															
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531															
01	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	-0-	199	1	2897	2	N	-0-			-0-
02	3277 X	3091	-0-	-186	-0-	-0-	190	1	2901	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	-0-	204	1	3071	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2659	-0-	-731	-0-	-0-	143	1	2516	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	2687	-0-	-630	-0-	-0-	149	1	2538	2	N	-0-			-0-
06	3210 X	2708	-0-	-502	-0-	-0-	151	1	2557	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 147062		COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 11440		PERF.10307 - 11250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 147598		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10896 - 11223	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 147761		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11334 - 12274	
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	122	1	1291	2	N	-0-	-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	112	1	1234	2	N	-0-	-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	114	1	1256	2	N	-0-	-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	102	1	1042	2	N	-0-	-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	121	1	1314	2	N	-0-	-0-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	102	1	1064	2	N	-0-	-0-

USA			WELL #:		204	RRCID -> 148252		COMPL. DATE 02/05/1994		TOTAL DEPTH 12150		PERF. 9898 - 11706	
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-
02	174	N	114	-0-	-60	-0-	7	1	107	2	N	-0-	-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-	-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 148278		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 11430		PERF.10211 - 11000	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID -> 150895		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9470 - 10064	
01	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	165	1	1736	2	N	-0-	-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	149	1	1640	2	N	-0-	-0-
03	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	158	1	1751	2	N	-0-	-0-
04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	228	1	2341	2	N	-0-	-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	189	1	2050	2	N	-0-	-0-
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	194	1	2028	2	N	-0-	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 151149		COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655		PERF.10461 - 11402	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID ->	151327	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	11980	PERF. 9612 - 10198				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		107	RRCID ->	151749	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	12626	PERF.10995 - 11888				
01	8153	X	7992	-0-	-161	-0-	515	1	7477	2	N	-0-				-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	475	1	7246	2	N	-0-				-0-
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	533	1	8023	2	N	-0-				-0-
04	8100	X	6868	-0-	-1232	-0-	369	1	6499	2	N	-0-				-0-
05	8370	X	8275	-0-	-95	-0-	460	1	7815	2	N	-0-				-0-
06	8280	X	5903	-0-	-2377	-0-	330	1	5573	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID ->	152728	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10082 - 10930				
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	2	N	-0-				-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	N	-0-				-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-				-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	N	-0-				-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	2	N	-0-				-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID ->	153276	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	14300	PERF.10000 - 12105				
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-				-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-				-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-				-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	155287	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. N/A				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA			WELL #:		304	RRCID ->	156048	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	12090	PERF. 9192 - 10822				
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-				-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-				-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-				-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-				-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-				-0-
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-				-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	156458	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 11307				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

USA			WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251	
01	9517	X	6414	-0-	-3103	-0-		413	1	6001	2	N	-0-
02	7511	X	6791	-0-	-720	-0-		418	1	6373	2	N	-0-
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-		593	1	8927	2	N	-0-
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-		505	1	8893	2	N	-0-
05	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-		546	1	9265	2	N	-0-
06	9210	X	8886	-0-	-324	-0-		496	1	8390	2	N	-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 10899	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

USA			WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.10489 - 11558	
01	279	N	207	-0-	-72	-0-		13	1	194	2	N	-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-		17	1	253	2	N	-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-		14	1	211	2	N	-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	2	N	-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-		19	1	321	2	N	-0-
*06	310	N	310	-0-	-0-	-0-		17	1	293	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10558 - 12772	
01	155	N	86	-0-	-69	-0-		7	1	79	2	N	-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-		6	1	69	2	N	-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-		13	1	140	2	N	-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-		16	1	167	2	N	-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-		23	1	250	2	N	-0-
*06	317	N	317	-0-	-0-	-0-		28	1	289	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

USA			WELL #:		105	RRCID -> 161980		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12210 - 12408						
01		589 N	531	-0-	-58	-0-		34	1	497	2	N	-0-					-0-
02		638 N	429	-0-	-209	-0-		26	1	403	2	N	-0-					-0-
03		651 N	575	-0-	-76	-0-		36	1	539	2	N	-0-					-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-		28	1	493	2	N	-0-					-0-
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-		49	1	840	2	N	-0-					-0-
06		570 N	376	-0-	-194	-0-		21	1	355	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 9408 - 11184						
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		117	1	1696	2	N	-0-					-0-
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-		109	1	1667	2	N	-0-					-0-
03		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		115	1	1728	2	N	-0-					-0-
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		96	1	1696	2	N	-0-					-0-
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-		102	1	1727	2	N	-0-					-0-
*06		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-		100	1	1692	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID -> 164039		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10418 - 11638						
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		140	1	1478	2	N	-0-					-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		124	1	1370	2	N	-0-					-0-
03		1581 N	1540	-0-	-41	-0-		128	1	1412	2	N	-0-					-0-
04		1530 N	1470	-0-	-60	-0-		131	1	1339	2	N	-0-					-0-
05		1581 N	1506	-0-	-75	-0-		127	1	1379	2	N	-0-					-0-
06		1500 N	1476	-0-	-24	-0-		129	1	1347	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164045		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11904 - 13148						
01		589 N	571	-0-	-18	-0-		49	1	522	2	N	-0-					-0-
02		536 N	536	-0-	-0-	-0-		45	1	491	2	N	-0-					-0-
03		589 N	558	-0-	-31	-0-		46	1	512	2	N	-0-					-0-
04		540 N	472	-0-	-68	-0-		42	1	430	2	N	-0-					-0-
05		594 N	594	-0-	-0-	-0-		50	1	544	2	N	-0-					-0-
*06		593 N	593	-0-	-0-	-0-		52	1	541	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 13130						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164378		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11714 - 11758						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF.	9466 - 11210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	32 1	461 2	N	-0-		-0-	
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	28 1	432 2	N	-0-		-0-	
03		473 N	473	-0-	-0-	-0-	29 1	444 2	N	-0-		-0-	
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	27 1	480 2	N	-0-		-0-	
05		372 N	323	-0-	-49	-0-	18 1	305 2	N	-0-		-0-	
*06		468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	442 2	N	-0-		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.	11033 - 11092	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	10688 - 11634	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10459 - 11093	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	10282 - 10334	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	12026 - 12186	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	11725 - 11742	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173642	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.12643 - 13053			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

USA		WELL #:		1010	RRCID ->	175963	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11686 - 12479			
01	4929 X	1973	-0-	-2956	-0-	127 1	1846 2	N	-0-				-0-	
02	4553 X	1516	-0-	-3037	-0-	93 1	1423 2	N	-0-				-0-	
03	4092 X	2206	-0-	-1886	-0-	137 1	2069 2	N	-0-				-0-	
04	3960 X	2040	-0-	-1920	-0-	110 1	1930 2	N	-0-				-0-	
05	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	137 1	2332 2	N	-0-				-0-	
*06	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	137 1	2325 2	N	-0-				-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	176089	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.11466 - 11870			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176822	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550 - 13042			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178098	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.10436 - 11130			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178110	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF. 9760 - 10635			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	178480	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.11259 - 11836			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
STATE PARK			WELL #:		8	RRCID -> 182937		COMPL. DATE 03/05/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10602 - 10877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

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

USA			WELL #:		3011	RRCID -> 183160		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9093 - 10742	
01	2325	N	1595	-0-	-730	-0-		103	1	1492	2	N	-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		110	1	1678	2	N	-0-
03	2263	N	1847	-0-	-416	-0-		115	1	1732	2	N	-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-		84	1	1471	2	N	-0-
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-		111	1	1886	2	N	-0-
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-		85	1	1434	2	N	-0-

USA			WELL #:		3013	RRCID -> 186580		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11122 - 11252	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

USA			WELL #:		1012	RRCID -> 187311		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11999 - 12014	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 190817		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 11121	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GU "C"			WELL #:		14	RRCID -> 194708		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11132 - 11372	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		13	RRCID -> 212669		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10150 - 10796	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID ->	213585	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 10883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

USA			WELL #:		207	RRCID ->	223301	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13873	PERF.10390 - 11346
01	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	864 1	12551 2	N	-0-		1
02	12818	X	12336	-0-	-482	-0-	759 1	11577 2	N	-0-		1
03	13764	X	13612	-0-	-152	-0-	848 1	12764 2	N	-0-		1
04	13320	X	11738	-0-	-1582	-0-	631 1	11107 2	N	-0-		1
05	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	786 1	13353 2	N	-0-		1
*06	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	768 1	12996 2	N	-0-		1

USA			WELL #:		2015	RRCID ->	228708	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 10570
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA			WELL #:		1013	RRCID ->	228960	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF. N/A
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		9	RRCID ->	230249	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.10340 - 10751
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		11	RRCID ->	238425	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		1	RRCID ->	238442	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	13338	PERF.10438 - 13088
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	38 1	398 2	N	-0-		-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48 1	534 2	N	-0-		-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	71 1	781 2	N	-0-		-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	55 1	559 2	N	-0-		-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52 1	564 2	N	-0-		-0-
*06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57 1	596 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530		
01	6944 X	5906	-0-	-1038	-0-	380	1	5526	2	N	-0-	-0-	
02	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	390	1	5943	2	N	-0-	-0-	
03	6696 X	4210	-0-	-2486	-0-	262	1	3948	2	N	-0-	-0-	
04	6480 X	5514	-0-	-966	-0-	297	1	5217	2	N	-0-	-0-	
05	6758 X	5145	-0-	-1613	-0-	286	1	4859	2	N	-0-	-0-	
06	6540 X	4891	-0-	-1649	-0-	273	1	4618	2	N	-0-	-0-	

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372		
01	15934 X	7706	-0-	-8228	-0-	667	1	7039	2	N	-0-	1	
02	10063 X	9964	-0-	-99	-0-	828	1	9136	2	N	-0-	1	
03	10757 X	10321	-0-	-436	-0-	856	1	9465	2	N	-0-	1	
04	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	923	1	9469	2	N	-0-	1	
05	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	976	1	10610	2	N	-0-	1	
*06	12752 X	12752	-0-	-0-	-0-	1112	1	11640	2	N	-0-	1	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14ST	RRCID ->	251203	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10714 - 11156		
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	
02	12 N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	
03	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	-0-	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628		
01	9486 X	8138	-0-	-1348	-0-	704	1	7434	2	N	-0-	1	
02	8381 X	7954	-0-	-427	-0-	661	1	7293	2	N	-0-	1	
03	9703 X	8070	-0-	-1633	-0-	669	1	7401	2	N	-0-	1	
04	9390 X	6579	-0-	-2811	-0-	584	1	5995	2	N	-0-	1	
05	9703 X	7560	-0-	-2143	-0-	637	1	6923	2	N	-0-	1	
06	8220 X	6579	-0-	-1641	-0-	574	1	6005	2	N	-0-	1	

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

01		7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

01		11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	999	1	10539	2	N	-0-			-0-
02		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	776	1	8561	2	N	-0-			-0-
03		10230 X	7463	-0-	-2767	-0-	619	1	6844	2	N	-0-			-0-
04		9900 X	8004	-0-	-1896	-0-	711	1	7293	2	N	-0-			-0-
05		10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	896	1	9741	2	N	-0-			-0-
*06		10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	898	1	9398	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

01		155 N	56	-0-	-99	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			-0-
03		62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-
04		157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-			-0-
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-			-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 12272
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10190 - 11967
01	651 N	521	-0-	-130	-0-	45 1	476 2	N	-0-		-0-
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	46 1	502 2	N	-0-		-0-
03	589 N	518	-0-	-71	-0-	43 1	475 2	N	-0-		-0-
04	510 N	504	-0-	-6	-0-	45 1	459 2	N	-0-		-0-
05	589 N	485	-0-	-104	-0-	41 1	444 2	N	-0-		-0-
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	51 1	530 2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 12148
01	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	273 1	2880 2	N	-0-		-0-
02	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	255 1	2811 2	N	-0-		-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	270 1	2989 2	N	-0-		-0-
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	269 1	2765 2	N	-0-		-0-
05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	363 1	3944 2	N	-0-		-0-
*06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	390 1	4087 2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11898 - 12184
01	930 N	906	-0-	-24	-0-	78 1	828 2	N	-0-		-0-
02	870 N	853	-0-	-17	-0-	71 1	782 2	N	-0-		-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	91 1	1009 2	N	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	81 1	826 2	N	-0-		-0-
05	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	102 1	1113 2	N	-0-		-0-
06	900 N	685	-0-	-215	-0-	60 1	625 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.11235 - 12430
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	153741	COMPL. DATE	10/18/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11686 - 12314
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102
01	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	713 1	7529 2	N	-0-		-0-
02	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	655 1	7229 2	N	-0-		-0-
03	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	683 1	7554 2	N	-0-		-0-
04	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	736 1	7557 2	N	-0-		-0-
05	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	560 1	6086 2	N	-0-		-0-
*06	8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	761 1	7966 2	N	-0-		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
USA		WELL #: 103		RRCID -> 154133		COMPL. DATE 02/19/1995		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 18		RRCID -> 154916		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 155297		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 156459		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #: 20		RRCID -> 156581		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594								
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	93	1	978	2	N	-0-					-0-
02	986 N	838	-0-	-148	-0-	70	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1116 N	943	-0-	-173	-0-	78	1	865	2	N	-0-					-0-
04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	196	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	208	1	2259	2	N	-0-					-0-
*06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	190	1	1988	2	N	-0-					-0-

STATE PARK		WELL #: 6		RRCID -> 156967		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK		WELL #: 7		RRCID -> 156989		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020								
01	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	270	1	2851	2	N	-0-					-0-
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	238	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	250	1	2766	2	N	-0-					-0-
04	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	253	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	256	1	2782	2	N	-0-					-0-
*06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	254	1	2663	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #:	19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"				WELL #:	8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"				WELL #:	11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #:	7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846		
01	7874 X	7034	-0-	-840	-0-	453 1	6581 2	N	-0-				-0-
02	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	463 1	7068 2	N	-0-				-0-
03	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	517 1	7791 2	N	-0-				-0-
04	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	414 1	7290 2	N	-0-				-0-
05	8060 X	7826	-0-	-234	-0-	435 1	7391 2	N	-0-				-0-
06	8040 X	5678	-0-	-2362	-0-	317 1	5361 2	N	-0-				-0-

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310		
01	14601 X	6255	-0-	-8346	-0-	403 1	5852 2	N	-0-				1
02	13543 X	8909	-0-	-4634	-0-	548 1	8361 2	N	-0-				1
03	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	545 1	8207 2	N	-0-				1
04	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	404 1	7101 2	N	-0-				1
05	9517 X	8031	-0-	-1486	-0-	447 1	7584 2	N	-0-				1
*06	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	581 1	9835 2	N	-0-				1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A		
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	14 1	150 2		N	-0-			-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	51 1	522 2		N	-0-			-0-
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62 1	673 2		N	-0-			-0-
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	65 1	677 2		N	-0-			-0-

USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF. 9710 - 11910		
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	289 1	4201 2		N	-0-			-0-
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	246 1	3754 2		N	-0-			-0-
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	229 1	3450 2		N	-0-			-0-
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	173 1	3043 2		N	-0-			-0-
05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	187 1	3175 2		N	-0-			-0-
*06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	168 1	2850 2		N	-0-			-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.10000 - 11535		
01	4526 X	4121	-0-	-405	-0-	265 1	3856 2		N	-0-			-0-
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	238 1	3634 2		N	-0-			-0-
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	277 1	4174 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	4054	-0-	-56	-0-	218 1	3836 2		N	-0-			-0-
05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	249 1	4222 2		N	-0-			-0-
06	4320 X	4090	-0-	-230	-0-	228 1	3862 2		N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11240 - 11812		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13536 - 13572		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)										//CONT.// 10041 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"										WELL #: 15		RRCID -> 246008		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

STATE PARK										WELL #: 12		RRCID -> 251333		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076	
01	5363	X	3199	-0-	-2164	-0-	-0-	277	1	2922	2	N	-0-	1			
02	5017	X	3392	-0-	-1625	-0-	-0-	282	1	3110	2	N	-0-	1			
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	-0-	686	1	7593	2	N	-0-	1			
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	5002	2	N	-0-	1			
05	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	9454	2	N	-0-	1			
*06	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	-0-	598	1	6262	2	N	-0-	1			

USA										WELL #: 2016		RRCID -> 254716		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562	
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

MORNINGSTAR GAS, INC.										586679		RRCID -> 167399		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660	
GUERRA, ET AL.										WELL #: 2							
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

GUERRA, ET AL.										WELL #: 3		RRCID -> 225802		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BOB WEST (L-27, 28, 29)										10041 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
DOLPHIN PETROLEUM, LP										222226							
YZAGUIRRE J.										WELL #: R 2ST		RRCID -> 155369		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	199401		N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	3 1	53 2	N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	154635	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	14646	PERF.12577 - 12760
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 - 12704
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 12946
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	34 1	354 2	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33 1	368 2	N	-0-		-0-
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	41 1	451 2	N	-0-		-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61 1	631 2	N	-0-		-0-
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	177 1	1927 2	N	-0-		-0-
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	121 1	1266 2	N	-0-		-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	51 1	539 2	N	-0-		-0-
02	551 N	550	-0-	-1	-0-	46 1	504 2	N	-0-		-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	56 1	619 2	N	-0-		-0-
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	94 1	968 2	N	-0-		-0-
05	3100 N	4212	-0-	1112	1112	355 1	3857 2	N	-0-		-0-
*06	3000 N	4161	-0-	1161	2273	363 1	3798 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164365		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13680 - 13780			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164376		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.12564 - 12796			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164833		COMPL. DATE 09/22/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12930 - 12652			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166628		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12939 - 12976			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		7	RRCID -> 167810		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12502 - 12674			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		9	RRCID -> 168762		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12200 - 12742			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		12	RRCID -> 170741		COMPL. DATE 05/17/1998		TOTAL DEPTH 14227		PERF.12165 - 12491			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170840	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 15678	PERF.12720	- 12738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171517	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13110	- 13138	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID -> 172098	COMPL. DATE 10/19/1998	TOTAL DEPTH 15400	PERF.13083	- 13104	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172362	COMPL. DATE 06/29/1998	TOTAL DEPTH 15098	PERF.12811	- 12827	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173042	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14447	PERF.12434	- 12647	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID -> 173645	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.13784	- 13817	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID -> 176824	COMPL. DATE 01/13/2000	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13387	- 13407	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID -> 178481	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.	12447	-	12679	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STATE PARK		WELL #:		8	RRCID -> 182934	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	10329	-	12380	
01	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	703 1	10209 2	N	-0-				1	
02	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	652 1	9947 2	N	-0-				1	
03	10289 X	10289	-0-	-0-	-0-	641 1	9648 2	N	-0-				1	
04	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	528 1	9295 2	N	-0-				1	
05	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	597 1	10131 2	N	-0-				1	
*06	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	578 1	9776 2	N	-0-				1	

USA		WELL #:		2014	RRCID -> 185550	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11384	-	12433	
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26 1	377 2	N	-0-				-0-	
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	15 1	234 2	N	-0-				-0-	
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	15 1	228 2	N	-0-				-0-	
04	390 N	112	-0-	-278	-0-	6 1	106 2	N	-0-				-0-	
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	9 1	146 2	N	-0-				-0-	
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	11 1	185 2	N	-0-				-0-	

USA		WELL #:		1012	RRCID -> 186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078	-	12464	
01	651 N	623	-0-	-28	-0-	40 1	583 2	N	-0-				-0-	
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	34 1	525 2	N	-0-				-0-	
03	651 N	642	-0-	-9	-0-	40 1	602 2	N	-0-				-0-	
04	600 N	398	-0-	-202	-0-	21 1	377 2	N	-0-				-0-	
05	589 N	247	-0-	-342	-0-	14 1	233 2	N	-0-				-0-	
06	630 N	556	-0-	-74	-0-	31 1	525 2	N	-0-				-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID -> 192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584	-	12608	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID -> 194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12518	-	12690	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID -> 223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790	-	12806	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	143	1	1506	2	N	-0-			-0-
02	1566 N	1516	-0-	-50	-0-	126	1	1390	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	134	1	1479	2	N	-0-			-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	152	1	1560	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	133	1	1441	2	N	-0-			-0-
06	1560 N	1444	-0-	-116	-0-	126	1	1318	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	382	1	5551	2	N	-0-			-0-
02	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	360	1	5493	2	N	-0-			-0-
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	355	1	5346	2	N	-0-			-0-
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	285	1	5020	2	N	-0-			-0-
05	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	343	1	5832	2	N	-0-			-0-
*06	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	334	1	5649	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

01	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	878	1	9264	2	N	-0-			1
02	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	905	1	9980	2	N	-0-			1
03	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	453	1	5009	2	N	-0-			1
04	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	516	1	5293	2	N	-0-			1
05	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	949	1	10314	2	N	-0-			1
*06	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	569	1	5953	2	N	-0-			1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
 GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

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

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MORNINGSTAR GAS, INC.			//CONT.//		586679							
GUERRA, ET AL.			WELL #:		3	RRCID -> 177754			COMPL. DATE 04/12/2000		TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

GUERRA, ET AL.			WELL #:		2	RRCID -> 225804			COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)					10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR	
DOLPHIN PETROLEUM, LP					222226							
YZAGUIRRE J.			WELL #:		R 2ST	RRCID -> 155371			COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY					561136							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 155288			COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788	
01	279 N	23	-0-	-256	-0-	2 1	21 2		N	-0-		-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	5 1	59 2		N	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2		N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 155300			COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156398			COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787	
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	305 1	3215 2		N	-0-		-0-
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	386 1	4253 2		N	-0-		-0-
03	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	495 1	5473 2		N	-0-		-0-
04	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	697 1	7148 2		N	-0-		-0-
05	8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	694 1	7548 2		N	-0-		-0-
*06	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	665 1	6962 2		N	-0-		-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	160864	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 -	13574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	743 1	7842 2	N	-0-			-0-
02		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	641 1	7068 2	N	-0-			-0-
03		8277 X	7803	-0-	-474	-0-	647 1	7156 2	N	-0-			-0-
04		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	736 1	7552 2	N	-0-			-0-
05		8339 X	7742	-0-	-597	-0-	652 1	7090 2	N	-0-			-0-
06		8070 X	7957	-0-	-113	-0-	694 1	7263 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		6	RRCID ->	160884	COMPL. DATE	10/05/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF.11502 -	14432	
01		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	679 1	7161 2	N	-0-			-0-
02		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	581 1	6403 2	N	-0-			-0-
03		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	609 1	6739 2	N	-0-			-0-
04		7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	627 1	6436 2	N	-0-			-0-
05		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	603 1	6554 2	N	-0-			-0-
*06		6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	581 1	6086 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164383	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15068	PERF.11394 -	14855	
01		682 N	270	-0-	-412	-0-	23 1	247 2	N	-0-			-0-
02		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	90 1	989 2	N	-0-			-0-
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	110 1	1216 2	N	-0-			-0-
04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	71 1	733 2	N	-0-			-0-
05		1147 N	857	-0-	-290	-0-	72 1	785 2	N	-0-			-0-
06		1290 N	433	-0-	-857	-0-	38 1	395 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		2	RRCID ->	164834	COMPL. DATE	09/29/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.13493 -	13501	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166625	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11626 -	14036	
01		1240 N	1218	-0-	-22	-0-	105 1	1113 2	N	-0-			-0-
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	131 1	1449 2	N	-0-			-0-
03		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	103 1	1145 2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	95 1	980 2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	107 1	1164 2	N	-0-			-0-
*06		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	181 1	1895 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167581	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	15216	PERF.10451 -	15000	
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	90 1	955 2	N	-0-			-0-
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	79 1	874 2	N	-0-			-0-
03		780 N	780	-0-	-0-	-0-	65 1	715 2	N	-0-			-0-
04		750 N	619	-0-	-131	-0-	55 1	564 2	N	-0-			-0-
05		775 N	563	-0-	-212	-0-	47 1	516 2	N	-0-			-0-
06		750 N	571	-0-	-179	-0-	50 1	521 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168764	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10103 -	13144	
01		961 N	931	-0-	-30	-0-	81 1	850 2	N	-0-			-0-
02		928 N	855	-0-	-73	-0-	71 1	784 2	N	-0-			-0-
03		992 N	985	-0-	-7	-0-	82 1	903 2	N	-0-			-0-
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	85 1	877 2	N	-0-			-0-
05		964 N	964	-0-	-0-	-0-	81 1	883 2	N	-0-			-0-
*06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	84 1	884 2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID -> 170745			COMPL. DATE 05/17/1998			TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
01	1592 X	450	-0-	-1142	-0-			39 1	411 2	N	-0-	-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-			34 1	375 2	N	-0-	-0-
03	465 N	303	-0-	-162	-0-			25 1	278 2	N	-0-	-0-
04	450 N	258	-0-	-192	-0-			23 1	235 2	N	-0-	-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID -> 170839			COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID -> 171513			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID -> 172097			COMPL. DATE 10/08/1998			TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID -> 172268			COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID -> 172363			COMPL. DATE 06/29/1998			TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID -> 173041			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)		//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	173644	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.14152 - 14176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176825	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13639 - 13970	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192865	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.13016 - 13486	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194713	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13122 - 13750	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243539	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14216 - 14244	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	243752	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12932 - 12962	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257482	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13040 - 13076	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-34-47)		10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 2		RRCID -> 152904		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12528 - 15766				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		341 N	187	-0-	-154	-0-	16 1	171 2	N		-0-			-0-
02		203 N	155	-0-	-48	-0-	13 1	142 2	N		-0-			-0-
03		248 N	184	-0-	-64	-0-	15 1	169 2	N		-0-			-0-
04		180 N	128	-0-	-52	-0-	11 1	117 2	N		-0-			-0-
05		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 2		N		-0-			-0-
06		180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2		N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 154304		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.11880 - 13785				
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	262 1	2768 2	N		-0-			-0-
02		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	195 1	2148 2	N		-0-			-0-
03		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	459 1	5072 2	N		-0-			-0-
04		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	607 1	6225 2	N		-0-			-0-
05		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	578 1	6278 2	N		-0-			-0-
*06		4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	420 1	4398 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 158900		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 15216		PERF.12536 - 12674				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 6		RRCID -> 160882		COMPL. DATE 05/04/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.14398 - 14432				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 8		RRCID -> 164252		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 15030				
01		1023 N	915	-0-	-108	-0-	79 1	836 2	N		-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0-	-0-	73 1	801 2	N		-0-			-0-
03		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	83 1	923 2	N		-0-			-0-
04		981 N	981	-0-	-0-	-0-	87 1	894 2	N		-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	85 1	928 2	N		-0-			-0-
*06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	102 1	1073 2	N		-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 11		RRCID -> 164375		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.13794 - 14855				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 7		RRCID -> 166629		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13849 - 14036				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BOB WEST (L-34-47)			//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		8	RRCID -> 170841		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 15678		PERF.12720 - 15167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	198 1	2089 2		N	-0-		-0-
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	170 1	1870 2		N	-0-		-0-
03		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	185 1	2051 2		N	-0-		-0-
04		2070 N	1974	-0-	-96	-0-	175 1	1799 2		N	-0-		-0-
05		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	170 1	1845 2		N	-0-		-0-
06		2070 N	2023	-0-	-47	-0-	176 1	1847 2		N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		15	RRCID -> 171210		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 15100		PERF.10844 - 14878	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		10	RRCID -> 171510		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 15150		PERF.11157 - 14882	
01		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	775 1	8182 2		N	-0-		1
02		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	542 1	5974 2		N	-0-		1
03		18869 X	18869	-0-	-0-	-0-	1564 1	17305 2		N	-0-		1
04		14753 X	14753	-0-	-0-	-0-	1310 1	13443 2		N	-0-		1
05		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	473 1	5138 2		N	-0-		1
*06		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	688 1	7199 2		N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		11	RRCID -> 172096		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13083 - 15040	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		10	RRCID -> 172345		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15098		PERF.10100 - 14796	
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	2 1	25 2		N	-0-		-0-
02		58 N	5	-0-	-53	-0-	5 2			N	-0-		-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2			N	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			N	-0-		-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	23 1	253 2		N	-0-		-0-
*06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	22 1	235 2		N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 172811		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 15050		PERF.10194 - 14785	
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	37 1	394 2		N	-0-		-0-
02		464 N	425	-0-	-39	-0-	35 1	390 2		N	-0-		-0-
03		589 N	506	-0-	-83	-0-	42 1	464 2		N	-0-		-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	46 1	471 2		N	-0-		-0-
05		465 N	410	-0-	-55	-0-	35 1	375 2		N	-0-		-0-
06		480 N	409	-0-	-71	-0-	36 1	373 2		N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		14	RRCID -> 173039		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 14447		PERF.11860 - 14014	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.// 10041 376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176821		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	114 1	1202 2	N	-0-	-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	109 1	1197 2	N	-0-	-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	123 1	1362 2	N	-0-	-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	132 1	1355 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	112 1	1216 2	N	-0-	-0-
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	123 1	1283 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #: 14		RRCID -> 190273		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A		
01	5115 X	5039	-0-	-76	-0-	436 1	4603 2	N	-0-	-0-
02	4756 X	4739	-0-	-17	-0-	394 1	4345 2	N	-0-	-0-
03	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	421 1	4652 2	N	-0-	-0-
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	443 1	4542 2	N	-0-	-0-
05	5053 X	4451	-0-	-602	-0-	375 1	4076 2	N	-0-	-0-
06	4920 X	3963	-0-	-957	-0-	346 1	3617 2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #: 13		RRCID -> 192694		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808		
01	8446 X	8446	-0-	-0-	-0-	731 1	7715 2	N	-0-	-0-
02	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	623 1	6868 2	N	-0-	-0-
03	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	582 1	6433 2	N	-0-	-0-
04	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	683 1	7006 2	N	-0-	-0-
05	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	624 1	6785 2	N	-0-	-0-
*06	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	623 1	6522 2	N	-0-	-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 241704		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 16		RRCID -> 245533		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #: 17		RRCID -> 248099		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

BOB WEST (ROLETA)		10041 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 4		RRCID -> 192763		COMPL. DATE 05/28/2002		TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A	
SANDIA "C"											
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	-0-
02	841 N	831	-0-	-10	-0-	51	1	780	2	N	-0-
03	961 N	890	-0-	-71	-0-	55	1	835	2	N	-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	49	1	855	2	N	-0-
05	899 N	865	-0-	-34	-0-	48	1	817	2	N	-0-
*06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-

STATE PARK		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 9		RRCID -> 229918		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BOB WEST (2700)		10041 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		WELL #: 3		RRCID -> 150554		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714	
GUERRA											
01	14B2 EXT	21	-0-	21	61	21	3			Y	-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	65	4	3			Y	-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	69	4	3			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-
05	40	-0-	-0-	-40	29					Y	-0-
*06	29 R	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		WELL #: 1ST		RRCID -> 180337		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324	
U.S.A. GAS UNIT 2											
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALMYRA		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 11		RRCID -> 189851		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900					
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-
*06	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-

RAMIREZ, MARIA V.		10043 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
WELL #: 5ST		RRCID -> 191415		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438					
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750										
PALMRYA		WELL #:		16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	9647 - 11268		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
03	651 N	638	-0-	-13	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
04	570 N	543	-0-	-27	-0-	-0-	543	3		N	-0-			-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	10500 - 10530		
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			60
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			60
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			60
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3		Y	-0-			60
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3		Y	-0-			60
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			60

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6616 - 6764		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			3
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			3
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			3
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			3
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			3
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			3

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	6966 - 6992		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6867 - 7195		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)				10043 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP				003599										
PALMRYA MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	166579	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7616 - 8395		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599														
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750														
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196														

01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			8
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			8
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			8
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			8
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			8
*06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278														

01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394														

01		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3		N	-0-			-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
03		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
*06		2130 N	2055	-0-	-75	-0-	2055	3		N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220														

01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528														

01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750																
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002										TOTAL DEPTH	10510	PERF.	2666	-	3610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8052	-	8107	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8470	-	8502	
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7860	-	7904	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996										TOTAL DEPTH	13402	PERF.	8532	-	9056	
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996										TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8076	-	8306	
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996										TOTAL DEPTH	8912	PERF.	8216	-	8628	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	6232 3		N	-0-		19
02		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 3		N	-0-		19
03		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 3		N	-0-		19
04		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6367 3		N	-0-		19
05		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6228 3		N	-0-		19
*06		6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	6255 3		N	-0-		19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3		N	-0-		-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 3		N	-0-		-0-
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		-0-
04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-		-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-		-0-
*06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3		N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
01		11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	11229 3		N	-0-		-0-
02		10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	10660 3		N	-0-		-0-
03		11117 X	11117	-0-	-0-	-0-	11117 3		N	-0-		-0-
04		10097 X	10097	-0-	-0-	-0-	10097 3		N	-0-		-0-
05		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853 3		N	-0-		-0-
*06		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006 3		N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-		-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-		-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-		-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-		-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
04		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		N	-0-		-0-
*06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
01		5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3		N	-0-		7
02		4437 X	3303	-0-	-1134	-0-	3303 3		N	-0-		7
03		5456 X	4970	-0-	-486	-0-	4970 3		N	-0-		7
04		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5857 3		N	-0-		7
05		5456 X	3577	-0-	-1879	-0-	3577 3		N	-0-		7
06		5040 X	2630	-0-	-2410	-0-	2630 3		N	-0-		7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-		-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
04		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-		-0-
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750													
SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-	
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-	
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
04		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	-0-		-0-	
05		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-	
*06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-	

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418													
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-		-0-	
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-	
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-	
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3		N	-0-		-0-	
*06		90 N	52	-0-	-38	-0-	52 3		N	-0-		-0-	

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608													
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 3		N	-0-		14	
02		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3		N	-0-		14	
03		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-		14	
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 3		N	-0-		14	
05		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-		14	
*06		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-		14	

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504													
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-	
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-		-0-	
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-	
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-	
*06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-		-0-	

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902													
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-		-0-	
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-		-0-	
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-		-0-	
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-		-0-	
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3		N	-0-		-0-	
*06		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-		-0-	

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488													
01		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-		-0-	
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-		-0-	
03		1674 N	986	-0-	-688	-0-	986 3		N	-0-		-0-	
04		1620 N	1257	-0-	-363	-0-	1257 3		N	-0-		-0-	
05		1333 N	985	-0-	-348	-0-	985 3		N	-0-		-0-	
*06		960 N	850	-0-	-110	-0-	850 3		N	-0-		-0-	

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614													
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		20	
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		20	
03		62 N	28	-0-	-34	-0-	28 3		N	-0-		20	
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		20	
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		N	-0-		20	
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		20	

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750										
FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

PALMYRA			WELL #:		11	RRCID ->	168964	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 9150 - 9390			
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ "A"			WELL #:		1	RRCID ->	177035	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	15000	PERF. 8016 - 8152			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		15	RRCID ->	191409	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	12001	PERF. N/A			
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			14
02		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-			14
03		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			14
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-			14
05		1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-			14
*06		1050 N	949	-0-	-101	-0-	949	3			N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		A 2	RRCID ->	191414	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A			
01		2232 X	1731	-0-	-501	-0-	1731	3			N	-0-			-0-
02		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-			-0-
04		2040 X	1183	-0-	-857	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-			-0-
*06		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		16T	RRCID ->	192427	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 8764 - 9190			
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			-0-
05		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
*06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		Y	-0-			-0-
02	1740 N	1442	-0-	-298	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
03	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828 2		Y	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-			-0-
*06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-			-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

01	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 2		Y	-0-			-0-
02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		Y	-0-			-0-
03	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4875 2		Y	-0-			-0-
04	5550 X	4522	-0-	-1028	-0-	4522 2		Y	-0-			-0-
05	5735 X	905	-0-	-4830	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
06	5550 X	1461	-0-	-4089	-0-	1461 2		Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40 1	221 2	Y	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	39 1	200 2	Y	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	46 1	214 2	Y	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	216 1	1184 2	N	3	3 8		-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	219 1	1112 2	N	3	3 8		-0-
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	253 1	1164 2	N	2	2 8		-0-
04	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	229 1	1100 2	N	1	1 8		-0-
05	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	219 1	1101 2	N	1	1 8		-0-
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	228 1	1164 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	466 1	2554 2	Y	19			137
02	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	456 1	2312 2	Y	10			147
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	519 1	2391 2	Y	8			155
04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	515 1	2475 2	Y	7			162
05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	523 1	2625 2	Y	3			165
*06	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	469 1	2389 2	Y	-0-			165

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9132 3		N	-0-			-0-
02		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620 3		N	-0-			-0-
03		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	10431 3		N	-0-			-0-
04		10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	10185 3		N	-0-			-0-
05		10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	10067 3		N	-0-			-0-
*06		9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	9530 3		N	-0-			-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

01		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			-0-
03		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
04		540 N	496	-0-	-44	-0-	496 3		N	-0-			-0-
05		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3		N	-0-			-0-
*06		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

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

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

01		8246 R	8246	-0-	-0-	-0-	7699 3	547 9	Y	497	829 1		3543
02		17922	6281	-0-	-11641	-0-	114 1	5715 3	Y	411	281 1		3673
03		19158	5665	-0-	-13493	-0-	452 9	4752 3	Y	386	275 1		3784
04		8700 #	4746	-0-	-3954	-0-	488 1	4090 3	Y	255	284 1		3755
05		8990 #	4354	-0-	-4636	-0-	425 9	3028 3	Y	364	420 1		3699
06		7980 #	2719	-0-	-5261	-0-	375 1	1747 3	Y	241	139 1		3801
							281 9						
							926 1						
							400 9						
							707 1						
							265 9						

OIL AND GAS DIVISION

BOLD FORBES (9800)		10210 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
EXXON-YATES RANCH FEE "D"		WELL #:	11	RRCID ->	161710	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9590 - 9843
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BOOTH RANCH (WILCOX 3500)		10606 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MIDDLETON, T. H.		WELL #:	E 4 C	RRCID ->	078036	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2020		- P/A 03/20/20							

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)		10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #:	L 57	RRCID ->	221863	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9674	PERF.	9564 - 9614
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-	

BOROSA, E. (4460 FRIO)		10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK EST. -C-		WELL #:	8	RRCID ->	131371	COMPL. DATE	12/01/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	4462 - 4478
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)		10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #:	11	RRCID ->	259012	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7271 - 7315
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
SLICK ESTATE -C-		WELL #:	7	RRCID ->	173177	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	7919 - 7932
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) //CONT.// 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-				3
02	T. A.	97	-0-	97	-97	2	1	95	2	Y	-0-				3
03	199 R	102	-0-	-97	-0-	12	1	83	2	Y	6	5	1		4
04	210 N	54	-0-	-156	-0-	2	1	52	2	Y	-0-				4
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-				4
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	1	1	18	2	Y	1				5
						1	9								

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 X	2473	-0-	-317	-0-	2473	2			Y	-0-				3
02	DLQ G-10	3332	-0-	3332	3332	56	1	3276	2	Y	-0-				3
03	3000 N	4109	-0-	1109	4441	505	1	3499	2	Y	95	77	1		21
04	3000 N	1292	-0-	-1708	2733	46	1	1246	2	Y	-0-				21
05	3868 X	1135	-0-	-2733	-0-	73	1	1062	2	Y	-0-				21
06	2160 X	992	-0-	-1168	-0-	70	1	918	2	Y	4				25
						4	9								

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3210	-0-	110	1196	3210 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2482	-0-	2482	3678	42 1	2440 2		Y	-0-			-0-
03	3420	2649	-0-	-771	2907	319 1	2214 2		Y	105	86 1		19
04	3420	2550	-0-	-870	2037	116 9							
05	3534	2476	-0-	-1058	979	91 1	2459 2		Y	-0-			19
*06	3311 R	2332	-0-	-979	-0-	159 1	2317 2		Y	-0-			19
						166 1	2159 2		Y	6			25
						7 9							

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)			10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 4 C		RRCID -> 009485		COMPL. DATE 06/21/1964			TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 80 C		RRCID -> 009488		COMPL. DATE 07/21/1959			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 211FH		RRCID -> 034208		COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741					
01	4123 X	3957	-0-	-166	-0-		39	1	3918	2	Y	-0-			-0-
02	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		18	1	4695	2	Y	-0-			-0-
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-		8	1	4693	2	Y	-0-			-0-
04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		3	1	4725	2	Y	-0-			-0-
05	5053 X	4395	-0-	-658	-0-		1	1	4394	2	Y	-0-			-0-
*06	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		89	1	3524	2	Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 404		RRCID -> 039347		COMPL. DATE 05/20/1966			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E 68 D		RRCID -> 050636		COMPL. DATE 04/30/1971			TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698					
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		58	1	1202	2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	7678	-0-	4778	4778		251	1	7427	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	8233	-0-	5133	9911		226	1	8007	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	5999	-0-	2999	12910		172	1	5827	2	Y	-0-			-0-
05	19332 X	6422	-0-	-12910	-0-		188	1	6234	2	Y	-0-			-0-
*06	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-		121	1	4798	2	Y	-0-			-0-
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 73CT		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 08/20/1954			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403					
01	1333 N	927	-0-	-406	-0-		43	1	884	2	Y	-0-			-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-		29	1	860	2	Y	-0-			-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-		14	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	930 N		-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
05	992 N		-0-	-992	-0-						Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 354DF		RRCID -> 062407		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 332 F		RRCID -> 063461		COMPL. DATE 12/10/1996		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040		
01	15748 X	11767	-0-	-3981	-0-	542 1	11225 2	Y	-0-	-0-
02	14152 X	12664	-0-	-1488	-0-	414 1	12250 2	Y	-0-	-0-
03	15128 X	9871	-0-	-5257	-0-	271 1	9600 2	Y	-0-	-0-
04	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	418 1	14140 2	Y	-0-	-0-
05	13547 X	12001	-0-	-1546	-0-	351 1	11650 2	Y	-0-	-0-
*06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	144 1	5724 2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 213DF		RRCID -> 064116		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 99 C		RRCID -> 067354		COMPL. DATE 01/02/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750		
01	279 N	102	-0-	-177	-0-	4 1	98 2	Y	-0-	-0-
02	232 N	95	-0-	-137	-0-	4 1	91 2	Y	-0-	-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29 1	497 2	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 318 D		RRCID -> 070024		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 424DF		RRCID -> 071074		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	8463 X	4391	-0-	-4072	-0-	202 1	4189 2	Y	-0-
02	7453 X	6843	-0-	-610	-0-	224 1	6619 2	Y	-0-
03	7223 X	6442	-0-	-781	-0-	177 1	6265 2	Y	-0-
04	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	208 1	7031 2	Y	-0-
05	7316 X	7234	-0-	-82	-0-	212 1	7022 2	Y	-0-
*06	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	141 1	5617 2	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 536 F		RRCID -> 071737		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694	
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	64 1	1522 2	Y	-0-
02	1421 N	1313	-0-	-108	-0-	50 1	1263 2	Y	-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	93 1	1621 2	Y	-0-
04	1470 N	63	-0-	-1407	-0-	5 1	58 2	Y	-0-
05	1395 N	809	-0-	-586	-0-	41 1	768 2	Y	-0-
*06	1600 N	2089	-0-	489	489	137 1	1952 2	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 289 D		RRCID -> 074955		COMPL. DATE 12/25/1978		TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 545DF		RRCID -> 076388		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 548DF		RRCID -> 076412		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080	
01	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	135 1	2785 2	Y	-0-
02	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	113 1	3355 2	Y	-0-
03	2728 X	635	-0-	-2093	-0-	17 1	618 2	Y	-0-
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	102 1	3461 2	Y	-0-
05	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	116 1	3831 2	Y	-0-
*06	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	71 1	2821 2	Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 546 F		RRCID -> 076851		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 364HJ		RRCID -> 077272		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6246 - 6647
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5838 - 6240
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7176 - 7184
01		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	Y	-0-		-0-
02		2813 X	259	-0-	-2554	-0-	259	2	Y	-0-		-0-
03		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-		-0-
04		2910 X	1862	-0-	-1048	-0-	1862	2	Y	-0-		-0-
05		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2	Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	2881	-0-	2881	-0-	2881	2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		586DF	RRCID ->	102751	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	5008 - 6650
01		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	9	9	1
							10	9				
02		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	10	9	1
							11	9				
03		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	9	10	1
							10	9				
04		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	9	8	1
							10	9				
05		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	8	8	1
							9	9				
*06		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	22	15	1
							24	9				

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		407DF	RRCID ->	106401	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	4709 - 6436
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	Y	-0-		-0-
02		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		-0-
04		990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 24	RRCID ->	106852	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6258 - 6781
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	Y	-0-		-0-
02		1653 N	121	-0-	-1532	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-
04		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 621		RRCID -> 112628		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8277 X	7950	-0-	-327	-0-	323 1	7621 2	Y	5 5 1	1
02	7772 X	1198	-0-	-6574	-0-	6 9	1152 2	Y	-0- 1 1	-0-
03	8308 X	1701	-0-	-6607	-0-	46 1	1608 2	Y	1 1 1	-0-
04	8040 X	36	-0-	-8004	-0-	92 1	33 2	Y	-0-	-0-
05	7936 X	192	-0-	-7744	-0-	1 9	182 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 618		RRCID -> 118174		COMPL. DATE 06/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390		
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	55 1	1293 2	Y	-0-	-0-
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	48 1	1208 2	Y	-0-	-0-
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49 1	856 2	Y	-0-	-0-
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-	-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 547DF		RRCID -> 118272		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 291DH		RRCID -> 127849		COMPL. DATE 06/07/1988		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 590DF		RRCID -> 127868		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 344DF		RRCID -> 129189		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536		
01	5084 X	2933	-0-	-2151	-0-	135 1	2798 2	Y	-0-	-0-
02	4698 X	4033	-0-	-665	-0-	132 1	3901 2	Y	-0-	-0-
03	5022 X	4252	-0-	-770	-0-	117 1	4135 2	Y	-0-	-0-
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	119 1	4026 2	Y	-0-	-0-
05	4309 X	3766	-0-	-543	-0-	110 1	3656 2	Y	-0-	-0-
*06	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	48 1	1897 2	Y	-0-	-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 4752 - 6318		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	3947	-0-	3947	3947	182	1	3765	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	5334	-0-	5334	9281	174	1	5160	2	Y	-0-	-0-
03	14043 X	4762	-0-	-9281	-0-	131	1	4631	2	Y	-0-	-0-
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	130	1	4410	2	Y	-0-	-0-
05	5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	111	1	3685	2	Y	-0-	-0-
06	3900 X	3737	-0-	-163	-0-	92	1	3645	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 495		RRCID -> 131347		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 6975		PERF. 6623 - 6636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 435 F		RRCID -> 131353		COMPL. DATE 04/26/1989		TOTAL DEPTH 7571		PERF. 6572 - 6580		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543		PERF. 4792 - 6222		
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2607	2	Y	-0-	-0-
02	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	83	1	2462	2	Y	-0-	-0-
03	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	82	1	2887	2	Y	-0-	-0-
04	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	83	1	2809	2	Y	-0-	-0-
05	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	83	1	2767	2	Y	-0-	-0-
*06	1600 N	2762	-0-	1162	1162	68	1	2694	2	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 636F		RRCID -> 137414		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 7369		PERF. 5741 - 5788		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5539 - 6416		
01	10261 X	4433	-0-	-5828	-0-	204	1	4228	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	9599 X	2970	-0-	-6629	-0-	97	1	2872	2	Y	1	-0-
						1	9					
03	10230 X	10165	-0-	-65	-0-	279	1	9877	2	Y	8	1
						9	9					
04	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	289	1	9782	2	Y	7	2
						8	9					
05	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	289	1	9581	2	Y	5	1
						6	9					
*06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	202	1	8056	2	Y	5	2
						6	9					

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 43DF		RRCID -> 140279	COMPL. DATE 09/26/1991	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6342	- 6653			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 36B		RRCID -> 152433	COMPL. DATE 11/08/1994	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 6625	- 6650			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715	COMPL. DATE 03/10/2009	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 6088	- 6098			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 802		RRCID -> 258152	COMPL. DATE 04/07/2011	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 6466	- 6472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M850E		RRCID -> 268603	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6850	- 6958			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5154	- 5364			
01	3534 X	3154	-0-	-380	-0-	145 1	3007 2	Y	2	2 1	-0-
02	3306 X	3052	-0-	-254	-0-	100 1	2950 2	Y	2	2 1	-0-
03	3534 X	2980	-0-	-554	-0-	82 1	2896 2	Y	2	2 1	-0-
04	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	98 1	3326 2	Y	3	2 1	1
05	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	91 1	3030 2	Y	2	2 1	1
06	DLQ G-10	2192	-0-	2192	2192	54 1	2137 2	Y	1	1 1	1

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7282 - 7284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 2870 - 4648	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		927	RRCID ->	279108	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	7330	PERF. N/A	
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	1170 N NO RPT	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BORREGOS (VICKSBURG)				10730 016	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		801	RRCID ->	260451	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	10201	PERF. 8331 - 8335	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BORREGOS (ZONE K-08)				10730 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9992 - 10116	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	64	-0-	64	64	62 2	2 9		Y	2	2 1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-		-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M804E	RRCID ->	258848	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10069 - 10124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORREGOS (ZONE K-11)			10730 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M100E		RRCID -> 277477		COMPL. DATE 04/18/2015			TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	542	-0-	542	2221	478	2	64	9	N	58	59	1		8
02		14B2 EXT	442	-0-	442	2663	388	2	54	9	N	49	49	1		8
03		187	154	-0-	-33	2630	154	2			N	-0-	8	1		-0-
04		330		-0-	-330	2300					N	-0-				-0-
05		2300 N		-0-	-2300	-0-					N	-0-				-0-
06		150 N		-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: M102E		RRCID -> 278021		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038						
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1522	2	58	9	Y	53	52	1		8
02		1305 N	1055	-0-	-250	-0-	1014	2	41	9	Y	37	39	1		6
03		1395 N	1255	-0-	-140	-0-	1205	2	50	9	Y	45	45	1		6
04		1350 N		-0-	-1350	-0-					Y	-0-	6	1		-0-
05		1116 N		-0-	-1116	-0-					Y	-0-				-0-
06		1200 N		-0-	-1200	-0-					Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE S-15, N)			10730 654		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 364 D		RRCID -> 052161		COMPL. DATE 01/03/1972			TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A						
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E)			10730 818		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: M815E		RRCID -> 268093		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516						
01		5456 #	5060	-0-	-396	-0-	4950	2	110	9	Y	100	97	1		14
02		4988 #	4426	-0-	-562	-0-	4326	2	100	9	Y	91	90	1		15
03		5332 #	4268	-0-	-1064	-0-	4170	2	98	9	Y	89	93	1		11
04		5160 #	4039	-0-	-1121	-0-	3954	2	85	9	Y	77	71	1		17
05		5053 #	4031	-0-	-1022	-0-	3953	2	78	9	Y	71	71	1		18
*06		4824	4497	-0-	-327	-0-	4414	2	83	9	Y	75	62	1		31

BORREGOS, (ZONE V-19,N)			10730 825		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 594		RRCID -> 121407		COMPL. DATE 04/19/2005			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORREGOS (ZONE V-35)			10730 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.			253162													
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 581		RRCID -> 101858		COMPL. DATE 09/10/1982			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8982 - 9324	
01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	41 1	551 2	N	7	7 1	1
							8 9					
02	707 N	707	-0-	-0-	B	-0-	49 1	658 2	N	-0-	1 1	-0-
03	1068 N	1068	-0-	-0-	B	-0-	73 1	995 2	N	-0-		-0-
04	570 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	775 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	1020 N		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8880 - 8918	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE V-40)				10730 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	275296	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9310 - 9335	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9280 - 9324	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

BORREGOS (ZONE 7730')				10730 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		562	RRCID ->	095306	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7727 - 7732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

BOYLE (H-)		11096 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166											
ROOS BENNETT B		WELL #: 01		RRCID -> 257356		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 4104		PERF. 3744 - 3747			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	191	9	N	174	227
02	435 N	382	-0-	-53	-0-	-0-	220	2	162	9	N	147	189
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	-0-	213	2	211	9	N	192	381
04	390 N	293	-0-	-97	-0-	-0-	111	2	182	9	N	165	364
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	-0-	114	2	168	9	N	153	517
06	420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	120	2	227	9	N	206	540

BOYLE (3100)		11096 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
GARCIA, M. M. "D"		WELL #: 27		RRCID -> 135985		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3098 - 3138			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	-0-	477	2			N	-0-	-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	-0-	460	2			N	-0-	-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-	-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-	-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-

BOYLE (3400)		11096 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166											
ROOS BENNETT		WELL #: 1 C		RRCID -> 234613		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3298 - 3306			
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOYLE (4700)		11096 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425											
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 223002		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6050 - 6128			
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-	-0-
05	155 N	34	-0-	-121	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOYLE, E. (3500)		11097 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166											
ROOS BENNETT		WELL #: 1 T		RRCID -> 234611		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3460 - 3478			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORPHAN WELLS, LLC 627006
 CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

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

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2387			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2387			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2387			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2387			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2387			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2387			N	NO RPT			-0-

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1675			N	NO RPT			-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1675			N	NO RPT			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1675			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1675			N	NO RPT			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1675			N	NO RPT			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1675			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2019 - P/A 10/16/2019

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
 FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

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

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	125039	COMPL. DATE	08/10/1987	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7550 - 7560				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, DORIS ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	125955	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	8488	PERF. 8096 - 8120				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	126053	COMPL. DATE	11/25/1987	TOTAL DEPTH	8473	PERF. 7540 - 7545				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	131345	COMPL. DATE	12/16/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5785 - 6185				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN EXPLORATION, INC.		829289		WELL #:		1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 - 8124		
01	1953 N	1873	-0-	-80	-0-		1842	2	31	9	N	28			109
02	1885 N	1735	-0-	-150	-0-		1705	2	30	9	N	27			136
03	1891 N	1709	-0-	-182	-0-		1677	2	32	9	N	29	147	1	18
04	1800 N	1734	-0-	-66	-0-		1708	2	26	9	N	24			42
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-		1747	2	31	9	N	28			70
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1682	2	30	9	N	27			97

BRANNON (GUEDIN, LO.)		11420 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.10206 - 10234		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-			157
02	493 N	421	-0-	-72	-0-		421	2			N	-0-			157
03	620 N	371	-0-	-249	-0-		371	2			N	-0-			157
04	570 N	266	-0-	-304	-0-		266	2			N	-0-			157
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			157
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	3			N	-0-			157

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

BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
REILLY HEIRS				WELL #: 32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	4924	-	4938	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7498	-	7546	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				259
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				259
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				259
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				259
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				259
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				259

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 4	RRCID ->	242006	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6940	-	7034	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				165

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #: 2	RRCID ->	243590	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	6710	-	6814	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				184

MARGO, R.E. HEIRS				WELL #: 3	RRCID ->	246237	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9277	-	9288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662											
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 9	RRCID ->	201194	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5208	-	6972	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007										TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7038 - 7340				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007										TOTAL DEPTH	7926	PERF. 6550 - 6556				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007										TOTAL DEPTH	7729	PERF. 5684 - 7494				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	8089	PERF. 7340 - 8002				
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	9	1	1015	2	Y	8	8	1			2
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	9	9	1			2
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	70	1	978	2	Y	11	10	1			3
04	990 N	911	-0-	-79	-0-	899	2	12	9	Y	11	11	1			3
05	1085 N	967	-0-	-118	-0-	965	2	2	9	Y	2	1	1			4
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-	23	1	899	2	Y	16	17	1			3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015										TOTAL DEPTH	7648	PERF. 6632 - 6660				
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	8	1	983	2	Y	1	1	1			6
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	Y	1	5	1			2
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	3	2	1			3
04	960 N	412	-0-	-548	-0-	409	2	3	9	Y	3	3	1			3
05	1054 N	433	-0-	-621	-0-	433	2			Y	-0-					3
06	780 N	100	-0-	-680	-0-	2	1	94	2	Y	4	4	1			3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH	7772	PERF. 7167 - 7174				
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					3
02	348 N	169	-0-	-179	-0-	169	2			Y	-0-					3
03	372 N	168	-0-	-204	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					3
05	88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662											
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	60	RRCID ->	216406	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	6276 - 7506
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	59	RRCID ->	218400	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	5638 - 5668
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	62	RRCID ->	218828	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6286 - 6292
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	65	RRCID ->	220443	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HERMANN, E.		WELL #:	10	RRCID ->	220914	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	5286 - 5298
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1	

DEGARCIA, B. G.		WELL #:	63	RRCID ->	221352	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6866 - 7576
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

 BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	9	1	1094	2	Y	16	5
						18	9					
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	990	2	Y	18	4
						20	9					
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	74	1	1038	2	Y	23	6
						25	9					
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	Y	5	9
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	25	1	980	2	Y	33	7
						36	9					

 ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	9	1	1085	2	Y	2	1
						2	9					
02	957 N	888	-0-	-69	-0-	48	1	838	2	Y	2	1
						2	9					
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	3	1
						3	9					
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1130	2	3	9	Y	3	1
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-	1
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	Y	4	1
						4	9					

 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

01	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	16	1	1827	2	Y	11	3
						12	9					
02	2233 X	2012	-0-	-221	-0-	109	1	1891	2	Y	11	2
						12	9					
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	162	1	2257	2	Y	16	4
						18	9					
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2328	2	17	9	Y	15	4
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1929	2	3	9	Y	3	6
06	1800 N	663	-0-	-1137	-0-	16	1	625	2	Y	20	4
						22	9					

 FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

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

 CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	5	1	556	2	Y	16	16	1	5
							18	9							
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	567	2	19	9	Y	17	19	1	3
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	24	21	1	6
							26	9							
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	559	2	25	9	Y	23	23	1	6
05		620 N	559	-0-	-61	-0-	553	2	6	9	Y	5	2	1	9
06		600 N	559	-0-	-41	-0-	13	1	511	2	Y	32	35	1	6
							35	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384															
01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	22	1	2640	2	Y	1	1	1	24
							1	9							
02		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	1	1	1	24
							1	9							
03		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	147	1	2054	2	Y	2	2	1	24
							2	9							
04		2580 N	1938	-0-	-642	-0-	1935	2	3	9	Y	3	3	1	24
05		2201 N	1882	-0-	-319	-0-	1882	2			Y	-0-			24
06		2130 N	1863	-0-	-267	-0-	46	1	1813	2	Y	4	4	1	24
							4	9							

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400															
01		3472 X	2848	-0-	-624	-0-	24	1	2822	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
02		3132 X	2650	-0-	-482	-0-	2648	2	2	9	Y	2	2	1	3
03		3162 X	2641	-0-	-521	-0-	176	1	2462	2	Y	3	3	1	3
							3	9							
04		3060 X	2725	-0-	-335	-0-	2722	2	3	9	Y	3	3	1	3
05		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	2	1	9	Y	1			4
*06		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	73	1	2885	2	Y	3	4	1	3
							3	9							

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008										TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6322 - 7522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008										TOTAL DEPTH	8420	PERF.	5182 - 5190		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008										TOTAL DEPTH	8299	PERF.	7268 - 7282		
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			3		
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			3		
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	3		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3		
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			3		
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT			3		

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008										TOTAL DEPTH	7529	PERF.	7242 - 7256		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1		

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	7999	PERF.	7446 - 7586		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019										TOTAL DEPTH	8099	PERF.	5472 - 6014		
01	27559	X	19917	-0-	-7642	-0-	167	1	19649	2	Y	92	93	1	28
							101	9							
02	25781	X	17259	-0-	-8522	-0-	934	1	16213	2	Y	102	110	1	20
							112	9							
03	25761	X	15857	-0-	-9904	-0-	1052	1	14680	2	Y	114	102	1	32
							125	9							
04	T. A.		13512	-0-	13512	13512	13393	2	119	9	Y	108	108	1	32
05	T. A.		21685	-0-	21685	35197	21656	2	29	9	Y	26	10	1	48
06	T. A.		17236	-0-	17236	52433	423	1	16647	2	Y	151	165	1	34
							166	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																	
01		7967 X	3373	-0-	-4594	-0-	28	1	3338	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02		5742 X	2950	-0-	-2792	-0-	160	1	2782	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03		5146 X	2824	-0-	-2322	-0-	188	1	2626	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
04		3210 X	2533	-0-	-677	-0-	2524	2	9	9	Y	8	8	1			1
05		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3447	2	2	9	Y	2	1	1			2
*06		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	123	1	4838	2	Y	11	12	1			1
							12	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17887 X	7037	-0-	-10850	-0-	57	1	6735	2	Y	223	227	1	8
						245	9							
02	13601 X	5553	-0-	-8048	-0-	288	1	4993	2	Y	247	255	1	-0-
						272	9							
03	11191 X	4968	-0-	-6223	-0-	308	1	4295	2	Y	332	297	1	35
						365	9							
04	9270 X	4455	-0-	-4815	-0-	4108	2	347	9	Y	315	316	1	34
05	9300 X	4714	-0-	-4586	-0-	4628	2	86	9	Y	78	29	1	83
06	6810 X	4200	-0-	-2610	-0-	92	1	3623	2	Y	441	482	1	42
						485	9							
REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922															
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	1	1	143	2	Y	3	3	1	2
							3	9							
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	163	2	3	9	Y	3	3	1	2
03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-			2
04		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-			2
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			2
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	150	2	Y	-0-			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594															
01		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	26	1	3044	2	Y	13	13	1	4
							14	9							
02		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3016	2	15	9	Y	14	15	1	3
03		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	216	1	3013	2	Y	19	17	1	5
							21	9							
04		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3202	2	20	9	Y	18	18	1	5
05		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3429	2	4	9	Y	4	2	1	7
06		2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			7

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376															
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
02		174 N	138	-0-	-36	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1	4
03		186 N	138	-0-	-48	-0-	9	1	127	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
04		T. A.	139	-0-	139	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	1	4
05		T. A.	105	-0-	105	-0-	244	2			Y	-0-			4
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				Y	NO RPT			4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662					
CHAPOTAL LAND CO.		WELL #: B 28		RRCID -> 248456	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7694	- 7700	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRAVO (WILCOX "A")				11539 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 140036	COMPL. DATE 10/24/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF. 9644	- 9660	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 256652	COMPL. DATE 02/26/2010	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9656	- 9660	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAVO (WILCOX 9750)				11539 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
BRAVO LAND COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 204579	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9696	- 9725	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAYTON (PERRY)				11546 190	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC.				829289					
RIVERS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 121126	COMPL. DATE 04/23/1986	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6558	- 6588	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	N	-0-	153 2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRAYTON (6600)				11546 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC.				829289					
MILLNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109318	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 6648	- 6662	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77 2	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. //CONT.// 829289
 HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	244	1	1553	2	N	176	186	1	35
							194	9							
02		1885 N	1750	-0-	-135	-0-	228	1	1334	2	N	171	173	1	33
							188	9							
03		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	248	1	1552	2	N	188	163	1	58
							207	9							
04		1920 N	305	-0-	-1615	-0-	32	1	249	2	N	22			80
							24	9							
05		1860 N	230	-0-	-1630	-0-	220	2	10	9	N	9			89
06		1950 N	1609	-0-	-341	-0-	102	1	1321	2	N	169	176	1	82
							186	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
 GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	244	1	482	2	N	159	179	1	27
							175	9							
02		870 N	802	-0-	-68	-0-	228	1	408	2	N	151	146	1	32
							166	9							
03		905 N	905	-0-	-0-	-0-	248	1	480	2	N	161	143	1	50
							177	9							
04		870 N	135	-0-	-735	-0-	32	1	84	2	N	17			67
							19	9							
05		868 N	132	-0-	-736	-0-	124	2	8	9	N	7			74
06		870 N	730	-0-	-140	-0-	102	1	439	2	N	172	174	1	72
							189	9							

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 10440 - 10504

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806																	
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	474	1	383	2	Y	-0-					-0-
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	813	1	383	2	Y	-0-					-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	557	1	611	2	Y	-0-					-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	309	1	669	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894																	
01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	600	1	484	2	N	21					196
							23	9									
02		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1027	1	484	2	N	-0-					196
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	250	1	274	2	N	21	30	1			187
							23	9									
04		930 N	468	-0-	-462	-0-	139	1	300	2	N	26					162
							29	9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500																	
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	59	1	48	2	Y	-0-					-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	19	1	9	2	Y	-0-					-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	196	1	215	2	Y	-0-					-0-
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	124	1	269	2	Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	120806	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10539 - 10620
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612							
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	174524	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	11361 PERF.11016 - 11020
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
GILLESPIE UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	127922	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	11245 PERF.10576 - 10640
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
VON BLUCHER		WELL #:	2 D	RRCID ->	129375	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	11472 PERF.11046 - 11126
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VON BLUCHER		WELL #:	4 D	RRCID ->	136027	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	11020 PERF.10922 - 10942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA JOLLA		WELL #:	4 F	RRCID ->	145366	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	12128 PERF.10944 - 11015
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	909	1	734	2	Y	-0-		-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-		-0-
03		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	1163	1	1275	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	4992	-0-	1992	1992	1577	1	3415	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1992					Y	NO RPT		-0-
06		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	402					Y	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950														
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	251	1	203	2	Y	142		1252
							156	9						
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-	431	1	203	2	Y	3		1255
							3	9						
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	129	1	141	2	Y	122	168 1	1209
							134	9						
04		540 N	388	-0-	-152	-0-	71	1	154	2	Y	148		958
							163	9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		958
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		958

BRELU (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024														
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A														
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
BARNES ESTATE

11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
916954
WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	279	1	3336	2	N	10	7	1	9
						11	9							
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	235	1	2831	2	N	1	10	1	-0-
						1	9							
03	3410 X	3355	-0-	-55	-0-	263	1	3090	2	N	2			2
						2	9							
04	3450 X	3202	-0-	-248	-0-	248	1	2953	2	N	1	2	1	1
						1	9							
05	3565 X	3097	-0-	-468	-0-	224	1	2872	2	N	1			2
						1	9							
06	3450 X	3135	-0-	-315	-0-	244	1	2890	2	N	1	1	1	2
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-			-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	10	1	123	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC
SOUTH CALLAGHAN RANCH

11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
916954
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

01	155 N	93	-0-	-62	-0-	7	1	86	2	N	-0-			-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	N	1			1
						1	9							
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	379	2	N	1			2
						1	9							
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	1	1	1	2
						1	9							

BRETTCANCE (LOBO 6)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
BARNES ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225												
01	1767 N	1386	-0-	-381	-0-	106	1	1269	2	N	10	7 1 9
02	1566 N	1150	-0-	-416	-0-	88	1	1061	2	N	1	10 1 -0-
03	1488 N	1271	-0-	-217	-0-	100	1	1169	2	N	2	2
04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	105	1	1249	2	N	1	2 1 1
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	103	1	1320	2	N	1	2
*06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	1225	2	N	1	1 1 2

BARNES ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206												
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	Y	-0-	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-	-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-	-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRETTCANCE, W. (MIDDLE WILCOX)												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC												
SOUTH CALLAGHAN RANCH												
WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880												
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	N	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-	-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-	-0-

BRIDWELL (HOCKLEY, UPPER)		11934 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		RPT		CNTY: DUVAL								
PEREZ, H. F.		653300																
ROGERS, RICHARD		WELL #: 2		RRCID -> 048024		COMPL. DATE 03/13/1970		TOTAL DEPTH 3543		PERF. 3520 - 3524								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE (LOBO)		12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: WEBB								
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197																
BRISCOE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118775		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8264 - 8989								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						14

TARE RESOURCES, LLC		836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		RPT		CNTY: WEBB								
BRISCOE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116446		COMPL. DATE 03/09/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8663 - 8758								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 201863		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8226 - 8370								
01	1705	X	1557	-0-	-148	-0-	90	1	1467	2	Y	-0-						-0-
02	1595	X	1518	-0-	-77	-0-	81	1	1437	2	Y	-0-						-0-
03	2263	X	1505	-0-	-758	-0-	65	1	1437	2	Y	3						3
							3	9										
04	2190	X	1433	-0-	-757	-0-	80	1	1352	2	Y	1						4
							1	9										
05	2263	X	1227	-0-	-1036	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-						4
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT						4

BRISCOE NUNNLEY		WELL #: 3		RRCID -> 209961		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8252 - 8384								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE (LOBO)		//CONT.// 12006 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026													
OLMITOS RANCH 1529		WELL #: 4		RRCID -> 226878		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	105	1	725	2	N	19				19
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	21	9	496	2	N	3				22
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	3	9	767	2	N	1				23
04	810 N	761	-0-	-49	-0-	89	1	665	2	N	14	13	8		24
*05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	1	9	482	2	N	5	5	8		24
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-	6	9			N	NO RPT				24
OLMITOS RANCH 463		WELL #: 3		RRCID -> 226883		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A						
01	2945 X	2935	-0-	-10	-0-	108	1	2827	2	N	-0-				6
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	104	1	3165	2	N	11				17
03	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	12	9	3087	2	N	20				37
04	2850 X	2500	-0-	-350	-0-	22	9	2413	2	N	3				40
05	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	84	1	2603	2	N	14	5	8		49
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-	3	9			N	NO RPT				49
BRISCOE (LOBO 8100)		12006 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
HUGHES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 140166		COMPL. DATE 10/03/1991			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415						
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	262	1	591	2	Y	-0-				42
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	334	1	885	2	Y	-0-				42
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	377	1	793	2	Y	-0-				42
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	329	1	710	2	Y	-0-				42
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	392	1	877	2	Y	1				43
*06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1	9	870	2	Y	2				45
HUGHES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 141297		COMPL. DATE 04/14/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
HUGHES RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 142477		COMPL. DATE 09/10/1992			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522						
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	580	1	1305	2	Y	1				70
02	1711 N	1675	-0-	-36	-0-	1	9	1216	2	Y	-0-				70
03	1705 N	1453	-0-	-252	-0-	469	1	984	2	Y	-0-				70
04	1530 N	1526	-0-	-4	-0-	483	1	1043	2	Y	-0-				70
05	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	439	1	981	2	Y	1				71
06	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1	9	915	2	Y	1				72

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

BRUNI (OHERN)		12629 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI, A. M. ESTATE -B-		WELL #: 2		RRCID -> 186148		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 2588 - 2592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030		N	-0-			-0-

KHB		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190137		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 3946		PERF. 2502 - 2916		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)		12629 639		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
A.M. BRUNI ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 186179		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 5708		PERF. 5640 - 5700		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

BRUNI (2300)		12629 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI		WELL #: 2		RRCID -> 009626		COMPL. DATE 01/00/1932		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2280 - 2300		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

MARTIN, ALBERT		12629 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #: 59		RRCID -> 147402		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 3318 - 3322		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	068771	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3942	PERF.	3482 - 3486	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:	8	RRCID ->	173548	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	8727 - 8772	
01	775 N	129	-0-	-646	-0-	18	1	111	2	N	-0-	1
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	19	1	123	2	N	-0-	1
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	17	1	103	2	N	-0-	1
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	2	N	-0-	1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	-0-	2
						1	9					
06	120 N	83	-0-	-37	-0-	11	1	72	2	N	-0-	2

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		10		RRCID ->		180012		COMPL. DATE		07/26/2000		TOTAL DEPTH		10610		PERF.		9438 - 9734	
01	3627 X	2671	-0-	-956	-0-	372	1	2298	2	N	1	2									
						1	9														
02	3364 X	2432	-0-	-932	-0-	328	1	2096	2	N	7	9									
						8	9														
03	3224 X	2583	-0-	-641	-0-	363	1	2220	2	N	-0-	9									
04	3000 X	2425	-0-	-575	-0-	364	1	2059	2	N	2	11									
						2	9														
05	2945 X	2788	-0-	-157	-0-	376	1	2409	2	N	3	14									
						3	9														
06	2580 X	2498	-0-	-82	-0-	342	1	2155	2	N	1	15									
						1	9														

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #:		6ST		RRCID ->		183389		COMPL. DATE		05/20/2001		TOTAL DEPTH		9250		PERF.		9215 - 9230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-									

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3		RRCID ->		261379		COMPL. DATE		05/14/2011		TOTAL DEPTH		10250		PERF.		9100 - 9460	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5									

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

BRUNI, NE. (9760)		12633 400			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 5			RRCID -> 170028	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9110	-	9134		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 9			RRCID -> 176812	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9146	-	9210		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #: 7			RRCID -> 196041	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 2530	-	6223		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI, SE. (2940)		12635 450			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284										
MARTIN, ALBERT TRUSTEE		WELL #: 12			RRCID -> 092000	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2943	-	2949		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD)		12638 450			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
BMT-BRUNI, L.E. -B-		WELL #: 1			RRCID -> 123649	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9942	-	9961		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100

BRUNI RANCH (NAVARRO)			12642 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BRUNI RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	086010	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	9798 - 9802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	3 1	1135 2	N		-0-			-0-
						28 3							
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31 1	991 2	N		-0-			-0-
						281 3							
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	101 1	1415 2	N		-0-			-0-
						378 3							
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	96 1	1382 2	N		-0-			-0-
						345 3							
05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	102 1	1469 2	N		-0-			-0-
						345 3							
*06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	92 1	1375 2	N		-0-			-0-
						304 3							

MARTINEZ, C.			WELL #:	4 T	RRCID ->	118511	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9968 - 9974
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60			N		NO RPT		-0-

BRUNI RANCH			WELL #:	29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)			12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BRUNI RANCH			WELL #:	40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	3 1	1142 2	N		-0-		44
						331 3						
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	32 1	1022 2	N		20		64
						289 3	22 9					
*03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	77 1	1095 2	N		6		70
						293 3	7 9					
*04	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	74 1	1059 2	N		-0-		70
						265 3						
*05	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	77 1	1113 2	N		-0-		70
						262 3						
*06	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	73 1	1078 2	N		-0-		70
						238 3						

BRUNI RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 216021		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 114		RRCID -> 265903		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210								
01	4712	X	4553	-0-	-159	-0-	9 1	3519 2	N	7						22
							1017 3	8 9								
02	4408	X	4189	-0-	-219	-0-	100 1	3177 2	N	11						33
							900 3	12 9								
03	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	233 1	3281 2	N	-0-						33
							877 3									
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	225 1	3229 2	N	-0-						33
							807 3									
05	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	233 1	3349 2	N	4						37
							786 3	4 9								
06	4410	X	4251	-0-	-159	-0-	221 1	3300 2	N	1						38
							729 3	1 9								

BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246								
01	0		20978	-0-	20978	467106	41 1	16232 2	N	12						84
							4692 3	13 9								
02	0		19531	-0-	19531	486637	468 1	14840 2	N	18						102
							4203 3	20 9								
*03	0		18568	-0-	18568	505205	984 1	13873 2	N	2						104
							3709 3	2 9								
*04	0		17143	-0-	17143	522348	905 1	12993 2	N	-0-						104
							3245 3									
*05	539140	X	16792	-0-	-522348	-0-	896 1	12863 2	N	14						118
							3018 3	15 9								
06	39090	X	NO RPT	-0-	-39090	-0-			N	NO RPT						118

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960								
07	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-						-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392								
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 01/25/2018		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337								
07	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 289614		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170								
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		12642 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 126734		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770		
01	155 N	9	-0-	-146	-0-	7 2	2 3	N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	3 1	108 2	N	-0-	-0-
						31 3				
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9 1	138 2	N	-0-	-0-
						37 3				
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	N	-0-	-0-
						14 3				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2	N	-0-	-0-
						35 3				
06	150 N	89	-0-	-61	-0-	4 1	69 2	N	-0-	-0-
						16 3				

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

BUENA SUERTE, N. (4800)		13019 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
STILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 278520		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 5580		PERF. 4900 - 4908			

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950)		13991 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
FLORES, L. G.		WELL #: 17		RRCID -> 153316		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7888 - 7970			

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

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 2830 - 3014			

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

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9337 - 9854			

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

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 9211 - 9215			

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

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.//		14221 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
CLEOPATRA		WELL #:		4	RRCID ->	210447	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9190 - 9918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	713 N	567	-0-	-146	-0-	114	1	441	2	N	11	7 1	286
02	696 N	591	-0-	-105	-0-	126	1	458	2	N	6		292
03	589 N	500	-0-	-89	-0-	128	1	362	2	N	9	4 1	297
04	540 N	389	-0-	-151	-0-	90	1	299	2	N	-0-	188 1	109
05	620 N	516	-0-	-104	-0-	149	1	361	2	N	5		114
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	159	1	336	2	N	3		117

CLEOPATRA		WELL #:		7	RRCID ->	223363	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9590 - 9638	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39 1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CLEOPATRA		WELL #:		6	RRCID ->	228098	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	9314 - 10166	
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	505	1	1961	2	Y	29	29 1	143
02	2668 X	2636	-0-	-32	-0-	568	1	2067	2	Y	1		144
03	2852 X	2566	-0-	-286	-0-	666	1	1879	2	Y	19	19 1	144
04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	827	1	2765	2	Y	8	106 1	46
*05	2821 X	2382	-0-	-439	-0-	696	1	1686	2	Y	-0-	1 1	45
06	2730 X	2621	-0-	-109	-0-	840	1	1781	2	Y	-0-		45

CLEOPATRA		WELL #:		8	RRCID ->	228261	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	9640 - 9700	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	228691	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	12317	PERF.	10420 - 10450	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90

CD NABORS (VICKSBURG)		//CONT.// 14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954									
CLEOPATRA		WELL #: 5		RRCID -> 235203		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	887 1 74 9	3445 2	N	67	40 1	139
02	3886 X	3807	-0-	-79	-0-	815 1 28 9	2964 2	N	25		164
03	4185 X	3449	-0-	-736	-0-	887 1 58 9	2504 2	N	53	26 1	191
04	4260 X	3068	-0-	-1192	-0-	697 1 42 9	2329 2	N	38	187 1	42
05	4402 X	3370	-0-	-1032	-0-	979 1 21 9	2370 2	N	19		61
06	4260 X	2777	-0-	-1483	-0-	881 1 26 9	1870 2	N	24		85

VALLE GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 236571		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 245368		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006			
01	403 N	240	-0-	-163	-0-	240 2		N	-0-		63
02	319 N	202	-0-	-117	-0-	202 2		N	-0-		63
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	207 1	311 2	N	-0-		63
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-		63
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		63
06	510 N	293	-0-	-217	-0-	293 2		N	-0-		63

CLEOPATRA		WELL #: 11		RRCID -> 263111		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770			
01	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	46 1 52 9	2353 2	N	47	26 1	180
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	34 1 56 9	2397 2	N	51		231
03	2604 X	2485	-0-	-119	-0-	29 1 52 9	2404 2	N	47	17 1	261
04	2520 X	2400	-0-	-120	-0-	29 1 35 9	2336 2	N	32	266 1	27
05	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	33 1 75 9	2493 2	N	68		95
06	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	38 1 17 9	2363 2	N	15		110

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	Y	1	8
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	192	3	Y	1	9
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	37	1	208	3	Y	-0-	1
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	36	1	203	3	Y	8 1	3
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	Y	-0-	3
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	210	3	Y	2	5

BRUNI, A. M. EST., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 009641		COMPL. DATE 05/06/1961		TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032				
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	135	1	751	3	Y	3	35
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	141	1	839	3	Y	6	41
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	142	1	800	3	Y	4	3
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	147	1	823	3	Y	10	13
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	167	1	741	3	Y	1	14
*06	841 N	841	-0-	-0-	-0-	136	1	697	3	Y	7	21

SMITH PRODUCTION INC. SLATOR RANCH "E"		789662		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056		
01	589 N	246	-0-	-343	-0-	70	1	176	2	Y	-0-	13
02	348 N	249	-0-	-99	-0-	38	1	211	2	Y	-0-	13
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-	13
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	235	2	Y	-0-	13
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	53	1	259	2	Y	-0-	13
06	300 N	232	-0-	-68	-0-	41	1	191	2	Y	-0-	13

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	5

CABO (FRIO F)		//CONT.//		14471 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
REYNA		WELL #:		1	RRCID ->	269945	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6302 - 6316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8277 X	6657	-0-	-1620 B	-0-	6657 2	N	-0-			1
02		6206 X	6043	-0-	-163 B	-0-	6012 2	N	28			29
03		7161 X	6383	-0-	-778 B	-0-	6383 2	N	-0-			29
04		6930 X	5253	-0-	-1677 B	-0-	5222 2	N	28			57
05		7161 X	5415	-0-	-1746 B	-0-	5387 2	N	25			82
06		6450 X	3935	-0-	-2515 B	-0-	3935 2	N	-0-			82

CABO (FRIO G)				14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
CERDA		WELL #:		1 T	RRCID ->	210426	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6724 - 6757
01		3813 X	3002	-0-	-811 B	-0-	3002 2	N	-0-			193
02		3567 X	2790	-0-	-777 B	-0-	2790 2	N	-0-			193
03		3534 X	2855	-0-	-679 B	-0-	2855 2	N	-0-			193
04		3420 X	2765	-0-	-655 B	-0-	2765 2	N	-0-			193
05		3534 X	3051	-0-	-483 B	-0-	3051 2	N	-0-			193
*06		7261 X	7261	-0-	-0- B	-0-	7261 2	N	-0-			193

EIA		WELL #:		1	RRCID ->	212647	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6719 - 6735
01		930 X	423	-0-	-507 B	-0-	384 2	N	35			36
02		3886 X	406	-0-	-3480 B	-0-	371 2	N	32			68
03		4154 X	423	-0-	-3731 B	-0-	379 2	N	40			108
04		4020 X	416	-0-	-3604 B	-0-	339 2	N	70			178
05		434 X	396	-0-	-38 B	-0-	368 2	N	25			203
06		420 X	368	-0-	-52 B	-0-	312 2	N	51	192 1		62

CATLETT		WELL #:		1	RRCID ->	220733	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6643 - 6725
01		10847 X	10847	-0-	-0- B	-0-	10828 2	N	17			120
02		9729 X	9729	-0-	-0- B	-0-	9705 2	N	22			142
03		10590 X	10590	-0-	-0- B	-0-	10565 2	N	23			165
04		10546 X	10546	-0-	-0- B	-0-	10473 2	N	66	184 1		47
05		9455 X	9090	-0-	-365 B	-0-	9061 2	N	26			73
06		9150 X	8655	-0-	-495 B	-0-	8631 2	N	22			95

EIA		WELL #:		2T	RRCID ->	220936	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6832 - 6846
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			69
02		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			69
03		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			69
04		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			69
05		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			69
06		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-			69

USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703
01		9486 X	7157	-0-	-2329 B	-0-	7157 2	N	-0-			26
02		7627 X	6666	-0-	-961 B	-0-	6666 2	N	-0-			26
03		8122 X	6770	-0-	-1352 B	-0-	6764 2	N	5			31
04		7860 X	7719	-0-	-141 B	-0-	7719 2	N	-0-			31
05		7552 X	7552	-0-	-0- B	-0-	7486 2	N	60			91
06		6930 X	5443	-0-	-1487 B	-0-	5385 2	N	53			144

CADENA (HOCKLEY 3)
APEX ENERGY, INC.
CUELLAR

14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
027424
WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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

CADENA (YEGUA 5700)
B.P. PRODUCTIONS INC.
GARCIA, GENARO

14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
040797
WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					48
02	319 N	231	-0-	-88	-0-	230	2	1	9	N	1					49
03	310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					49
04	330 N	96	-0-	-234	-0-	95	2	1	9	N	1					50
05	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					50
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					51

CADENA (3600)
GASPER RICE RESOURCES, LTD.
ALMA GARCIA

14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
297089
WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)
DEWRE PETROLEUM CORPORATION
JERICHO, LTD. GAS UNIT

14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 14522 - 15164

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

J.C. MANN GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF. 14230 - 15398

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)			//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748														
J.C. MANN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 146858			COMPL. DATE 09/03/1993			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

J.C. MANN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 150211			COMPL. DATE 06/16/1994			TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD.GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 175691			COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024						
01		2170 N	1617	-0-	-553	-0-	93	1	1514	3	Y	9	15	1			23
							10	9									
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	86	1	1387	3	Y	12	17	1			18
							13	9									
03		1705 N	1618	-0-	-87	-0-	92	1	1514	3	Y	11	15	1			14
							12	9									
04		1560 N	1350	-0-	-210	-0-	82	1	1255	3	Y	12					26
							13	9									
05		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	88	1	1219	3	Y	14					40
							15	9									
06		1560 N	992	-0-	-568	-0-	65	1	924	3	Y	3					43
							3	9									

J. C. MANN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 191413			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICHO LTD GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 196646			COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)			//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.// 216748									
JERICO LTD. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 212867			COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

01	3937 X	3596	-0-	-341	-0-	208 1	3366 3	Y	20	33 1	51	
02	3683 X	3098	-0-	-585	-0-	180 1	2899 3	Y	17	33 1	35	
03	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	208 1	3415 3	Y	24	31 1	28	
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	214 1	3289 3	Y	30		58	
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	241 1	3326 3	Y	35		93	
06	3300 X	2374	-0-	-926	-0-	154 1	2213 3	Y	6		99	

JERICO LTD GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 217454			COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824	
01	19437 X	16530	-0-	-2907	-0-	958 1	15469 3	Y	94	137 1	209	
02	18183 X	15148	-0-	-3035	-0-	882 1	14177 3	Y	81	141 1	149	
03	18569 X	16652	-0-	-1917	-0-	950 1	15580 3	Y	111	136 1	124	
04	16980 X	15690	-0-	-1290	-0-	950 1	14594 3	Y	133		257	
05	17546 X	15809	-0-	-1737	-0-	1055 1	14579 3	Y	159		416	
06	16110 X	11044	-0-	-5066	-0-	718 1	10300 3	Y	24		440	

GUERRA BROS.			WELL #: 1 R		RRCID -> 230797			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	

GUERRA BROTHERS			WELL #: 2		RRCID -> 246240			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101	
01	930 N	849	-0-	-81	-0-	50 1	799 3	N	-0-		63	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	46 1	734 3	N	-0-		63	
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	787 3	N	-0-		63	
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		63	
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		63	
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-		63	

MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MANN, J. C. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 235265			COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.//		14567 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687								
GARZA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153649	COMPL. DATE	01/23/1995	TOTAL DEPTH	16750	PERF.14712 - 14856	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	34	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)				14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
ROYKO OIL COMPANY				732198								
PAINTER, F.		WELL #:			RRCID ->	202925	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10222 - 10249	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	17	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016												

TEXRON OPERATING, LLC				850872		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAGE RANCH II				7091	RRCID ->	160004	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8816 - 8847	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-	22	
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-	22	
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	2	1 9	Y	1	23	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-	23	
05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		Y	-0-	23	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	23	

CAGE RANCH II				7092	RRCID ->	166322	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 9238 - 9388	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CAGE RANCH				6492	RRCID ->	171580	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9142 - 9398	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2 9	Y	2	115	
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	749	2	13 9	Y	12	127	
03	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	127	
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-	127	
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1122	2	14 9	Y	13	140	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	140	

CAGE RANCH				7096	RRCID ->	175360	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9672 - 9765	
01	DLQ G-10	549	-0-	549	1731	542	2	7 9	Y	6	64	
02	DLQ G-10	428	-0-	428	2159	424	2	4 9	Y	4	68	
03	DLQ G-10	378	-0-	378	2537	372	2	6 9	Y	5	73	
04	DLQ G-10	357	-0-	357	2894	357	2		Y	-0-	73	
05	DLQ G-10	297	-0-	297	3191	297	2		Y	-0-	73	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3191				Y	NO RPT	73	

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
 CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	416 2	30 9	Y	27			127
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	326 2	36 9	Y	33			160
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	342 2	34 9	Y	31			191
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	229 2	25 9	Y	23			214
05	372 N	191	-0-	-181	-0-	179 2	12 9	Y	11			225
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			225

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			169
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

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

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

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

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

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

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			94

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

01	DLQ G-10	6	-0-	6	6	6	2		Y	-0-			18
02	DLQ G-10	5	-0-	5	11	5	2		Y	-0-			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			18
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11				Y	NO RPT			18

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT			133
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT			133
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT			133
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT			133
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT			133
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT			133

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

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

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	310	2	1	9	Y	1	63
02	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	2			Y	-0-	63
03	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	311	2	4	9	Y	4	67
04	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			Y	-0-	67
05	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	336	2	48	9	Y	44	111
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	111

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)			//CONT.//		14611 837	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC			//CONT.//		850872										
CAGE RANCH II			WELL #:		7102A	RRCID ->	197934	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8002 - 8028			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917				N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)					14611 846	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC					850872										
GARLAND LASATER			WELL #:		11	RRCID ->	217391	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8092 - 8170			
01		884 N	349	-0-	-535		-0-	345	2	4	9	Y	4		91
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		91
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		91
04		30	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-		91
05		31	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-		91
06		30	NO RPT	-0-	-30		-0-					Y	NO RPT		91

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)					14611 865	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC					850872										
CAGE RANCH			WELL #:		7093	RRCID ->	172968	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8167 - 8276			
01		78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	2			Y	-0-		21
02		139 N	139	-0-	-0-		-0-	139	2			Y	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		21
05		277 N	277	-0-	-0-		-0-	277	2			Y	-0-		21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		21

CAGE RANCH 648			WELL #:		1	RRCID ->	180874	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8344 - 8416			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH			WELL #:		10	RRCID ->	191399	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8545 - 8636			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		2
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		2

CAGE RANCH II			WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF. 8234 - 8340			
01		125 N	125	-0-	-0-		-0-	53	2	72	9	Y	65		65
02		32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	1			Y	-0-		65
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		65
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		65
05		31 N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-		65
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		65

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)		14611 884		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
CAGE RANCH II		WELL #: 7101		RRCID -> 191837		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 194508		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607		
01	DLQ G-10	1306	-0-	1306	3523	1292 2	14 9	Y	13	147
02	DLQ G-10	1188	-0-	1188	4711	1174 2	14 9	Y	13	160
03	DLQ G-10	527	-0-	527	5238	520 2	7 9	Y	6	166
04	DLQ G-10	602	-0-	602	5840	591 2	11 9	Y	10	176
05	DLQ G-10	868	-0-	868	6708	867 2	1 9	Y	1	177
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6708			Y	NO RPT	177

CAGE ESTATE G		WELL #: 4		RRCID -> 245284		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844		
01	DLQ G-10	11129	-0-	11129	31654	11087 2	42 9	Y	38	88
02	DLQ G-10	10280	-0-	10280	41934	10247 2	33 9	Y	30	118
03	DLQ G-10	9619	-0-	9619	51553	9594 2	25 9	Y	23	141
04	DLQ G-10	10432	-0-	10432	61985	10399 2	33 9	Y	30	171
05	DLQ G-10	11874	-0-	11874	73859	11835 2	39 9	Y	35	206
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	73859			Y	NO RPT	206

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		14611 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
CAGE RANCH		WELL #: 2801		RRCID -> 190849		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #: 2601		RRCID -> 196015		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	30 2	4 9	Y	4	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2		Y	-0-	11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

CAGE RANCH		WELL #: 291		RRCID -> 245154		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582		
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-	3
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-	3
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-	3
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-	3
05	93 N	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y	-0-	3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872								
CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		Y	-0-		12
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		Y	-0-		12
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 2		Y	-0-		12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		12
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10434 - 10759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		5
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		5

CAGE RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP				457807								
CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CALALLEN (6900)				14683 464	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
WALLIS ENERGY, INC.				893997								
BEVLY		WELL #:		1	RRCID ->	283137	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	8011	PERF. 6869 - 6873	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

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

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

01	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	145	1	1565	2	N	10	7	1	9
02	1508 N	1301	-0-	-207	-0-	108	1	1192	2	N	1	10	1	-0-
03	1488 N	1295	-0-	-193	-0-	105	1	1188	2	N	2			2
04	1680 N	1276	-0-	-404	-0-	87	1	1188	2	N	1	2	1	1
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	84	1	1126	2	N	2			3
*06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	91	1	1185	2	N	1	1	1	3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	271	1	2922	2	N	10	7	1	9
02	3306 X	2364	-0-	-942	-0-	197	1	2166	2	N	1	10	1	-0-
03	3534 X	1756	-0-	-1778	-0-	142	1	1612	2	N	2			2
04	3420 X	2689	-0-	-731	-0-	183	1	2505	2	N	1	2	1	1
05	3193 X	2296	-0-	-897	-0-	159	1	2136	2	N	1			2
06	3090 X	1914	-0-	-1176	-0-	137	1	1775	2	N	2	1	1	3

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

01	4247 X	3029	-0-	-1218	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
02	3973 X	3269	-0-	-704	-0-	3269	2			N	-0-			-0-
03	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
04	3810 X	3073	-0-	-737	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	2170	-0-	-1581	-0-	2170	2			N	-0-			-0-
06	3390 X	2959	-0-	-431	-0-	2959	2			N	-0-			-0-

CAMARON GRANDE (11,800)		//CONT.// 14989 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
BUSTAMANTE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 131596		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11812 - 11966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CAMERON (E, UPPER)		15030 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SCORPION OPERATING, INC.		758492													
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 125275		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMERON (FRIO 3900)		15030 533		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
FALCON PRODUCTION CO.		260263													
LYONS, HELENE		WELL #: 1		RRCID -> 009696		COMPL. DATE 12/07/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915													
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)			15261 017		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
GREEHEHYCO, INC.			330145										
TOBIN ARMSTRONG 7X			WELL #: 1		RRCID -> 254825			COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061										
ARMSTRONG, CHARLES M.			WELL #: 87		RRCID -> 172814			COMPL. DATE 11/07/2004			TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 2 T		RRCID -> 202846			COMPL. DATE 06/10/2019			TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8581 - 8926		
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	52 1	164 3	Y	-0-	18 1		-0-
							40 4						
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	75 1	219 3	Y	-0-			-0-
							9 4						
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	103 1	331 3	Y	-0-			-0-
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	147 1	390 3	Y	-0-			-0-
							3 4						
05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	177 1	522 3	Y	-0-			-0-
							15 4						
*06		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	245 1	816 3	Y	-0-			-0-
							26 4						

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 3		RRCID -> 203505			COMPL. DATE 06/15/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN			WELL #: 6		RRCID -> 207048			COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	496 N	371	-0-	-125	-0-	69 1	219 3	53 4	30 9	Y	27	18 1		9
02	406 N	284	-0-	-122	-0-	67 1	200 3	8 4	9 9	Y	8	9 1		8
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	67 1	216 3	62 9		Y	56	16 1		48
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	86 1	231 3	2 4	39 9	Y	35	67 1		16
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	88 1	262 3	8 4	34 9	Y	31			47
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	94 1	313 3	10 4	23 9	Y	21	16 1		52

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8825 - 8828														
01	35929 X	10647	-0-	-25282	-0-	322 1	10069 3	256 9		Y	233	187 1		124
02	31494 X	3901	-0-	-27593	-0-	121 1	3691 3	89 9		Y	81	95 1		110
03	30628 X	4436	-0-	-26192	-0-	171 1	3955 3	310 9		Y	282	94 1		298
04	5250 X	4606	-0-	-644	-0-	373 1	4042 3	191 9		Y	174	373 1		99
05	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	380 1	4415 3	162 9		Y	147			246
06	5250 X	4275	-0-	-975	-0-	944 1	3143 3	101 4	87 9	Y	79	74 1		251

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228														
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-			-0-
02	1566 X	1	-0-	-1565	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
03	62 X	1	-0-	-61	-0-	1 3				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172														
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	132 1	413 3	100 4		Y	-0-			-0-
02	580 N	464	-0-	-116	-0-	113 1	337 3	14 4		Y	-0-			-0-
03	868 N	637	-0-	-231	-0-	151 1	485 3	1 9		Y	1	1 1		-0-
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	177 1	472 3	4 4		Y	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	174 1	512 3	15 4		Y	-0-			-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	195 1	649 3	21 4		Y	-0-			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
ARMSTRONG, TOBIN				WELL #: 12	RRCID -> 223881		COMPL. DATE 06/28/2019	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 8874	- 9288		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17670 X	5971	-0-	-11699	-0-	1217 1	3817 3	Y	12	18 1		11
						924 4	13 9					
02	16530 X	4195	-0-	-12335	-0-	1030 1	3038 3	Y	4	7 1		8
						123 4	4 9					
03	14694 X	4163	-0-	-10531	-0-	978 1	3160 3	Y	20	7 1		21
						3 4	22 9					
04	5400 X	3313	-0-	-2087	-0-	890 1	2366 3	Y	34	44 1		11
						20 4	37 9					
05	5580 X	3638	-0-	-1942	-0-	894 1	2636 3	Y	29			40
						76 4	32 9					
06	5400 X	3178	-0-	-2222	-0-	713 1	2372 3	Y	15	13 1		42
						76 4	17 9					

ARMSTRONG, TOBIN				WELL #: 14	RRCID -> 234516		COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9509	- 9513		
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	200 1	627 3	Y	-0-			-0-
						152 4						
02	1073 N	1045	-0-	-28	-0-	256 1	758 3	Y	-0-			-0-
						31 4						
03	1085 N	865	-0-	-220	-0-	203 1	659 3	Y	2			2
						1 4	2 9					
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	298 1	794 3	Y	1	2 1		1
						7 4	1 9					
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	298 1	878 3	Y	1			2
						25 4	1 9					
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	247 1	819 3	Y	-0-			2
						26 4						

ARMSTRONG, TOBIN				WELL #: 15	RRCID -> 245399		COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9775	- 9784		
01	3255 X	2565	-0-	-690	-0-	519 1	1629 3	Y	21	15 1		10
						394 4	23 9					
02	2378 X	2151	-0-	-227	-0-	527 1	1554 3	Y	6	8 1		8
						63 4	7 9					
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	622 1	2010 3	Y	21	7 1		22
						2 4	23 9					
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	790 1	2101 3	Y	12	28 1		6
						18 4	13 9					
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	683 1	2011 3	Y	13			19
						58 4	14 9					
06	2580 X	2418	-0-	-162	-0-	544 1	1809 3	Y	6	6 1		19
						58 4	7 9					

ARMSTRONG, TOBIN				WELL #: 16	RRCID -> 288700		COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 7025	PERF. N/A			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAKUM OIL & GAS, LLC				749687	RRCID -> 257075		COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 11174	PERF.10466	- 10470		
BNP				WELL #: 1								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
SAXUM OIL & GAS, LLC		//CONT.// 749687								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 269599		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
ABACO OPERATING, LLC		000894								
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181794		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009										
CANDY B. (ANDERSON SAND 9500)		15274 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY		WELL #: 5		RRCID -> 195196		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
CANELO (B-92)		15289 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
BOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 826		RRCID -> 262190		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KING RANCH CANELO		WELL #: 825		RRCID -> 265102		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANELO (I-08, S)		15289 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CROCKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	261223	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9635 - 9655	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	673 1	8901 2	N	27	166 1	54
02	9049 X	9049	-0-	-0- B	-0-	30 9	623 1	8384 2	N	38	92
03	9836 X	9836	-0-	-0- B	-0-	42 9	666 1	9130 2	N	36	128
04	9661 X	9661	-0-	-0- B	-0-	40 9	707 1	8922 2	N	29	157
05	9738 X	9738	-0-	-0- B	-0-	32 9	721 1	8992 2	N	23	180
*06	8554 X	8554	-0-	-0- B	-0-	25 9	650 1	7891 2	N	12	192
						13 9					

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
KING RANCH-STATE		253162									
		WELL #:	1	RRCID ->	197285	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	9835	PERF. 9488 - 9706	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12251 X	12251	-0-	-0- B	-0-	741 1	11442 2	N	62	178 1	57
02	10914 X	10914	-0-	-0- B	-0-	68 9	721 1	10150 2	N	39	96
03	12253 X	12253	-0-	-0- B	-0-	43 9	917 1	11322 2	N	13	109
04	10565 X	10565	-0-	-0- B	-0-	14 9	622 1	9486 2	N	-0-	109
*05	11108 X	11108	-0-	-0- B	-0-	457 4	58 1	11042 2	N	7	116
*06	10413 X	10413	-0-	-0- B	-0-	8 9	54 1	9469 2	N	6	122
						883 4		7 9			

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG)		15300 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:	51	RRCID ->	201882	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF. 15608 - 15826	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANO-MEXICO (5100)		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
RAMEY, ALEX		WELL #:	4	RRCID ->	147013	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5844	PERF. 5212 - 5218	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALEX RAMEY UNIT		15401 051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		701613									
		WELL #:	5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 5644 - 5654	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5070	2063	-0-	-3007	3082	2063	2				Y	-0-			-0-
02		4901	1968	-0-	-2933	149	1968	2				Y	-0-			-0-
03		2108 #	1326	-0-	-782	-0-	1326	2				Y	-0-			-0-
04		2040 #	845	-0-	-1195	-0-	845	2				Y	-0-			-0-
05		2108 #	1015	-0-	-1093	-0-	1015	2				Y	-0-			-0-
06		2040 #	796	-0-	-1244	-0-	796	2				Y	-0-			-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5790	4813	-0-	-977	13232	4813	2				Y	-0-			130
02		5597	4592	-0-	-1005	12227	4592	2				Y	-0-			130
03		5983	3094	-0-	-2889	9338	3094	2				Y	-0-			130
04		5760	1971	-0-	-3789	5549	1971	2				Y	-0-			130
05		5952	2367	-0-	-3585	1964	2367	2				Y	-0-			130
06		4740 #	1857	-0-	-2883	-0-	1857	2				Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 #	1022	-0-	-156	-0-	1022	2				N	-0-			-0-
02		6417 R	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2				N	-0-			-0-
03		9764 R	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2				N	-0-			-0-
04		3000 N	11540	-0-	8540	8540	11540	2				N	-0-			-0-
05		3100 N	11405	-0-	8305	16845	11405	2				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16845						N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	914	-0-	914	914	914	2				N	-0-			-0-
03		14B DENY	619	-0-	619	1533	619	2				N	-0-			-0-
04		14B DENY	618	-0-	618	2151	618	2				N	-0-			-0-
05		14B DENY	711	-0-	711	2862	711	2				N	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2862						N	NO RPT			-0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)		15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR		WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C.		573707		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028								
MUNOZ UNIT		WELL #: 2														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MUNOZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		//CONT.//		15497 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
FARGO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		261666						
ESCOBAR		WELL #:		2	RRCID -> 182806	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 7514	PERF. 6441	- 6531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22		Y	-0-	-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22		Y	NO RPT	-0-
CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)				15497 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY				751370						
MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID -> 243722	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 9080	PERF. 6573	- 6652	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
CAPTAIN LUCEY (U-3)				15519 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
ERCK, FRED		WELL #:		3	RRCID -> 163986	COMPL. DATE 08/07/1997	TOTAL DEPTH 5404	PERF. 5060	- 5074	
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-	-0-
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	15 2		N	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-	-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	-0-
CAPTAIN LUCEY (V)				15519 288	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
ERCK, FRED		WELL #:		4	RRCID -> 148497	COMPL. DATE 01/07/1994	TOTAL DEPTH 5688	PERF. 5188	- 5192	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CAPTAIN LUCEY (3400)				15519 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
QUATRO OIL AND GAS, INC.				684588						
MOORE -C-		WELL #:		2	RRCID -> 009741	COMPL. DATE 05/07/1952	TOTAL DEPTH 3515	PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-			45
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-			45
03	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	2	Y	-0-			45
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-			45
05	279 N	68	-0-	-211	-0-	68	2	Y	-0-			45
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
 ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

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

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226									
DODD, LEONA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 009744		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4000 - 4008			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 22		RRCID -> 143413		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 5801		PERF. 4004 - 4009	
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 2	N	-0-		-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		-0-
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
ERCK, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 009747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)		15519 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 148326		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4058 - 4149	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4300)		15519 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 147421		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 5719		PERF. 4283 - 4288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
CAPTAIN LUCEY (4700)		15519 738		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
MOORE		WELL #: 4		RRCID -> 119272		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 6164		PERF. 4553 - 4559	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)		15519 774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588										
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	062311	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		235945										
		WELL #:	1	RRCID ->	184754	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098		
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			53
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2	N	-0-			53
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			53
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			53
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			53
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND)		15519 792		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 29	RRCID ->	165916	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4986 - 4996		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
		235945										
		WELL #:	15A	RRCID ->	253827	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 5414 - 5420		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND)		15519 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
ESTELL, MARY KING		WELL #:	A 14	RRCID ->	227879	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5322 - 5325		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15)		15774 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
STACHA, EDDY A.		810868										
CADENA		WELL #:	1	RRCID ->	124484	COMPL. DATE	05/20/1987	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7118 - 7130		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2019 - P/A 07/22/2019

CARO CREEK (YEGUA 21)			15774 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
PIPER			WELL #:	1	RRCID ->	235487	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7114 - 7116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			90
02		1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-				N	-0-			90
03		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			90
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)			15829 249		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030											
G. B. MINERALS			WELL #:	1	RRCID ->	213112	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2120 - 2124		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04		900 N	206	-0-	-694	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC			763159		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB				
LAREDO NATIONAL BANK, TRUSTEE			178030											
			WELL #:	1	RRCID ->	009784	COMPL. DATE	03/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK			763159		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: WEBB				
			WELL #:	1A	RRCID ->	094497	COMPL. DATE	06/22/1981	TOTAL DEPTH	2276	PERF.	2095 - 2099		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)			15829 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030											
DE LA GARZA, RAUL			WELL #:	4336	RRCID ->	204234	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2650 - 2653		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)			15831 380		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030											
DE LA GARZA, RAUL - STATE			WELL #:	1	RRCID ->	068868	COMPL. DATE	03/21/1973	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	N/A		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	303				N	-0-			112
02		303 N	-0-	-0-	-303	-0-				N	-0-			112
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID -> 125272		COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 N	1849	-0-	-290	-0-	48 1	1784 2	Y	15	26 1			25
02	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	17 9	2188 2	Y	45	48 1			22
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	54 1	1694 2	Y	19	27 1			14
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	50 9	1876 2	Y	15				29
05	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	53 1	1894 2	Y	8				37
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	21 9	1973 2	Y	32				69
						136 1							
						17 9							
						132 1							
						9 9							
						125 1							
						35 9							

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID -> 140737		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772	
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	8 1	295 2	Y	3	6 1			5
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	3 9	513 2	Y	12	12 1			5
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13 1	313 2	Y	4	6 1			3
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13 9	535 2	Y	7				10
05	589 N	424	-0-	-165	-0-	10 1	394 2	Y	3				13
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 9	312 2	Y	9				22
						39 1							
						8 9							
						27 1							
						3 9							
						20 1							
						10 9							

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID -> 140849		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754	
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	35 1	1322 2	Y	-0-				-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	29 1	1182 2	Y	-0-				-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	38 1	1229 2	Y	-0-				-0-
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	89 1	1237 2	Y	-0-				-0-
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	93 1	1338 2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	403	-0-	-827	-0-	24 1	379 2	Y	-0-				-0-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID -> 206632		COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID -> 207402		COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 -	6596	
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	29 1	1092 2	Y	-0-				-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	21 1	839 2	Y	-0-				-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	29 1	925 2	Y	-0-				-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	92 1	1272 2	Y	-0-				-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	138 1	1974 2	Y	-0-				-0-
*06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	104 1	1640 2	Y	-0-				-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250								
01	T. A.	113	-0-	113	313	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	161	-0-	161	474	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	74	-0-	74	548	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	604 N	56	-0-	-548	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754								
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE		WELL #: 7		RRCID -> 211424		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280								
01	2883 X	2791	-0-	-92	-0-	73	1	2718	2	Y	-0-					-0-
02	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	60	1	2431	2	Y	-0-					-0-
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	69	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2700 N	2395	-0-	-305	-0-	161	1	2234	2	Y	-0-					-0-
05	2666 N	2064	-0-	-602	-0-	135	1	1929	2	Y	-0-					-0-
*06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	155	1	2452	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD)			16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 5980 - 5986	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82

CASAS (6756)			16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY			891175									
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6766 - 6776	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DCRC SEC 189			WELL #: 1		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9535 - 9596	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CEDRO HILL (1400)			16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 1459 - 1466	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO)			16665 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BENAVIDES, ROSA V.B.			WELL #: 70		RRCID -> 191386			COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)			16724 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 32		RRCID -> 141433			COMPL. DATE 04/06/1992			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 28		RRCID -> 141742			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360			
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	43	1	430	2	Y	-0-		-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	98	1	306	2	Y	-0-		-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	109	1	243	2	Y	-0-		-0-
*04		480 N	293	-0-	-187	-0-	89	1	198	2	Y	5		5
							6	9						
*05		434 N	257	-0-	-177	-0-	83	1	174	2	Y	-0-		5
*06		330 N	251	-0-	-79	-0-	7	1	73	2	Y	-0-		5
							171	3						

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 35		RRCID -> 141945			COMPL. DATE 06/03/1992			TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412			
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-		-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-		-0-
03		217 N	205	-0-	-12	-0-	63	1	142	2	Y	-0-		-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	47	1	105	2	Y	20	14 1	6
							22	9						
05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	47	1	100	2	Y	-0-		6
06		120 N	99	-0-	-21	-0-	3	1	29	2	Y	-0-		6
							67	3						

BRUNI MINERAL TRUST 'A'			WELL #: 31		RRCID -> 142472			COMPL. DATE 09/06/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.// 16724 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 40		RRCID -> 142742		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	496	-0-	-93	-0-	-0-	45	1	451	2	Y	-0-			100
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	463	2	Y	-0-			100
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	444	2	Y	-0-			100
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	418	2	Y	-0-	82	1	18
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	452	2	Y	-0-			18
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	-0-	14	1	151	2	Y	-0-			18
							350	3							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 144345		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 41		RRCID -> 161869		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435							
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			-0-
02	87 N	67	-0-	-20	-0-	-0-	16	1	51	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	32	2	N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	83	2	N	-0-			-0-
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	219	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178897		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10329 - 10339							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 43		RRCID -> 178978		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895							
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	1739	2	N	-0-			-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	1612	2	N	-0-			-0-
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	698	1	1560	2	N	-0-			-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	1349	2	N	20	14	1	6
							22	9							
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	640	1	1348	2	N	-0-			6
*06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	445	2	N	-0-			6
							1035	3							

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 224425		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588							
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	664	2	N	-0-			5
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	602	2	N	5			10
							6	9							
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	576	2	N	4			14
							4	9							
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	542	2	N	-0-	9	1	5
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	545	2	N	2			7
							2	9							
06	720 N	654	-0-	-66	-0-	-0-	18	1	191	2	N	1			8
							444	3							
									1	9					

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCKENDRICK		WELL #: 11		RRCID -> 151200		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 5A		RRCID -> 151326		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852								
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 152460		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292								
01	2232 X	1900	-0-	-332	-0-	333	1	1510	2	N	52					101
02	2059 X	1628	-0-	-431	-0-	298	1	1320	2	N	9	15	1			95
03	2232 X	1462	-0-	-770	-0-	278	1	1164	2	N	18					113
*04	2160 X	1736	-0-	-424	-0-	327	1	1359	2	N	45	133	1			25
05	1736 N	1412	-0-	-324	-0-	269	1	1139	2	N	4					29
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	308	1	1512	2	N	9					38

MCKENDRICK		WELL #: 13		RRCID -> 152604		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 157721		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 159307		COMPL. DATE 06/17/1996			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1085 N	853	-0-	-232	-0-	149	1	674	2	N	27				124
02	1015 N	758	-0-	-257	-0-	139	1	615	2	N	4	7	1		121
03	1085 N	951	-0-	-134	-0-	182	1	761	2	N	7				128
*04	840 N	825	-0-	-15	-0-	159	1	663	2	N	3	81	1		50
05	806 N	567	-0-	-239	-0-	108	1	457	2	N	2				52
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	155	1	759	2	N	4				56

MARTIN, S. J. A		WELL #: 1		RRCID -> 165820		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276						
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	N	-0-				58
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-				58
03	589 N	548	-0-	-41	-0-	8	1	540	2	N	-0-				58
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	8	1	516	2	N	-0-				58
05	589 N	526	-0-	-63	-0-	7	1	519	2	N	-0-				58
06	540 N	498	-0-	-42	-0-	7	1	491	2	N	-0-				58

MARTIN, S J		WELL #: 1		RRCID -> 166087		COMPL. DATE 11/29/1997			TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990						
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	682	1	1726	2	N	8				119
02	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	652	1	1674	2	N	-0-				119
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	694	1	1774	2	N	35				154
04	2340 N	1814	-0-	-526	-0-	577	1	1233	2	N	4	145	1		13
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	746	1	1947	2	N	-0-				13
06	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	774	1	1617	2	N	-0-				13

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 168551		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990						
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	16	1	73	2	N	2				2
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	1	1	1		2
03	93 N	9	-0-	-84	-0-	2	1	7	2	N	-0-				2
04	90 N	25	-0-	-65	-0-	5	1	19	2	N	1	1	1		2
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-				2
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-				2

MARTIN, S.J. A		WELL #: 2		RRCID -> 168661		COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614						
01	682 N	663	-0-	-19	-0-	10	1	653	2	N	-0-				65
02	638 N	627	-0-	-11	-0-	10	1	617	2	N	-0-				65
03	775 N	733	-0-	-42	-0-	11	1	722	2	N	-0-				65
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	721	2	N	-0-				65
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	10	1	728	2	N	-0-				65
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	10	1	687	2	N	-0-				65

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCKENDRICK		WELL #: 18		RRCID -> 193122		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCKENDRICK		WELL #: 19		RRCID -> 193635		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695								
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	134	1	608	2	Y	18					31
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	119	1	528	2	Y	3	6	1			28
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	138	1	576	2	Y	4					32
*04	750 N	653	-0-	-97	-0-	126	1	524	2	Y	3	20	1			15
05	682 N	526	-0-	-156	-0-	100	1	425	2	Y	1					16
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	106	1	520	2	Y	3					19

MCKENDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 194081		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563								
01	124 N	16	-0-	-108	-0-	3	1	12	2	N	1					1
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	2	1	7	2	N	-0-					1
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	1	2	1			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	2	N	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 20		RRCID -> 203853		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 22		RRCID -> 210581		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322								
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	1					51
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					51
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					51
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	2	N	-0-					51
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					52
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	1					53

 CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	126	1	570	2	N	15		57
						17	9						
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	114	1	507	2	N	3	6 1	54
						3	9						
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	129	1	539	2	N	3		57
						3	9						
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	150	1	624	2	N	6	23 1	40
						7	9						
05	682 N	631	-0-	-51	-0-	119	1	506	2	N	5		45
						6	9						
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	117	1	575	2	N	5		50
						6	9						

 MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	79	1	358	2	N	9		25
						10	9						
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	N	2	3 1	24
						2	9						
03	403 N	312	-0-	-91	-0-	60	1	250	2	N	2		26
						2	9						
04	420 N	329	-0-	-91	-0-	64	1	264	2	N	1	10 1	17
						1	9						
05	372 N	181	-0-	-191	-0-	34	1	146	2	N	1		18
						1	9						
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	N	2		20
						2	9						

 MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	600	1	2719	2	N	77		247
						85	9						
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	588	1	2607	2	N	32	29 1	250
						35	9						
03	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	602	1	2518	2	N	19		269
						21	9						
*04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	526	1	2187	2	N	16	254 1	31
						18	9						
05	2666 X	2246	-0-	-420	-0-	427	1	1809	2	N	9		40
						10	9						
*06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	496	1	2435	2	N	15		55
						17	9						

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
MCKENDRICK "C"		WELL #: 26		RRCID -> 226607		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	176	1	795	2	N	51		89
02	899 N	817	-0-	-82	-0-	150	1	663	2	N	4	7 1	86
03	1054 N	887	-0-	-167	-0-	170	1	713	2	N	4		90
*04	990 N	810	-0-	-180	-0-	156	1	650	2	N	4	25 1	69
05	868 N	634	-0-	-234	-0-	121	1	511	2	N	2		71
06	870 N	738	-0-	-132	-0-	124	1	610	2	N	4		75

MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 227843		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584				
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	2	N	33		95
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	213	1	947	2	N	6	11 1	90
03	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	250	1	1045	2	N	6		96
*04	1290 N	1181	-0-	-109	-0-	228	1	946	2	N	6	36 1	66
05	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	194	1	821	2	N	16		82
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		82

MCKENDRICK		WELL #: 8		RRCID -> 230733		COMPL. DATE 08/28/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #: 27		RRCID -> 240359		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162				
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	4		32
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	116	2	Y	1	1 1	32
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	137	2	Y	1		33
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	26	1	106	2	Y	-0-	4 1	29
05	155 N	133	-0-	-22	-0-	25	1	108	2	Y	-0-		29
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	23	1	114	2	Y	3		32

MCKENDRICK		WELL #: 30		RRCID -> 242058		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 7	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 16724 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 242060		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	41 1	184 2	N	7	50
						8 9				
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	38 1	167 2	N	1 2 1	49
						1 9				
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	41 1	173 2	N	5	54
						6 9				
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	29 1	122 2	N	1 5 1	50
						1 9				
05	217 N	143	-0-	-74	-0-	27 1	115 2	N	1	51
						1 9				
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	38 1	185 2	N	1	52
						1 9				

MCKENDRICK		WELL #: 28		RRCID -> 242084		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3 7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		RRCID -> 087777		COMPL. DATE 05/21/1990		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127		
MARTIN, S.J.		WELL #: 3A								
01	1054 N	965	-0-	-89	-0-	175 1	790 2	N	-0-	-0-
02	1044 N	1023	-0-	-21	-0-	185 1	838 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	965	-0-	-58	-0-	179 1	786 2	N	-0-	-0-
04	930 N	750	-0-	-180	-0-	138 1	612 2	N	-0-	-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	212 1	919 2	N	-0-	-0-
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	200 1	911 2	N	-0-	-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #: 3		RRCID -> 088729		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #: 4		RRCID -> 089914		COMPL. DATE 12/12/1979		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224		
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	92 1	754 2	N	5 7 1	4
						6 9				
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	92 1	871 2	N	6 7 1	3
						7 9				
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	95 1	898 2	N	8 7 1	4
						9 9				
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	90 1	783 2	N	5 7 1	2
						6 9				
05	1023 N	851	-0-	-172	-0-	93 1	752 2	N	5	7
						6 9				
06	960 N	770	-0-	-190	-0-	79 1	685 2	N	5 7 1	5
						6 9				

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	133764	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8884 - 8922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	Y	-0-				104
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	13 1	97 2	Y	-0-				104
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 2	Y	-0-				104
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	20 1	176 2	Y	1	12	1		93
							1 9							
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	20 1	167 2	Y	-0-				93
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	32 1	216 2	Y	-0-				93

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	140492	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8161 - 8204		
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	36 1	272 2	Y	-0-				3
02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	37 1	263 2	Y	-0-				3
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	32 1	243 2	Y	-0-				3
04		300 N	243	-0-	-57	-0-	25 1	218 2	Y	-0-				3
05		310 N	254	-0-	-56	-0-	28 1	226 2	Y	-0-				3
*06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	35 1	236 2	Y	-0-				3

MARTIN, SOPHIE J. "A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF.	9764 - 9800		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9086 - 9172		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		9	RRCID ->	147772	COMPL. DATE	12/27/1993	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9110 - 9192		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		11	RRCID ->	149171	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	8962 - 9038		
01		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	337 1	2768 2	N	5	7	1		81
							6 9							
02		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	284 1	2679 2	N	6	7	1		80
							7 9							
03		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	282 1	2655 2	N	7	7	1		80
							8 9							
04		3000 X	2723	-0-	-277	-0-	279 1	2438 2	N	5	7	1		78
							6 9							
05		3162 X	2459	-0-	-703	-0-	271 1	2181 2	N	6				84
							7 9							
06		3060 X	2475	-0-	-585	-0-	255 1	2214 2	N	5	7	1		82
							6 9							

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 T	RRCID ->	149690	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8862 - 8944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					2	

MARTIN, J.C. III		WELL #:		14	RRCID ->	150753	COMPL. DATE	08/23/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8884 - 8928	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID ->	164168	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 9238 - 9274	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	164914	COMPL. DATE	08/10/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9020 - 9024	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	108	1	804	2	Y	-0-	26
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	102	1	736	2	Y	3	29
						3	9					
03	992 N	884	-0-	-108	-0-	104	1	780	2	Y	-0-	29
04	870 N	705	-0-	-165	-0-	73	1	630	2	Y	2	31
						2	9					
05	899 N	817	-0-	-82	-0-	89	1	728	2	Y	-0-	31
06	870 N	813	-0-	-57	-0-	106	1	705	2	Y	2	33
						2	9					

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	165178	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 9155 - 9270	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARTIN, S. J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	182711	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8830 - 9316	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007 N	2159	-0-	-848	-0-	255	1	1904	2	Y	-0-			94
02	2030 N	1719	-0-	-311	-0-	208	1	1502	2	Y	8			102
						9	9							
03	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	242	1	1815	2	Y	-0-			102
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	155	1	1344	2	Y	7			109
						8	9							
05	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	151	1	1234	2	Y	-0-			109
*06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	214	1	1423	2	Y	1			110
						1	9							

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118														
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	N	-0-			-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	4	1	20	2	N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	2	N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156														
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			81
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			81
03	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-			81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			81

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145														
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-			57
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	Y	-0-			57
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	33	1	245	2	Y	-0-			57
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	23	1	201	2	Y	-0-			57
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	26	1	216	2	Y	-0-			57
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	Y	-0-			57

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390														
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	Y	-0-			6
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	Y	-0-			6
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	Y	-0-			6
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	30	1	259	2	Y	-0-			6
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	2	Y	-0-			6
06	330 N	325	-0-	-5	-0-	42	1	283	2	Y	-0-			6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8735 - 9183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1365	-0-	-216	-0-	301 1	1064 2	N	-0-			22
02		1479 N	941	-0-	-538	-0-	253 1	688 2	N	-0-			22
03		1488 N	422	-0-	-1066	-0-	164 1	258 2	N	-0-			22
04		1320 N	692	-0-	-628	-0-	123 1	569 2	N	-0-			22
05		992 N	979	-0-	-13	-0-	161 1	818 2	N	-0-			22
*06		783 N	783	-0-	-0-	-0-	249 1	534 2	N	-0-			22

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF.	8493 - 8528
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8214 - 8405
01		2351 N	1835	-0-	-516	-0-	217 1	1618 2	Y	-0-		130
02		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	219 1	1579 2	Y	-0-		130
03		1953 N	1744	-0-	-209	-0-	205 1	1539 2	Y	-0-		130
04		1770 N	1532	-0-	-238	-0-	158 1	1374 2	Y	-0-		130
05		1922 N	1481	-0-	-441	-0-	161 1	1320 2	Y	-0-		130
06		1680 N	1594	-0-	-86	-0-	208 1	1386 2	Y	-0-		130

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	143314	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	10514	PERF.	8946 - 9046
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	146 1	1472 2	N	-0-		15
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	383 1	1197 2	N	5		20
03		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	491 1	1098 2	N	4		24
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	563 1	1251 2	N	1	10 1	15
05		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	592 1	1247 2	N	3		18
06		1530 N	1229	-0-	-301	-0-	34 1	360 2	N	1		19
							834 3	1 9				

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	149936	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9082 - 10418
01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	122 1	1227 2	Y	-0-		31
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	380 1	1187 2	Y	-0-		31
03		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	590 1	1319 2	Y	-0-		31
04		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	526 1	1169 2	Y	21	45 1	7
							23 9					
05		1674 X	1668	-0-	-6	-0-	537 1	1131 2	Y	-0-		7
06		1860 X	1521	-0-	-339	-0-	43 1	445 2	Y	-0-		7
							1033 3					

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	267 2	Y	-0-			-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	69 1	216 2	Y	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	118 1	263 2	Y	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	86 1	191 2	Y	20	14 1		6
						22 9						
05	310 N	162	-0-	-148	-0-	52 1	110 2	Y	-0-			6
06	360 N	207	-0-	-153	-0-	6 1	61 2	Y	-0-			6
						140 3						

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

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

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

01	3751 X	3663	-0-	-88	-0-	105 1	3543 3	Y	14	9 1		8
						15 9						
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	155 1	3946 3	Y	10	10 1		8
						11 9						
03	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	540 1	12351 3	Y	28	19 1		17
						31 9						
04	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	413 1	9539 3	Y	33	44 1		6
						36 9						
05	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	413 1	8769 3	Y	18			24
						20 9						
*06	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	352 1	7503 3	Y	2	20 1		6
						2 9						

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	36 1	1243 3	Y	4	3 1		2
						4 9						
02	1160 N	1156	-0-	-4	-0-	43 1	1111 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	50 1	1139 3	Y	2	3 1		-0-
						2 9						
04	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	46 1	1057 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						
05	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	52 1	1093 3	Y	2			2
						2 9						
*06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	58 1	1231 3	Y	3	3 1		2
						3 9						

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.//		16724 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
B.M.T.		WELL #:		164	RRCID ->	194802	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8374 - 9142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BMT A		WELL #:		14	RRCID ->	205346	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		123	RRCID ->	212254	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9430 - 9460
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

B.M.T. A		WELL #:		16	RRCID ->	220906	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	8843	PERF. 8321 - 8461
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-		Y	-0-		-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CERRITOS (LF-7)				16731 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 H	RRCID ->	095053	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7285 - 7295
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CERRITOS (8000)				16731 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748							
GUERRA, A. E.		WELL #:		19 F	RRCID ->	071355	COMPL. DATE	05/03/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A")		17016 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SONTERRA OPERATING, INC.		802302								
SILVA		WELL #: 1		RRCID -> 137160		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 12137 PERF. 11992 - 12018		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.)		17075 021		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347								
CHAPMAN, J. O. "D"		WELL #: 146		RRCID -> 225204		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 2111		RRCID -> 247918		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2020 - P/A 03/03/20								

CHAPMAN RANCH		WELL #: 647		RRCID -> 261596		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		14
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		14

KRC OPERATING, LLC		476900								
CONOLLY-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 282472		COMPL. DATE 12/10/2016		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538		
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		75
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	75 1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2019								

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.)		17075 370		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 133C		RRCID -> 267998		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20									

KRC OPERATING, LLC		476900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES	
CHAPMAN		WELL #: 3803		RRCID -> 281644		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	38

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES	
CHAPMAN RANCH		WELL #: 774		RRCID -> 123388		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.)		17075 372		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 89 H		RRCID -> 154352		COMPL. DATE 04/18/1995		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #: 874		RRCID -> 175211		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)		17075 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347							
CHAPMAN RANCH		WELL #: 439		RRCID -> 247512		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	880	3	248	9	N	225	240	1		114
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1074	3	249	9	N	226	244	1		96
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	593	3	188	9	N	171	170	1		97
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	874	3	174	9	N	158	161	1		94
*05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	725	3	152	9	N	138				232
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				232

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	2	N	-0-				-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31	1	106	2	N	-0-				-0-
03	155 N	131	-0-	-24	-0-	29	1	102	2	N	-0-				-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	28	1	104	2	N	-0-				-0-
05	155 N	107	-0-	-48	-0-	26	1	81	2	N	-0-				-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	27	1	89	2	N	-0-				-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

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

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

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

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	41 1	131 2			N	-0-	-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	31 1	106 2			N	-0-	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	29 1	102 2			N	-0-	-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	28 1	104 2			N	-0-	-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	26 1	80 2			N	-0-	-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	27 1	89 2			N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302												
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)				17115 315	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
WORDEN - DROUGHT				WELL #: 8	RRCID -> 041674	COMPL. DATE 03/05/1967	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2		Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)				17115 350	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"				WELL #: 45	RRCID -> 143307	COMPL. DATE 04/26/1995	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5282 - 5300					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		215 N	215	-0-	-0-		51 1	164 2	Y	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-		38 1	133 2	Y	-0-			-0-
03		186 N	165	-0-	-21		37 1	128 2	Y	-0-			-0-
04		165 N	165	-0-	-0-		35 1	130 2	Y	-0-			-0-
05		155 N	134	-0-	-21		33 1	101 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	145	-0-	-5		34 1	111 2	Y	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 15 F	RRCID -> 146159	COMPL. DATE 02/27/1967	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5342 - 5346					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 64-C	RRCID -> 150094	COMPL. DATE 05/28/1994	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5242 - 5262					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-				WELL #: 34 D	RRCID -> 155474	COMPL. DATE 08/21/1995	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5216 - 5224					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E)				17115 420	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.				893997									
WORDEN - DROUGHT				WELL #: 9	RRCID -> 045236	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 6000	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3)			17115 455	ASSOCIATED	49B	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 42	RRCID -> 150241	COMPL. DATE 04/26/1994	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5218	-	5238			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.)			17115 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL						
TRISTAR OIL & GAS			871133									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4AC	RRCID -> 009843	COMPL. DATE 08/18/1958	TOTAL DEPTH 3579	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100)			17115 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
TRISTAR OIL & GAS			871133									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 2 T	RRCID -> 056753	COMPL. DATE 02/00/1966	TOTAL DEPTH 2114	PERF. 1308	-	1314			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2650				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2650				N	NO RPT	-0-

WORDEN-DROUGHT			WELL #: 4	RRCID -> 062172	COMPL. DATE 04/04/1975	TOTAL DEPTH 2250	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2642				N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC.			893997									
WORDEN-DROUGHT			WELL #: 1	RRCID -> 056752	COMPL. DATE 07/21/1973	TOTAL DEPTH 6017	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)			17115 945	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K-			WELL #: 2	RRCID -> 009854	COMPL. DATE 04/22/1984	TOTAL DEPTH 2501	PERF. 1280	-	1336			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200)			//CONT.//		17115 945	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//		847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:		13 D	RRCID ->	133951	COMPL. DATE	01/28/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2064 - 2072		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #:		58	RRCID ->	167591	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2070 - 2080		
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	2	N	-0-		-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-		-0-
03		186 N	164	-0-	-22	-0-	36	1	128	2	N	-0-		-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-	35	1	130	2	N	-0-		-0-
05		186 N	132	-0-	-54	-0-	32	1	100	2	N	-0-		-0-
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	35	1	111	2	N	-0-		-0-

TRISTAR OIL & GAS			871133				ONE WELL			CNTY: DUVAL				
WORDEN-DROUGHT			WELL #:		4 T	RRCID ->	009853	COMPL. DATE	08/18/1958	TOTAL DEPTH	3579	PERF. N/A		
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT		-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE)			17115 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710											
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #:		59	RRCID ->	138372	COMPL. DATE	04/28/1991	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2230 - 2237		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)			17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
GUTIERREZ, HIGINIO			WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF. N/A		
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		-0-
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		-0-
05		155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-		-0-
06		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787				ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
VILLARREAL, AMANDO-STATE			WELL #:		1	RRCID ->	200037	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF. N/A		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GARZA, A.				WELL #:	1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 2	Y	-0-	-0-			-0-
02		174 N	169	-0-	-5	-0-	8 1	161 2	Y	-0-	-0-			-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	8 1	162 2	Y	-0-	-0-			-0-
04		T. A.	170	-0-	170	-0-	7 1	163 2	Y	-0-	-0-			-0-
05		T. A.	175	-0-	175	-0-	7 1	168 2	Y	-0-	-0-			-0-
06		T. A.	167	-0-	167	-0-	7 1	160 2	Y	-0-	-0-			-0-

ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293	
01		3968 X	3559	-0-	-409	-0-	3559 2		Y	-0-	5 1		4	
02		3712 X	2471	-0-	-1241	-0-	2471 2		Y	-0-	2 1		2	
03		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		Y	-0-			2	
04		T. A.	4187	-0-	4187	-0-	4187 2		Y	-0-	2 1		-0-	
05		T. A.	3865	-0-	3865	-0-	8052 2		Y	-0-			-0-	
06		T. A.	3487	-0-	3487	-0-	11539 2		Y	-0-			-0-	

GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978	
01		1333 N	123	-0-	-1210	-0-	5 1	117 2	Y	1	1 1		-0-	
							1 9							
02		1160 N	89	-0-	-1071	-0-	4 1	85 2	Y	-0-			-0-	
03		775 N	50	-0-	-725	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-	
04		T. A.	260	-0-	260	-0-	11 1	249 2	Y	-0-			-0-	
05		T. A.	1351	-0-	1351	-0-	58 1	1293 2	Y	-0-			-0-	
06		T. A.	1273	-0-	1273	-0-	2884 1	1216 2	Y	-0-			-0-	

ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
01		5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	263 1	5680 2	N	-0-	1 1		-0-	
02		5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	240 1	5092 2	N	1	1 1		-0-	
							1 9							
03		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	234 1	4897 2	N	-0-			-0-	
04		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	198 1	4348 2	N	-0-			-0-	
05		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	176 1	3944 2	N	1			1	
							1 9							
*06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	104 1	2232 2	N	-0-	1 1		-0-	

ALFONSO				WELL #:	4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664	
01		2387 N	2204	-0-	-183	-0-	98 1	2105 2	Y	1	2 1		-0-	
							1 9							
02		2146 N	1933	-0-	-213	-0-	87 1	1846 2	Y	-0-			-0-	
03		2325 N	2028	-0-	-297	-0-	92 1	1935 2	Y	1			1	
							1 9							
04		DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	73 1	1594 2	Y	1	1 1		1	
							1 9							
05		DLQ G-10	2214	-0-	2214	3882	95 1	2119 2	Y	-0-			1	
*06		2200 N	2366	-0-	166	4048	106 1	2260 2	Y	-0-	1 1		-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	217	1	4677	2	Y	3	5 1
02	4263 X	4183	-0-	-80	-0-	188	1	3995	2	Y	-0-	-0-
03	4557 X	4378	-0-	-179	-0-	200	1	4176	2	Y	2	2 1
04	4740 X	4250	-0-	-490	-0-	185	1	4063	2	Y	2	2 1
05	4898 X	4241	-0-	-657	-0-	181	1	4059	2	Y	1	3
06	4740 X	3954	-0-	-786	-0-	177	1	3776	2	Y	1	2 1

ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	2	1	44	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-

ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604
01	4650 X	3284	-0-	-1366	-0-	145	1	3136	2	Y	3	5 1
02	4321 X	1269	-0-	-3052	-0-	57	1	1212	2	Y	-0-	-0-
03	4619 X	1035	-0-	-3584	-0-	47	1	986	2	Y	2	2
04	4260 X	1006	-0-	-3254	-0-	44	1	960	2	Y	2	2 1
05	4278 X	2857	-0-	-1421	-0-	122	1	2734	2	Y	1	3
*06	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	252	1	5391	2	Y	1	2 1

ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229
01	2449 N	2220	-0-	-229	-0-	98	1	2120	2	Y	2	3 1
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	108	1	2291	2	Y	-0-	-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	103	1	2153	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	2096	-0-	2096	2096	91	1	2005	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	2269	-0-	2269	4365	97	1	2172	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	2306	-0-	2306	6671	103	1	2203	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LEONARDO		WELL #: 9		RRCID -> 123375		COMPL. DATE 12/31/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	10323 X	9660	-0-	-663	-0-	427	1	9205	2	Y	25	27	1	19
02	9657 X	8990	-0-	-667	-0-	404	1	8585	2	Y	1	8	1	12
03	10323 X	9128	-0-	-1195	-0-	416	1	8708	2	Y	4			16
04	10350 X	8484	-0-	-1866	-0-	370	1	8110	2	Y	4	6	1	14
05	10695 X	9853	-0-	-842	-0-	421	1	9430	2	Y	2			16
*06	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	455	1	9740	2	Y	3	7	1	12

GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 4		RRCID -> 123611		COMPL. DATE 02/22/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470					
01	3410 X	3409	-0-	-1	-0-	151	1	3256	2	Y	2	5	1	1
02	3190 X	2829	-0-	-361	-0-	127	1	2702	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	3410 X	2281	-0-	-1129	-0-	104	1	2175	2	Y	2			2
04	3450 X	2254	-0-	-1196	-0-	98	1	2154	2	Y	2	2	1	2
05	3565 X	1606	-0-	-1959	-0-	69	1	1536	2	Y	1			3
*06	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	153	1	3273	2	Y	1	2	1	2

ASCHE		WELL #: 12		RRCID -> 123646		COMPL. DATE 02/23/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694					
01	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	229	1	4930	2	Y	3	5	1	3
02	4611 X	4544	-0-	-67	-0-	204	1	4340	2	Y	-0-	2	1	1
03	4526 X	4480	-0-	-46	-0-	204	1	4276	2	Y	-0-			1
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	172	1	3765	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	4133	-0-	4133	8070	177	1	3956	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3881	-0-	3881	11951	173	1	3708	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 13		RRCID -> 124681		COMPL. DATE 07/03/1987			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258					
01	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	130	1	2795	2	Y	2	3	1	2
02	2813 X	2694	-0-	-119	-0-	121	1	2573	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	127	1	2663	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2689	-0-	2689	2689	117	1	2572	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2759	-0-	2759	5448	118	1	2641	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2558	-0-	2558	8006	114	1	2444	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 14		RRCID -> 124838		COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327					
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	977	2	Y	1	1	1	-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	Y	-0-			-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1959	-0-	1959	1959	85	1	1874	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1895	-0-	1895	3854	81	1	1814	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1698	-0-	1698	5552	76	1	1622	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	232 N	142	-0-	-90	-0-	6	1	136	2	Y	-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
04	T. A.	368	-0-	368	368	16	1	352	2	Y	-0-
05	T. A.	124	-0-	124	492	5	1	119	2	Y	-0-
06	T. A.	98	-0-	98	590	4	1	94	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310						
01	3751 X	3652	-0-	-99	-0-	162	1	3488	2	Y	2	4	1	-0-
02	3712 X	3335	-0-	-377	-0-	150	1	3185	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3968 X	3396	-0-	-572	-0-	155	1	3241	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	3172	-0-	3172	3172	138	1	3034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	3216	-0-	3216	6388	137	1	3079	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	3049	-0-	3049	9437	136	1	2913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350						
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	719 X	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	713 X	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	168	-0-	168	168	7	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	305	-0-	305	473	13	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	423	-0-	423	896	19	1	404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470						
01	5146 X	4414	-0-	-732	-0-	195	1	4216	2	Y	3	6	1	1
02	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	237	1	5029	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	5146 X	5067	-0-	-79	-0-	231	1	4834	2	Y	2	-0-	-0-	2
04	4260 X	3916	-0-	-344	-0-	171	1	3743	2	Y	2	2	1	2
05	5642 X	4930	-0-	-712	-0-	211	1	4718	2	Y	1	-0-	-0-	3
06	5460 X	5380	-0-	-80	-0-	240	1	5138	2	Y	2	3	1	2

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	T. A.	7	-0-	7	7		7	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	2	-0-	2	9		2	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	5	-0-	5	14		4	2	Y	1	9	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				Y	1	1	1
05	T. A.	44	-0-	44	58		2	1	Y	-0-		1
*06	58 X	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	1	1

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318
01	4402 X	3759	-0-	-643	-0-	166	1	3590	2	Y	3	5 1 22
02	3828 X	3407	-0-	-421	-0-	153	1	3253	2	Y	1	2 1 21
03	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	163	1	3408	2	Y	1	22
04	3660 X	3413	-0-	-247	-0-	149	1	3263	2	Y	1	2 1 21
05	3782 X	3124	-0-	-658	-0-	133	1	2990	2	Y	1	22
06	3630 X	3474	-0-	-156	-0-	155	1	3318	2	Y	1	2 1 21

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	-0-	-0-
02	609 N	560	-0-	-49	-0-	25	1	535	2	N	-0-	-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-	-0-
04	660 N	616	-0-	-44	-0-	27	1	589	2	N	-0-	-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-	-0-
06	600 N	530	-0-	-70	-0-	24	1	506	2	N	-0-	-0-

GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548
01	7192 X	6185	-0-	-1007	-0-	274	1	5905	2	Y	5	8 1 4
02	6728 X	5474	-0-	-1254	-0-	246	1	5227	2	Y	1	3 1 2
03	6386 X	5496	-0-	-890	-0-	251	1	5245	2	Y	-0-	2
04	T. A.	4960	-0-	4960	4960	216	1	4744	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	5257	-0-	5257	10217	225	1	5032	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	3394	-0-	3394	13611	152	1	3242	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	2	Y	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-	-0-
04	630 N	610	-0-	-20	-0-	27	1	583	2	Y	-0-	-0-
05	651 N	629	-0-	-22	-0-	27	1	602	2	Y	-0-	-0-
06	630 N	600	-0-	-30	-0-	27	1	573	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 32		RRCID -> 164660		COMPL. DATE 08/14/1997			TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	14	1	298	2	Y	-0-
04	T. A.	338	-0-	338	338	15	1	323	2	Y	-0-
05	T. A.	258	-0-	258	596	11	1	247	2	Y	-0-
06	T. A.	318	-0-	318	914	14	1	304	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 164676		COMPL. DATE 05/15/1997			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081		
01	3162 X	2945	-0-	-217	-0-	130	1	2815	2	Y	-0-
02	2958 X	2795	-0-	-163	-0-	126	1	2669	2	Y	-0-
03	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	132	1	2752	2	Y	-0-
04	T. A.	2679	-0-	2679	2679	117	1	2562	2	Y	-0-
05	T. A.	2639	-0-	2639	5318	113	1	2526	2	Y	-0-
06	T. A.	2562	-0-	2562	7880	114	1	2448	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 13		RRCID -> 164795		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ASCHE		WELL #: 34		RRCID -> 164805		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302		
01	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-
02	T. A.	9	-0-	9	26	9	2			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-
04	T. A.	10	-0-	10	36	10	2			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-
*06	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-

AMANDO		WELL #: 1		RRCID -> 164964		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422		
01	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	61	1	1313	2	Y	-0-
02	1247 N	1235	-0-	-12	-0-	56	1	1179	2	Y	-0-
03	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-
04	T. A.	1133	-0-	1133	1133	49	1	1084	2	Y	-0-
05	T. A.	1298	-0-	1298	2431	55	1	1243	2	Y	-0-
06	T. A.	1178	-0-	1178	3609	53	1	1125	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 33		RRCID -> 165054		COMPL. DATE 10/03/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192		
01	2325 N	2300	-0-	-25	-0-	102	1	2196	2	Y	-0-
02	2175 N	2122	-0-	-53	-0-	95	1	2027	2	Y	-0-
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	106	1	2222	2	Y	-0-
04	T. A.	2134	-0-	2134	2134	93	1	2041	2	Y	-0-
05	T. A.	2221	-0-	2221	4355	95	1	2126	2	Y	-0-
06	T. A.	2150	-0-	2150	6505	96	1	2054	2	Y	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	3892	-0-	-1378	-0-	172	1	3717	2	Y	3	6	1			3
02	4785 X	4297	-0-	-488	-0-	193	1	4104	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	5022 X	4538	-0-	-484	-0-	207	1	4329	2	Y	2					2
04	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	287	1	6302	2	Y	2	2	1			2
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	269	1	6035	2	Y	1					3
*06	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	218	1	4663	2	Y	1	3	1			1

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	121	-0-	121	225	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	71	-0-	71	296	3	1	68	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

01	4154 X	3739	-0-	-415	-0-	166	1	3571	2	Y	2	6	1			-0-
02	3886 X	3605	-0-	-281	-0-	162	1	3443	2	Y	-0-					-0-
03	4154 X	3751	-0-	-403	-0-	171	1	3578	2	Y	2					2
04	4200 X	3541	-0-	-659	-0-	154	1	3385	2	Y	2	2	1			2
05	4061 X	3623	-0-	-438	-0-	155	1	3467	2	Y	1					3
06	3720 X	3475	-0-	-245	-0-	155	1	3319	2	Y	1	2	1			2

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		HILCORP ENERGY COMPANY		LEONARDO		//CONT.// 17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
						//CONT.// 386310		COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9177 - 9310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
								04/25/1998					
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	26 1	553 2	Y	-0-				-0-
02	609 N	538	-0-	-71	-0-	24 1	513 2	Y	1	1	1		-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	26 1	544 2	Y	-0-				-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	26 1	564 2	Y	-0-				-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	24 1	542 2	Y	-0-				-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27 1	582 2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.				WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9235 - 10174	
01	3100 N	3328	-0-	228	309	147 1	3179 2	Y	2	3	1		-0-
02	2900 N	3006	-0-	106	415	135 1	2871 2	Y	-0-				-0-
03	3471 X	3056	-0-	-415	-0-	139 1	2917 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	2701	-0-	2701	2701	118 1	2583 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	2940	-0-	2940	5641	126 1	2814 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2494	-0-	2494	8135	111 1	2383 2	Y	-0-				-0-

GARZA, A.				WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9215 - 9511	
01	2604 X	1952	-0-	-652	-0-	86 1	1864 2	Y	2	3	1		2
02	2030 N	1749	-0-	-281	-0-	79 1	1670 2	Y	-0-	2	1		-0-
03	2325 N	2084	-0-	-241	-0-	95 1	1989 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	2138	-0-	2138	2138	93 1	2045 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	2077	-0-	2077	4215	89 1	1988 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	2260	-0-	2260	6475	101 1	2159 2	Y	-0-				-0-

ALFONSO				WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9337 - 10116	
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	59 1	1283 2	Y	1	2	1		-0-
02	1247 N	1185	-0-	-62	-0-	53 1	1132 2	Y	-0-				-0-
03	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	57 1	1198 2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	1234	-0-	1234	1234	54 1	1180 2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	1174	-0-	1174	2408	50 1	1124 2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	1092	-0-	1092	3500	49 1	1043 2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J. M.				WELL #: 9		RRCID -> 174309		COMPL. DATE 08/12/1999		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9338 - 9442	
01	4340 X	4112	-0-	-228	-0-	182 1	3927 2	Y	3	5	1		8
02	4060 X	3824	-0-	-236	-0-	172 1	3651 2	Y	1	2	1		7
03	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	186 1	3885 2	Y	2				9
04	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	167 1	3663 2	Y	2	2	1		9
05	4216 X	3952	-0-	-264	-0-	169 1	3782 2	Y	1				10
06	3990 X	3733	-0-	-257	-0-	167 1	3565 2	Y	1	2	1		9

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175983		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2449 N	2387	-0-	-62	-0-	106	1	2279	2	Y	2	3 1	-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2	9	2083	2	Y	-0-		-0-
03	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	3136	-0-	3136	3136	137	1	2999	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2923	-0-	2923	6059	125	1	2798	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2553	-0-	2553	8612	114	1	2439	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176407		COMPL. DATE 05/06/2000			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026				
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	75	1	1628	2	Y	1	1 1	-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1	9	1419	2	Y	-0-		-0-
03	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	67	1	1469	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1473	-0-	1473	1473	70	1	1409	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1507	-0-	1507	2980	64	1	1443	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1430	-0-	1430	4410	64	1	1366	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176495		COMPL. DATE 11/23/1999			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060				
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	1	1 1	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	1	9	683	2	Y	-0-		-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	773	-0-	773	773	49	1	739	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1329	-0-	1329	2102	34	1	1272	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1159	-0-	1159	3261	57	1	1107	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 44		RRCID -> 176496		COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505				
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	13	1	287	2	Y	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-		-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	349	-0-	349	349	15	1	334	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	501	-0-	501	850	21	1	480	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	381	-0-	381	1231	17	1	364	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 11		RRCID -> 176866		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530				
01	2418 X	1908	-0-	-510	-0-	84	1	1822	2	Y	2	3 1	2
02	2262 X	1657	-0-	-605	-0-	2	9	1582	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	75	1	1546	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1508	-0-	1508	1508	74	1	1442	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1364	-0-	1364	2872	66	1	1306	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1413	-0-	1413	4285	58	1	1350	2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177030		COMPL. DATE 03/16/2000			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451				
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-		-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	1	1 1	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	1	9	330	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	228	-0-	228	228	16	1	218	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	441	-0-	441	669	10	1	422	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	283	-0-	283	952	19	1	270	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALFONSO		WELL #: 14		RRCID -> 177301		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	2	Y	-0-
04	T. A.	415	-0-	415	415	18	1	397	2	Y	-0-
05	T. A.	417	-0-	417	832	18	1	399	2	Y	-0-
06	T. A.	244	-0-	244	1076	11	1	233	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 13		RRCID -> 177332		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138			
01	3906 X	3789	-0-	-117	-0-	168	1	3619	2	Y	7
						2	9				
02	2668 X	2291	-0-	-377	-0-	103	1	2188	2	Y	7
03	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	104	1	2172	2	Y	9
						2	9				
04	3660 X	2095	-0-	-1565	-0-	91	1	2002	2	Y	9
						2	9				
05	3782 X	2013	-0-	-1769	-0-	86	1	1926	2	Y	10
						1	9				
06	3660 X	1999	-0-	-1661	-0-	89	1	1909	2	Y	9
						1	9				

GARZA, A.		WELL #: 13		RRCID -> 178027		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304			
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1540	2	Y	-0-
						1	9				
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	63	1	1346	2	Y	-0-
03	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	65	1	1361	2	Y	-0-
04	T. A.	1347	-0-	1347	1347	59	1	1288	2	Y	-0-
05	T. A.	1404	-0-	1404	2751	60	1	1344	2	Y	-0-
06	T. A.	1328	-0-	1328	4079	59	1	1269	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248			
01	682 N	416	-0-	-266	-0-	18	1	397	2	Y	1
						1	9				
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	16	1	338	2	Y	-0-
03	434 N	246	-0-	-188	-0-	11	1	235	2	Y	-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	2	Y	-0-
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-
02	580 N	542	-0-	-38	-0-	24	1	518	2	Y	-0-
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	25	1	515	2	Y	-0-
04	T. A.	523	-0-	523	523	23	1	500	2	Y	-0-
05	T. A.	415	-0-	415	938	18	1	397	2	Y	-0-
06	T. A.	420	-0-	420	1358	19	1	401	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-
						1	9				-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-
06	90 N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170			
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-
02	348 N	337	-0-	-11	-0-	15	1	321	2	Y	-0-
						1	9				-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317			
01	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3522	2	Y	-0-
						2	9				-0-
02	3277 X	3103	-0-	-174	-0-	140	1	2963	2	Y	-0-
03	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	143	1	2996	2	Y	-0-
04	T. A.	2932	-0-	2932	2932	128	1	2804	2	Y	-0-
05	T. A.	3220	-0-	3220	6152	138	1	3082	2	Y	-0-
06	T. A.	2904	-0-	2904	9056	130	1	2774	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181583	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9198			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		54	RRCID ->	181736	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9031 - 9046			
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		552	-0-	552	593	24	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		235	-0-	235	828	10	1	225	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181739	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9392			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182790	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9244 - 9345			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		58	RRCID ->	183089	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9086 - 9176			
01	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	71	1	1523	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
02	1566	N	1390	-0-	-176	-0-	63	1	1327	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	57	1	1196	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		1269	-0-	1269	1269	55	1	1214	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		1378	-0-	1378	2647	59	1	1319	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		1102	-0-	1102	3749	49	1	1053	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		59	RRCID ->	183380	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	9180 - 9196			
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		98	-0-	98	142	4	1	94	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		32	-0-	32	174	1	1	31	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	Y	-0-	-0-
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	Y	-0-	-0-
03		309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-	-0-
04	T. A.		923	-0-	923	923	40 1	883 2	Y	-0-	-0-
05	T. A.		384	-0-	384	1307	16 1	368 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.		287	-0-	287	1594	13 1	274 2	Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10 1	213 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	159	-0-	159	159	7 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	159			Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 187152		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189743		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190902		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191769		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 34		RRCID -> 195346		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692								
01	9548 X	6988	-0-	-2560	-0-	309	1	6673	2	Y	5	8	1			6
02	8932 X	327	-0-	-8605	-0-	15	1	311	2	Y	1	3	1			4
03	9710 X	9710	-0-	-0-	-0-	443	1	9261	2	Y	5					9
04	8400 X	8038	-0-	-362	-0-	350	1	7682	2	Y	5	4	1			10
05	6975 X	6289	-0-	-686	-0-	269	1	6017	2	Y	3					13
06	9390 X	4677	-0-	-4713	-0-	209	1	4465	2	Y	3	5	1			11
						3	9									
						3	9									

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195603		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196925	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9277 - 9363			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	197097	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9153 - 9168			
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
02	87	N	85	-0-	-2	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-			-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197274	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 9266			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		76	RRCID ->	198423	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9946 - 9978			
01	496	N	495	-0-	-1	-0-	22	1	473	2	Y	-0-			-0-
02	464	N	454	-0-	-10	-0-	20	1	434	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	22	1	459	2	Y	-0-			-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	Y	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	2	Y	-0-			-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		38	RRCID ->	199638	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	9300 - 11887			
01	1209	N	900	-0-	-309	-0-	40	1	859	2	Y	1	2	1	6
							1	9							
02	1015	N	861	-0-	-154	-0-	39	1	821	2	Y	1	1	1	6
							1	9							
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1894	2	Y	-0-			6
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	77	1	1699	2	Y	-0-			6
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1635	2	Y	1			7
							1	9							
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	-0-	1	1	6

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201861	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9216 - 9357			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		81	RRCID ->	201884	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9752 - 9787			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		26	RRCID ->	207314	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9574 - 9591			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		96	RRCID ->	209114	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9276 - 9329			
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1174	2	Y	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	47	1	995	2	Y	-0-			-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		967	-0-	967	967	42	1	925	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		941	-0-	941	1908	40	1	901	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		884	-0-	884	2792	39	1	845	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211338	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9374			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211340	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 9194			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211527	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9448			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		106	RRCID ->	212852	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9228 - 9244			
01	382	X	90	-0-	-292	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-
02	145 N	135	-0-	-10	-0-	6 1	129 2	Y	-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 2	Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 2	Y	-0-
06	180 N	111	-0-	-69	-0-	5 1	106 2	Y	-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673	
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	2 1	51 2	Y	-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-	1 1	26 2	Y	-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	2 1	35 2	Y	-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-

A. GARZA		WELL #: 19		RRCID -> 218654		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

A. GARZA		WELL #: 20		RRCID -> 219685		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	12 1	254 2	Y	-0-
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	10 1	217 2	Y	-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	11 1	226 2	Y	-0-
04	T. A.	214	-0-	214	214	9 1	205 2	Y	-0-
05	T. A.	230	-0-	230	444	10 1	220 2	Y	-0-
06	T. A.	221	-0-	221	665	10 1	211 2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 223346		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 45		RRCID -> 223448		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333	
01	T. A.	49	-0-	49	49	2 1	47 2	Y	-0-
02	T. A.	10	-0-	10	59	10 2		Y	-0-
03	T. A.	34	-0-	34	93	2 1	32 2	Y	-0-
04	T. A.	11	-0-	11	104	11 2		Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	104			Y	-0-
*06	170 X	66	-0-	-104	-0-	3 1	63 2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	8742 X	8000	-0-	-742	-0-	354	1	7640	2	N	5	10 1	16
02	8178 X	7223	-0-	-955	-0-	325	1	6897	2	N	1	3 1	14
03	8184 X	7952	-0-	-232	-0-	363	1	7586	2	N	3		17
04	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	353	1	7741	2	N	3	3 1	17
05	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	347	1	7777	2	N	2		19
06	7740 X	3661	-0-	-4079	-0-	163	1	3496	2	N	2	4 1	17

ALFONSO				WELL #:	39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021
01	1705 N	1163	-0-	-542	-0-	51	1	1110	2	Y	2	3 1	1
02	1537 N	982	-0-	-555	-0-	44	1	938	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	1643 N	1000	-0-	-643	-0-	46	1	953	2	Y	1		1
04	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1409	2	Y	1	1 1	1
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-		1
*06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1058	2	Y	-0-	1 1	-0-

ASCHE				WELL #:	115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	5	1	116	2	Y	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	211	-0-	211	-0-	9	1	202	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	265	-0-	265	-0-	11	1	254	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	167	-0-	167	-0-	7	1	160	2	Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	561136	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
HAYNES, L.				176									
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				WELL #:	883803	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288
GUTIERREZ, MOBIL H.				1									
01	DLQ G-10	636	-0-	636	2959	483	1	153	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	873	-0-	873	3832	576	1	297	2	Y	-0-		10
03	DLQ G-10	766	-0-	766	4598	499	1	267	2	Y	-0-		10
04	DLQ G-10	890	-0-	890	5488	579	1	311	2	Y	-0-		10
*05	3000 N	757	-0-	-2243	3245	492	1	265	2	Y	-0-		10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3245					Y	NO RPT		10

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803								
FERNANDEZ, N.		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 9414 - 9446	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	729	-0-	729	1900	554 1	175 2	Y	-0-			43
02	DLQ G-10	174	-0-	174	2074	114 1	60 2	Y	-0-			43
03	DLQ G-10	498	-0-	498	2572	324 1	174 2	Y	-0-			43
04	DLQ G-10	237	-0-	237	2809	154 1	83 2	Y	-0-			43
*05	2879 N	70	-0-	-2809	-0-	45 1	25 2	Y	-0-			43
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9333 - 9372	
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	495 1	156 2	N	-0-			22
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	546 1	281 2	N	-0-			22
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	506 1	271 2	N	-0-			22
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	569 1	306 2	N	-0-			22
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	384 1	207 2	N	-0-			22
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9206 - 9366	
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	1778 1	560 2	N	-0-			47
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1368 1	703 2	N	-0-			47
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1220 1	652 2	N	-0-			47
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1369 1	736 2	N	-0-			47
*05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1285 1	690 2	N	-0-			47
06	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

CHARCO (9400)				17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LEONARDO		WELL #:		2	RRCID ->	087817	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	10514	PERF. 9405 - 9612	
01	744 N	677	-0-	-67	-0-	30 1	647 2	Y	-0-	1 1	-0-	
02	638 N	624	-0-	-14	-0-	28 1	596 2	Y	-0-		-0-	
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32 1	674 2	Y	-0-		-0-	
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	Y	-0-		-0-	
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32 1	719 2	Y	-0-		-0-	
06	690 N	658	-0-	-32	-0-	29 1	629 2	Y	-0-		-0-	

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102788	COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9511 - 9570	
01	279 X	104	-0-	-175	-0-	5 1	99 2	Y	-0-		-0-	
02	261 X	4	-0-	-257	-0-	4 2		Y	-0-		-0-	
03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	26 1	555 2	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALFONSO		WELL #:		3	RRCID ->	104941	COMPL. DATE	02/24/1983	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9420 - 9550	
01	6546 X	3549	-0-	-2997	-0-	157 1	3392 2	Y	-0-			7
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	135 1	2869 2	Y	-0-			7
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	139 1	2907 2	Y	-0-			9
						2 9						
04	4230 X	2615	-0-	-1615	-0-	114 1	2499 2	Y	2	1 1		10
						2 9						
05	4061 X	3101	-0-	-960	-0-	132 1	2968 2	Y	1			11
						1 9						
06	3420 X	2688	-0-	-732	-0-	120 1	2567 2	Y	1	2 1		10
						1 9						

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580						
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	60	1	1304	2	N	2	3	1	1
						2	9							
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	N	-0-	1	1	-0-
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1129	2	N	1			1
						1	9							
04	1320 N	1107	-0-	-213	-0-	48	1	1058	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	48	1	1072	2	N	-0-			1
06	1140 N	926	-0-	-214	-0-	41	1	885	2	N	-0-	1	1	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026						
01	3100 X	2649	-0-	-451	-0-	117	1	2530	2	Y	2	7	1	5
						2	9							
02	2668 X	1858	-0-	-810	-0-	84	1	1774	2	Y	-0-	3	1	2
03	2852 X	2584	-0-	-268	-0-	118	1	2465	2	Y	1			3
						1	9							
04	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	2	Y	1	2	1	2
						1	9							
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	96	1	2154	2	Y	-0-			2
06	2490 N	2418	-0-	-72	-0-	108	1	2309	2	Y	1	2	1	1
						1	9							

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578						
01	713 N	692	-0-	-21	-0-	31	1	660	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	28	1	608	2	Y	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53	-0-	27	1	602	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	625	-0-	-35	-0-	28	1	597	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4185 X	3008	-0-	-1177	-0-	133 1	2873 2	Y	2	4 1		1
02	3567 X	2278	-0-	-1289	-0-	2 9	2176 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	3255 X	2234	-0-	-1021	-0-	102 1	2132 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1614	-0-	1614	1614	70 1	1544 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2126	-0-	2126	3740	91 1	2035 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1914	-0-	1914	5654	85 1	1829 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386				
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
02	261 N	191	-0-	-70	-0-	9 1	182 2	Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1	268 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	215	-0-	215	215	9 1	206 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	187	-0-	187	402	8 1	179 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	12	-0-	12	414	1 1	11 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130				
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20 1	427 2	Y	-0-			-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17 1	367 2	Y	-0-			-0-
03	434 N	375	-0-	-59	-0-	17 1	358 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	353	-0-	-67	-0-	15 1	338 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	16 1	349 2	Y	-0-			-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	16 1	334 2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564				
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y	1	1 1		-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1 9	90 2	Y	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	4 1	745 2	Y	-0-			-0-
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	34 1	109 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	5 1		Y	-0-			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 41		RRCID -> 208736		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 33		RRCID -> 209117		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756			
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-
02	116 N	102	-0-	-14	-0-	5	1	97	2	Y	-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-
04	150 N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	2	Y	-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210540		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 32		RRCID -> 210739		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211525		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867			
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	76	1	1646	2	Y	-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1301	2	Y	-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-
04	T. A.	965	-0-	965	965	42	1	923	2	Y	-0-
05	T. A.	1097	-0-	1097	2062	47	1	1050	2	Y	-0-
06	T. A.	948	-0-	948	3010	42	1	906	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212920		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213487		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213835		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	Y	-0-	-0-	
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	369	-0-	369	369	16	1	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	353	-0-	353	722	15	1	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	346	-0-	346	1068	15	1	Y	-0-	-0-	

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 214124		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 214191		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214906		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 215502		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A. GARZA		WELL #: 18		RRCID -> 215889		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431			
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	-0-	
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-	-0-	
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	7	1	Y	-0-	-0-	
04	T. A.	153	-0-	153	153	7	1	Y	-0-	-0-	
05	T. A.	162	-0-	162	315	7	1	Y	-0-	-0-	
06	T. A.	149	-0-	149	464	7	1	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217118		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217126		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 219271		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507								
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	396	2	Y	1					1
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	19	1	414	2	Y	1	1	1			1
05	341 N	174	-0-	-167	-0-	1	9	167	2	Y	-0-					1
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 219459		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 11150 - 11524								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223411		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225216		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229761		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	794	2	N	2	5 1	24
						2	9						
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1253	2	N	1	2 1	23
						1	9						
03	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	N	14		37
						15	9						
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	N	1	1 1	37
						1	9						
05	1395 N	1193	-0-	-202	-0-	51	1	1141	2	N	1		38
						1	9						
06	1290 N	990	-0-	-300	-0-	44	1	945	2	N	1	2 1	37
						1	9						

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-		-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-		-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

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

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

01	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	199	1	4284	2	N	18	20 1	4
						20	9						
02	4292 X	4102	-0-	-190	-0-	184	1	3918	2	N	-0-	4 1	-0-
03	4588 X	4319	-0-	-269	-0-	197	1	4120	2	N	2		2
						2	9						
04	4350 X	4332	-0-	-18	-0-	189	1	4141	2	N	2	4 1	-0-
						2	9						
05	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	182	1	4071	2	N	1		1
						1	9						
06	4350 X	4076	-0-	-274	-0-	182	1	3893	2	N	1	2 1	-0-
						1	9						

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		6	RRCID ->	117133	COMPL. DATE	06/27/1985	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9702 - 9787	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	28 1	609 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	47 1	988 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	4721	-0-	1621	1621	215 1	4505 2	Y	1	1			1
04	3000 N	5235	-0-	2235	3856	228 1	5006 2	Y	1	1			2
05	3100 N	6571	-0-	3471	7327	281 1	6290 2	Y	-0-	-0-			2
*06	11681 X	4354	-0-	-7327	-0-	194 1	4160 2	Y	-0-	-0-	1 1		1

GARZA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	120420	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9756 - 9885	
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	11 1	236 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	10 1	216 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	279 N	239	-0-	-40	-0-	11 1	228 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	245	-0-	245	245	11 1	234 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	261	-0-	261	506	11 1	250 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	243	-0-	243	749	11 1	232 2	Y	-0-	-0-			-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #:		7	RRCID ->	121256	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9182 - 9201	
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3 1	54 2	N	-0-	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 2	N	-0-	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		11	RRCID ->	124005	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9710 - 9743	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3100 N	4605	-0-	1505	1505	197 1	4408 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	3000 N	2577	-0-	-423	1082	115 1	2462 2	Y	-0-	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		15 T	RRCID ->	126890	COMPL. DATE	03/07/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9648 - 9807	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		16 T	RRCID ->	127204	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9719 - 9844	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 18		RRCID -> 127867		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	37	-0-	37	37	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	31	-0-	31	68	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	4	-0-	4	72	4	2			Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 20		RRCID -> 130636		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856								
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 8		RRCID -> 142622		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204								
01	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	286	1	6179	2	Y	103	5	1			204
						113	9									
02	9245 X	9245	-0-	-0-	-0-	416	1	8826	2	Y	3	188	1			19
						3	9									
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	364	1	7610	2	Y	5					24
						6	9									
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	279	1	6126	2	Y	5	4	1			25
						6	9									
05	9889 X	6158	-0-	-3731	-0-	263	1	5892	2	Y	3					28
						3	9									
06	9570 X	5700	-0-	-3870	-0-	254	1	5443	2	Y	3	5	1			26
						3	9									

ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136								
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-					6
02	754 N	629	-0-	-125	-0-	28	1	600	2	Y	1	1	1			6
						1	9									
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	2	Y	-0-					6
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					6
05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	1					7
						1	9									
06	750 N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	2	Y	-0-	1	1			6

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214								
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	588	-0-	-125	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		37	RRCID ->	165975	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9420 - 10053
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	44 1	1	957 2	Y	1	1 1	-0-
02	928 N	917	-0-	-11	-0-	1 9						-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	41 1		876 2	Y	-0-		-0-
04	960 N	842	-0-	-118	-0-	49 1		1033 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	822	-0-	-170	-0-	37 1		805 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	744	-0-	-216	-0-	35 1		787 2	Y	-0-		-0-
						33 1		711 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		8	RRCID ->	167971	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9810 - 10174
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		9	RRCID ->	168273	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9983 - 10068
01	2790 X	1681	-0-	-1109	-0-	74 1	2	1605 2	Y	2	3 1	2
02	2320 N	2278	-0-	-42	-0-	2 9						
03	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	102 1		2176 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	T. A.	1762	-0-	1762	1762	100 1		2093 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2084	-0-	2084	3846	77 1		1685 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1831	-0-	1831	5677	89 1		1995 2	Y	-0-		-0-
						82 1		1749 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		1-C	RRCID ->	170221	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9316 - 9868
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		2-T	RRCID ->	172580	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9901 - 9978
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		10	RRCID ->	173998	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	10002 - 10116
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 174020		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9484 - 10057					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1 9	988	2	Y	1	1	1		-0-
02	899 N	845	-0-	-54	-0-	38	1 9	807	2	Y	-0-				-0-
03	992 N	911	-0-	-81	-0-	42	1 9	868	2	Y	1				1
04	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	44	1 9	962	2	Y	1	1	1		1
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	42	1 9	932	2	Y	-0-				1
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	39	1 9	824	2	Y	-0-	1	1		-0-

ALFONSO		WELL #: 11		RRCID -> 175982		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9902 - 10152					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #: 12		RRCID -> 176406		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9895 - 10026					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #: 10		RRCID -> 176410		COMPL. DATE 11/26/1999		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 10030 - 10060					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176940		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 9633 - 10037					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARZA, A.		WELL #: 12		RRCID -> 177098		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9928 - 9960					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11861 - 11921

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

01	2945	X	1983	-0-	-962	-0-	88	1	1894	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
02	2755	X	1986	-0-	-769	-0-	89	1	1897	2	Y	-0-		-0-
03	2945	X	1962	-0-	-983	-0-	89	1	1872	2	Y	1		1
							1	9						
04	1920	N	1248	-0-	-672	-0-	54	1	1193	2	Y	1	1 1	1
							1	9						
05	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	85	1	1914	2	Y	-0-		1
06	1890	N	1217	-0-	-673	-0-	54	1	1162	2	Y	1	1 1	1
							1	9						

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	2	Y	-0-		-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	71	1	1512	2	Y	-0-		-0-
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	81	1	1702	2	Y	-0-		-0-
04	2010	N	1477	-0-	-533	-0-	64	1	1412	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	59	1	1325	2	Y	-0-		-0-
06	1740	N	1202	-0-	-538	-0-	54	1	1148	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
02	319 N	214	-0-	-105	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	161	-0-	-149	-0-	7	1	153	2	Y	1			1
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	2	Y	1			2
05	217 N	76	-0-	-141	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			2
06	150 N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	1	1	1

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	138	1	2982	2	Y	2	3	1	8
02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	116	1	2454	2	Y	-0-	1	1	7
03	2604 X	1855	-0-	-749	-0-	85	1	1769	2	Y	1			8
04	3030 X	2375	-0-	-655	-0-	104	1	2270	2	Y	1	1	1	8
05	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	121	1	2705	2	Y	1			9
06	3030 X	2512	-0-	-518	-0-	112	1	2399	2	Y	1	1	1	9

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

01	1085 N	774	-0-	-311	-0-	34	1	739	2	Y	1	1	1	-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	1	1	1	-0-
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	35	1	728	2	Y	1			1
04	750 N	701	-0-	-49	-0-	31	1	669	2	Y	1	1	1	1
05	775 N	769	-0-	-6	-0-	33	1	736	2	Y	-0-			1
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	33	1	716	2	Y	-0-	1	1	-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	-0-			-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	2	Y	-0-			-0-
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	58	1	1222	2	Y	-0-			-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	57	1	1256	2	Y	-0-			-0-
05	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1170	2	Y	-0-			-0-
06	1200 N	934	-0-	-266	-0-	42	1	892	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181737	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	75	1	1618	2	Y	1	3 1	3
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	64	1	1362	2	Y	1	2 1	2
03	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	74	1	1540	2	Y	2		4
04	1770 X	1528	-0-	-242	-0-	67	1	1459	2	Y	2	1 1	5
05	1829 X	1621	-0-	-208	-0-	69	1	1551	2	Y	1		6
06	1650 X	1543	-0-	-107	-0-	69	1	1473	2	Y	1	2 1	5

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	9064 - 12536	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-		-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	471	-0-	471	471	21	1	450	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	397	-0-	397	868	17	1	380	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	407	-0-	407	1275	18	1	389	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103	
01	1860 N	1649	-0-	-211	-0-	73	1	1575	2	Y	1	1 1	-0-
02	1624 N	1431	-0-	-193	-0-	64	1	1367	2	Y	-0-		-0-
03	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	71	1	1495	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1511	-0-	1511	1511	66	1	1445	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1456	-0-	1456	2967	62	1	1394	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1371	-0-	1371	4338	61	1	1310	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183776		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	2589	-0-	-2557	-0-	115	1	2471	2	Y	3	5 1	3
02	3915 X	591	-0-	-3324	-0-	27	1	564	2	Y	-0-	2 1	1
03	3348 X	568	-0-	-2780	-0-	26	1	541	2	Y	1		2
04	2760 X	819	-0-	-1941	-0-	1	9	782	2	Y	1	1 1	2
05	2604 X	2168	-0-	-436	-0-	93	1	2075	2	Y	-0-		2
06	2520 X	731	-0-	-1789	-0-	33	1	697	2	Y	1	2 1	1

ASCHE		WELL #: 60		RRCID -> 185040		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837				
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	161	1	3470	2	Y	1	1 1	-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	131	1	2772	2	Y	-0-		-0-
03	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	130	1	2727	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2387	-0-	2387	2387	104	1	2283	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2065	-0-	2065	4452	88	1	1977	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2611	-0-	2611	7063	117	1	2494	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185694		COMPL. DATE 10/31/2001			TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185730		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102				
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	167	1	3613	2	Y	2	3 1	1
02	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	169	1	3598	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	192	1	4013	2	Y	2		2
04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	185	1	4061	2	Y	2	1 1	3
05	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	200	1	4484	2	Y	1		4
*06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	210	1	4494	2	Y	1	2 1	3

ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185744		COMPL. DATE 10/26/2001			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175				
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	188	1	4049	2	Y	2	4 1	7
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	173	1	3677	2	Y	1	2 1	6
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	177	1	3708	2	Y	-0-		6
04	T. A.	3539	-0-	3539	3539	154	1	3385	2	Y	-0-	6 1	-0-
05	T. A.	3721	-0-	3721	7260	159	1	3562	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	3545	-0-	3545	10805	158	1	3387	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-		-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-		-0-
05		250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-		-0-
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF.	9590 - 12025
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9987 - 10000
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115 - 10151
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LEONARDO		WELL #: 32		RRCID -> 188516		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	8 1	162 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	186 N	152	-0-	-34	-0-	7 1	144 2	Y	1		1
						1 9					
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	165 2	Y	1		2
						1 9					
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 2	Y	-0-		2
*06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6 1	126 2	Y	1	1 1	2
						1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189071		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 20		RRCID -> 189556		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008			
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	22 1	457 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	154	-0-	154	-0-	7 1	147 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	497	-0-	497	-0-	21 1	476 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	378	-0-	378	1029	17 1	361 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 13		RRCID -> 189858		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 189951		COMPL. DATE 06/05/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 189995		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID ->	190136	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 9730
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH D		WELL #:		9	RRCID ->	190283	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10170 - 10280
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		16	RRCID ->	190766	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9254 - 9740
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
JENNINGS RANCH C		WELL #:		33	RRCID ->	190805	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	13036	PERF. 9954 - 10020
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	1	1	1			-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	353	-0-	353	353	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	328	-0-	328	681	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	338	-0-	338	1019	15	1	323	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

01	651 N	633	-0-	-18	-0-	64	1	569	2	N	-0-					-0-
02	638 N	559	-0-	-79	-0-	59	1	500	2	N	-0-					-0-
03	620 N	562	-0-	-58	-0-	58	1	504	2	N	-0-					-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	67	1	501	2	N	-0-					-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	66	1	512	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

01	1426 N	1147	-0-	-279	-0-	116	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1334 N	1066	-0-	-268	-0-	114	1	952	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	579	-0-	-661	-0-	60	1	519	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	68	-0-	-1042	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	141	-0-	-1006	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
06	570 N	115	-0-	-455	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

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

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS, ROY		WELL #: 4		RRCID -> 191697		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	N	-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	497	2	N	-0-
03	682 N	572	-0-	-110	-0-	59	1	513	2	N	-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	44	1	328	2	N	-0-
05	589 N	115	-0-	-474	-0-	12	1	103	2	N	-0-
06	540 N	89	-0-	-451	-0-	10	1	79	2	N	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 14		RRCID -> 191713		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 11		RRCID -> 191719		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050			
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	2	Y	1
						1	9				1
02	2117 N	1705	-0-	-412	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-
03	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	91	1	1912	2	Y	-0-
04	T. A.	1756	-0-	1756	1756	77	1	1679	2	Y	-0-
05	T. A.	2022	-0-	2022	3778	86	1	1936	2	Y	-0-
06	T. A.	1913	-0-	1913	5691	85	1	1828	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		29	RRCID ->	192226	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9700 - 10112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		42	RRCID ->	192990	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9646 - 9786	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		25	RRCID ->	193100	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9906 - 9990	
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	34 1	728 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
02	957 N	727	-0-	-230	-0-	33 1	694 2	Y	-0-			-0-
03	837 N	819	-0-	-18	-0-	37 1	782 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	781	-0-	781	-0-	34 1	747 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	809	-0-	809	1590	35 1	774 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	670	-0-	670	2260	30 1	640 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF. 10386 - 10626	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF. 10148 - 12058	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA, A.		WELL #:		16	RRCID ->	195428	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9453 - 10034
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GARZA, A.		WELL #:		17	RRCID ->	195545	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9492 - 9886
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-
04	T. A.	41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-
05	T. A.	23	-0-	23	64	1	1	22	2	Y	-0-
06	T. A.	13	-0-	13	77	1	1	12	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195548	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957 - 10040
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195559	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010 - 10288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		69	RRCID ->	195563	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	12343	PERF. 9792 - 9804			
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195571	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9626 - 9778			
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-		-0-
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	2	Y	-0-		-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	429	-0-	429	429	19	1	410	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	437	-0-	437	866	19	1	418	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	399	-0-	399	1265	18	1	381	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9148 - 9746			
01		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	350	1	7542	2	Y	3	6 1	1
02		6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	297	1	6299	2	Y	-0-	1 1	-0-
03		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	296	1	6196	2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	6070	-0-	6070	6070	265	1	5805	2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	5942	-0-	5942	12012	254	1	5688	2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	5706	-0-	5706	17718	255	1	5451	2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9438 - 9806			
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	283	2	Y	1	1 1	-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-		-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	Y	-0-		-0-
05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	Y	1		1
*06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10208 - 10396			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825				
01	4278 X	3318	-0-	-960	-0-	147	1	3168	2	Y	3	5	1			9
02	4002 X	2992	-0-	-1010	-0-	135	1	2857	2	Y	-0-	2	1			7
03	3813 X	3051	-0-	-762	-0-	139	1	2910	2	Y	2					9
04	3420 X	2884	-0-	-536	-0-	126	1	2756	2	Y	2	2	1			9
05	3534 X	2909	-0-	-625	-0-	124	1	2784	2	Y	1					10
06	3210 X	2748	-0-	-462	-0-	123	1	2624	2	Y	1	2	1			9

ASCHE		WELL #:		73	RRCID ->	197095	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9141 - 11810				
01	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	56	1	1219	2	Y	1	1	1			-0-
02	1102 N	504	-0-	-598	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	154	-0-	-1024	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	200	-0-	200	260	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	147	-0-	147	407	7	1	140	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197282	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF.	9182 - 9985				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197683	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10020 - 10234				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198138	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 10080				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	198406	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280 - 10547
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198564	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10470 - 10782
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		28	RRCID ->	199520	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	13115	PERF. 9667 - 9707
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 200323		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	147 1	2	Y	2	4 1	7
02	3132 X	1932	-0-	-1200	-0-	87 1	2	Y	-0-		7
03	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	143 1	2	Y	2		9
04	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	204 1	2	Y	2	2 1	9
05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	175 1	2	Y	1		10
06	3210 X	1909	-0-	-1301	-0-	85 1	2	Y	1	2 1	9

JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201130		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201332		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930			
01	2263 N	2188	-0-	-75	-0-	97 1	2	Y	2	3 1	-0-
02	2030 N	1963	-0-	-67	-0-	88 1	2	Y	-0-		-0-
03	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	92 1	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1942	-0-	1942	1942	85 1	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2020	-0-	2020	3962	86 1	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1668	-0-	1668	5630	74 1	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201696		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042			
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	99 1	2	Y	2	3 1	1
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	97 1	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2356 N	2112	-0-	-244	-0-	96 1	2	Y	1		1
04	2160 N	2131	-0-	-29	-0-	93 1	2	Y	1	1 1	1
05	2294 N	1816	-0-	-478	-0-	78 1	2	Y	-0-		1
06	2040 N	1393	-0-	-647	-0-	62 1	2	Y	-0-	1 1	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 201859		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202327		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		59	RRCID ->	202334	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10248 - 10330				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID ->	204192	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334 - 10344				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		57	RRCID ->	204195	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13037	PERF. 9636 - 9713				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF. 9470 - 10388				
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	41	1	875	2	Y	1	1	1	-0-
02	841	N	831	-0-	-10	-0-	37	1	793	2	Y	1	1	1	-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	40	1	828	2	Y	-0-			-0-
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	36	1	786	2	Y	-0-			-0-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	36	1	802	2	Y	-0-			-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	35	1	748	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781 - 9855				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.10015 - 10039				
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	203	N	183	-0-	-20	-0-	8	1	175	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-			-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 10851 - 11043

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

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

01	5146 X	3379	-0-	-1767	-0-	150 1	3229 2	Y	-0-		-0-
02	4814 X	2314	-0-	-2500	-0-	104 1	2210 2	Y	-0-		-0-
03	4402 X	2804	-0-	-1598	-0-	128 1	2674 2	Y	2		2
04	3660 X	2490	-0-	-1170	-0-	109 1	2380 2	Y	1	1 1	2
05	3534 X	1597	-0-	-1937	-0-	68 1	1529 2	Y	-0-		2
06	3270 X	3181	-0-	-89	-0-	142 1	3038 2	Y	1	1 1	2

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

01	775 N	759	-0-	-16	-0-	34 1	725 2	Y	-0-		-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	32 1	670 2	Y	-0-		-0-
03	775 N	727	-0-	-48	-0-	33 1	694 2	Y	-0-		-0-
04	720 N	669	-0-	-51	-0-	29 1	640 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31 1	700 2	Y	-0-		-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	31 1	663 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10020 - 10128

01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24 1	516 2	Y	-0-		-0-
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25 1	521 2	Y	-0-		-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	28 1	576 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	538	-0-	538	-0-	23 1	515 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	578	-0-	578	1116	25 1	553 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	540	-0-	540	1656	24 1	516 2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

01	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	167 1	3609 2	Y	3	5 1	9
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	146 1	3095 2	Y	-0-	2 1	7
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	155 1	3238 2	Y	2		9
04	3660 X	3047	-0-	-613	-0-	133 1	2913 2	Y	1	2 1	8
05	3782 X	3154	-0-	-628	-0-	135 1	3018 2	Y	1		9
06	3660 X	3056	-0-	-604	-0-	136 1	2919 2	Y	1	2 1	8

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		88	RRCID ->	207656	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9668 - 12194
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	34	1	739	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	703	-0-	-22	-0-	32	1	671	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	743	-0-	-32	-0-	34	1	709	2	Y	-0-	-0-
04	750 N	709	-0-	-41	-0-	31	1	678	2	Y	-0-	-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	31	1	700	2	Y	-0-	-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	31	1	668	2	Y	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		90	RRCID ->	208654	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9724 - 9870
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	170	-0-	170	170	7	1	163	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	179	-0-	179	349	8	1	171	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	166	-0-	166	515	7	1	159	2	Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	209475	COMPL. DATE	02/07/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9390 - 10110
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		95	RRCID ->	209641	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	9708 - 9790
01	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	123	1	2658	2	Y	1 1 1	-0-
02	1392 N	1227	-0-	-165	-0-	55	1	1172	2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	941	-0-	-547	-0-	43	1	898	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	918	-0-	918	918	40	1	878	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	646	-0-	646	1564	28	1	618	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	690	-0-	690	2254	31	1	659	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	209647	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10058 - 10281
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		42	RRCID ->	210429	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	9977 - 10274
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-	-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	2	Y	-0-	-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	2	Y	-0-	-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	1022	2	Y	-0-	-0-
05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	47	1	1059	2	Y	-0-	-0-
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	30	1	642	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2697 X	1960	-0-	-737	-0-	199	1	1761	2	N	-0-				-0-
02	2523 X	2176	-0-	-347	-0-	232	1	1944	2	N	-0-				-0-
03	2697 X	1654	-0-	-1043	-0-	170	1	1484	2	N	-0-				-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	249	1	1867	2	N	-0-				-0-
05	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	255	1	2099	2	N	-0-				-0-
*06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	232	1	1800	2	N	-0-				-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	Y	-0-				-0-
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-				-0-
03	868 N	858	-0-	-10	-0-	39	1	819	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	802	-0-	802	-0-	35	1	767	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	837	-0-	837	-0-	36	1	801	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	824	-0-	824	-0-	37	1	787	2	Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10006 - 10056

01	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-				-0-
02	493 N	467	-0-	-26	-0-	21	1	446	2	Y	-0-				-0-
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	409	-0-	409	-0-	18	1	391	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	481	-0-	481	-0-	21	1	460	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	457	-0-	457	-0-	20	1	437	2	Y	-0-				-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	2	Y	-0-				-0-
02	377 N	270	-0-	-107	-0-	12	1	258	2	Y	-0-				-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	373	-0-	373	-0-	16	1	357	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	362	-0-	362	-0-	15	1	347	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	323	-0-	323	-0-	14	1	309	2	Y	-0-				-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

01	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	48	1	1029	2	Y	1	1	1		-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	2	Y	-0-				-0-
03	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	47	1	984	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	1008	-0-	1008	-0-	44	1	964	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	1029	-0-	1029	-0-	44	1	985	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	999	-0-	999	-0-	45	1	954	2	Y	-0-				-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212331		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2184	2	Y	1	1	-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1297	2	Y	-0-		-0-
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1242	2	Y	1		1
04	2220 N	1219	-0-	-1001	-0-	53	1	1165	2	Y	1	1	1
05	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	55	1	1226	2	Y	-0-		1
06	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	54	1	1151	2	Y	-0-	1	-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 212466		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177				
01	3224 X	2706	-0-	-518	-0-	120	1	2583	2	Y	3	5	2
02	3016 X	2438	-0-	-578	-0-	110	1	2328	2	Y	-0-	2	-0-
03	3193 X	2547	-0-	-646	-0-	116	1	2430	2	Y	1	1	1
04	3060 X	2621	-0-	-439	-0-	114	1	2506	2	Y	1	1	1
05	2852 X	2522	-0-	-330	-0-	108	1	2413	2	Y	1		2
06	2610 X	2189	-0-	-421	-0-	98	1	2090	2	Y	1	2	1

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212874		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188				
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	-0-		-0-
02	696 N	687	-0-	-9	-0-	31	1	656	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	690	-0-	690	-0-	30	1	660	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	701	-0-	701	-0-	30	1	671	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	668	-0-	668	-0-	2059	30	638	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 105		RRCID -> 212875		COMPL. DATE 08/08/2005			TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229				
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	2	Y	-0-		-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-		-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	18	1	398	2	Y	-0-		-0-
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	18	1	411	2	Y	-0-		-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	2	Y	-0-		-0-

ROY JENNINGS		WELL #: 9		RRCID -> 212928		COMPL. DATE 07/03/2005			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016				
01	1395 N	710	-0-	-685	-0-	72	1	638	2	N	-0-		-0-
02	1276 N	955	-0-	-321	-0-	102	1	853	2	N	-0-		-0-
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	176	1	1534	2	N	-0-		-0-
04	690 N	626	-0-	-64	-0-	74	1	552	2	N	-0-		-0-
05	1023 N	656	-0-	-367	-0-	71	1	585	2	N	-0-		-0-
06	1560 N	1405	-0-	-155	-0-	161	1	1244	2	N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 212985		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 213159		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 213211		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357			
01	992 N	952	-0-	-40	-0-	42 1	909 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	39 1	836 2	Y	-0-		-0-
03	961 N	918	-0-	-43	-0-	42 1	876 2	Y	-0-		-0-
04	930 N	877	-0-	-53	-0-	38 1	839 2	Y	-0-		-0-
05	930 N	905	-0-	-25	-0-	39 1	866 2	Y	-0-		-0-
06	900 N	860	-0-	-40	-0-	38 1	822 2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000			
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	15 1	332 2	Y	-0-		-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14 1	291 2	Y	-0-		-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16 1	338 2	Y	-0-		-0-
04	330 N	254	-0-	-76	-0-	11 1	243 2	Y	-0-		-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	13 1	288 2	Y	-0-		-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	15 1	314 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969			
01	3007 N	3004	-0-	-3	-0-	133 1	2869 2	Y	2	3 1	8
						2 9					
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	123 1	2605 2	Y	-0-	1 1	7
03	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	131 1	2736 2	Y	1		8
						1 9					
04	2880 N	2746	-0-	-134	-0-	120 1	2625 2	Y	1	1 1	8
						1 9					
05	2914 N	2834	-0-	-80	-0-	121 1	2713 2	Y	-0-		8
06	2790 N	2710	-0-	-80	-0-	121 1	2588 2	Y	1	1 1	8
						1 9					

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS--STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 215095		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 60		RRCID -> 215251		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215841		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215866		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215951		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216428		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	115 1	2483 2	Y	1	1 1		3
02	2320 N	2203	-0-	-117	-0-	99 1	2104 2	Y	-0-			3
03	2480 N	2119	-0-	-361	-0-	97 1	2021 2	Y	1			4
04	2520 N	2003	-0-	-517	-0-	87 1	1915 2	Y	1	1 1		4
05	2356 N	2131	-0-	-225	-0-	91 1	2040 2	Y	-0-			4
06	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	88 1	1890 2	Y	1	1 1		4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045			
01	992 N	951	-0-	-41	-0-	42 1	907 2	Y	2	4 1		7
02	957 N	830	-0-	-127	-0-	37 1	793 2	Y	-0-			7
03	1116 N	657	-0-	-459	-0-	30 1	626 2	Y	1			8
04	930 N	682	-0-	-248	-0-	30 1	651 2	Y	1	1 1		8
05	899 N	652	-0-	-247	-0-	28 1	624 2	Y	-0-			8
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	34 1	722 2	Y	-0-	1 1		7

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100			
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	24 1	513 2	Y	-0-			-0-
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	80 1	1700 2	Y	-0-			-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	58 1	1212 2	Y	-0-			-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	57 1	1239 2	Y	-0-			-0-
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 1	1250 2	Y	-0-			-0-
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	60 1	1290 2	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		35	RRCID ->	217774	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 9501 - 11241						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100 PERF. 9511 - 9827						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300 PERF. 8960 - 9914						
01	961 N	777	-0-	-184	-0-	34	1	742	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
02	841 N	725	-0-	-116	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1630	-0-	1630	1630	71	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1453	-0-	1453	3083	62	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1014	-0-	1014	4097	45	1	969	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950 PERF. 9322 - 9494						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 9466 - 9810						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113 PERF. 9416 - 11690						
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	222217	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9165 - 9198
01	8959	X	7894	-0-	-1065	-0-	349 1	7538 2	Y	6	8 1	6
							7 9					
02	8381	X	7018	-0-	-1363	-0-	316 1	6701 2	Y	1	3 1	4
							1 9					
03	8866	X	7059	-0-	-1807	-0-	322 1	6737 2	Y	-0-		4
04	T. A.		6648	-0-	6648	6648	290 1	6358 2	Y	-0-	4 1	-0-
05	T. A.		6677	-0-	6677	13325	285 1	6392 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		6280	-0-	6280	19605	281 1	5999 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		21	RRCID ->	222269	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9276 - 9838
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	Y	-0-		-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38 1	816 2	Y	-0-		-0-
03	868	N	663	-0-	-205	-0-	30 1	633 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		1022	-0-	1022	1022	45 1	977 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		1020	-0-	1020	2042	44 1	976 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		963	-0-	963	3005	43 1	920 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		24	RRCID ->	222348	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9301 - 9750
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	14 1	298 2	Y	-0-		-0-
02	290	N	248	-0-	-42	-0-	11 1	237 2	Y	-0-		-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	56 1	1176 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.		793	-0-	793	793	35 1	758 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.		771	-0-	771	1564	33 1	738 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.		747	-0-	747	2311	33 1	714 2	Y	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	222812	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9518 - 10078
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271 2		Y	-0-		3
02	290	N	283	-0-	-7	-0-	283 2		Y	-0-		3
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223 2		Y	-0-		3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-		3
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35 2		Y	-0-		3
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-		3

GARZA, A.		WELL #:		25	RRCID ->	222887	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9773 - 9888
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130	550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223406	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9146 - 9188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		2	N	2	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					-0-
03		3	N	3	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-
04	T. A.	3		3	-0-	3		3	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	1		1	-0-	1		4	1	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-		4			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	9456 - 9472				

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

GARZA, AMANDO TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9283 - 9369				

01	8618 X	6920		-0-	-1698	-0-	306	1	6607	2	N	6	11	1			9
02	7714 X	7285		-0-	-429	-0-	328	1	6956	2	N	1	4	1			6
03	8854 X	8854		-0-	-0-	-0-	404	1	8446	2	N	4					10
04	8069 X	8069		-0-	-0-	-0-	352	1	7713	2	N	4	4	1			10
05	8211 X	8211		-0-	-0-	-0-	351	1	7858	2	N	2					12
06	8580 X	8001		-0-	-579	-0-	357	1	7641	2	N	3	5	1			10

JENNINGS RANCH D				WELL #:	27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	9637 - 9792				

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

LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #:	14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 10428				

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

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	8935 - 10447				

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

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9271 - 11294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9330 - 11593
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF.	9277 - 9344
01	9269 X	9146	-0-	-123	-0-	405 1	8735 2	N	5	10 1		14
02	8671 X	6276	-0-	-2395	-0-	282 1	5993 2	N	1	3 1		12
03	9269 X	6917	-0-	-2352	-0-	315 1	6599 2	N	3			15
04	8850 X	7201	-0-	-1649	-0-	314 1	6884 2	N	3	3 1		15
05	9145 X	6983	-0-	-2162	-0-	298 1	6683 2	N	2			17
06	8850 X	7561	-0-	-1289	-0-	338 1	7221 2	N	2	4 1		15

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	11225 - 11233
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF.	9684 - 9710
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	9550 - 9699
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 231305		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SERAFIN		WELL #: 5		RRCID -> 231871		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 115		RRCID -> 231985		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ALFONSO		WELL #: 40		RRCID -> 231987		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10022 - 10194			
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	84 1	1814 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	1914 N	1787	-0-	-127	-0-	80 1	1707 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1926	-0-	-89	-0-	88 1	1838 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1836	-0-	1836	1836	80 1	1756 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2224	-0-	2224	4060	95 1	2129 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2323	-0-	2323	6383	104 1	2219 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #: 46		RRCID -> 233231		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778			
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	13 1	288 2	Y	-0-	2 1	4
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13 1	287 2	Y	1	5 1	-0-
						1 9					
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14 1	299 2	Y	1		1
						1 9					
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	10 1	229 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	13 1	294 2	Y	1		2
						1 9					
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13 1	286 2	Y	1	1 1	2
						1 9					

ALFONSO		WELL #: 39		RRCID -> 234329		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800 PERF. 9270 - 9881				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840 PERF. 9046 - 10536				
01	5115	X	5064	-0-	-51	-0-	5064	2		Y	-0-			-0-
02	4785	X	4313	-0-	-472	-0-	4313	2		Y	-0-			-0-
03	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	4826	2		Y	-0-			-0-
04	4890	X	4431	-0-	-459	-0-	4431	2		Y	-0-			-0-
05	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	2		Y	-0-			-0-
06	4890	X	4354	-0-	-536	-0-	4354	2		Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014 PERF. 9764 - 9794				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	1	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697 PERF. 9933 - 12511				
01	6820	X	4933	-0-	-1887	-0-	218	1	4711	2	N	4	7	1
							4	9						6
02	6380	X	4026	-0-	-2354	-0-	181	1	3844	2	N	1	3	1
							1	9						4
03	6820	X	2561	-0-	-4259	-0-	117	1	2442	2	N	2		6
							2	9						
04	6600	X	3464	-0-	-3136	-0-	151	1	3311	2	N	2	2	1
							2	9						6
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	406	1	9103	2	N	1		7
							1	9						
*06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	667	1	14256	2	N	2	3	1
							2	9						6

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 9850 - 9874				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668 PERF. 9681 - 10195				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FLORES, L. G.		WELL #:		61	RRCID ->	242044	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10843 -	11000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	104	1	2249	2	N	1	1	1		-0-
02	2900 N	4855	-0-	1955	1955	218	1	4637	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	3946	-0-	846	2801	180	1	3759	2	N	6				6
04	5944 X	3143	-0-	-2801	-0-	137	1	2999	2	N	6	4	1		8
05	5177 X	2335	-0-	-2842	-0-	100	1	2232	2	N	3				11
06	5010 X	2108	-0-	-2902	-0-	94	1	2011	2	N	3	6	1		8

ASCHE		WELL #:		118	RRCID ->	242054	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9804 -	10106			
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	37	1	794	2	N	1	1	1		-0-
02	754 N	741	-0-	-13	-0-	33	1	708	2	N	-0-				-0-
03	806 N	804	-0-	-2	-0-	37	1	766	2	N	1				1
04	810 N	778	-0-	-32	-0-	34	1	743	2	N	1	1	1		1
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	N	-0-				1
06	780 N	774	-0-	-6	-0-	35	1	739	2	N	-0-	1	1		-0-

LEONARDO		WELL #:		51	RRCID ->	242253	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	10430	PERF.10109 -	10150			
01	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	96	1	2070	2	N	2	3	1		10
02	2059 N	1980	-0-	-79	-0-	89	1	1890	2	N	1	2	1		9
03	2170 N	2063	-0-	-107	-0-	94	1	1968	2	N	1				10
04	2100 N	1969	-0-	-131	-0-	86	1	1882	2	N	1	1	1		10
05	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	86	1	1933	2	N	1				11
06	2010 N	1912	-0-	-98	-0-	85	1	1826	2	N	1	1	1		11

ASCHE		WELL #:		119	RRCID ->	242347	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9798 -	10840			
01	1705 N	1618	-0-	-87	-0-	72	1	1544	2	N	2	3	1		1
02	1537 N	1473	-0-	-64	-0-	66	1	1407	2	N	-0-	1	1		-0-
03	3100 N	6790	-0-	3690	3690	310	1	6479	2	N	1				1
04	3000 N	8416	-0-	5416	9106	367	1	8048	2	N	1	1	1		1
05	3100 N	6276	-0-	3176	12282	268	1	6008	2	N	-0-				1
*06	17296 X	5014	-0-	-12282	-0-	224	1	4789	2	N	1	1	1		1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10478 - 11198	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	94 1	2037 2	N	2	3 1	1
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	2 9	1702 2	N	-0-	1 1	-0-
03	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	80 1	1874 2	N	2		2
04	2070 N	1827	-0-	-243	-0-	2 9	1745 2	N	2	2 1	2
05	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	80 1	1707 2	N	1		3
06	1890 N	1706	-0-	-184	-0-	2 9	1629 2	N	1	2 1	2
						76 1					
						1 9					
						1 9					

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10527 - 11375	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10628 - 11394	
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	58 1	1253 2	N	1	1 1	-0-
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1 9	1101 2	N	-0-		-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	52 1	1141 2	N	-0-		-0-
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	55 1	1065 2	N	-0-		-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	49 1	1008 2	N	-0-		-0-
*06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	45 1	795 2	N	-0-		-0-
						37 1					

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11178 - 11206	
01	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	71 1	1530 2	N	2	5 1	-0-
02	1450 N	1141	-0-	-309	-0-	2 9	1090 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	51 1	1366 2	N	1		1
04	1560 N	1400	-0-	-160	-0-	65 1	1338 2	N	1	1 1	1
05	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1 9	1539 2	N	1		2
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	69 1	1381 2	N	1	2 1	1
						1 9					
						65 1					
						1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10043 - 10296	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

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

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-	-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-	-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2019 - P/A 11/26/19

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	255977	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 10010	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMB OPERATING LLC 714207
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3		N	-0-			-0-
02	580 N	541	-0-	-39	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	3		N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	-0-		-0-
02	261 N	204	-0-	-57	-0-	6	1	198	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	6	1	212	2	Y	-0-		-0-
04	330 N	265	-0-	-65	-0-	8	1	257	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	121	-0-	-96	-0-	3	1	118	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	3	1	104	2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10168 - 10202

01	3100 N	2447	-0-	-653	5086	71	1	2376	2	Y	-0-		18
02	2900 N	1515	-0-	-1385	3701	44	1	1471	2	Y	-0-		18
03	3100 N	1628	-0-	-1472	2229	47	1	1581	2	Y	-0-		18
04	3000 N	1968	-0-	-1032	1197	57	1	1911	2	Y	-0-		18
05	2104 N	907	-0-	-1197	-0-	26	1	881	2	Y	-0-		18
06	1590 N	798	-0-	-792	-0-	23	1	775	2	Y	-0-		18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

01	341 N	315	-0-	-26	-0-	6	1	222	2	Y	1		20
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9				16
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	Y	-0-	4 1	16
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	-0-		16
*05	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	437	3	Y	-0-		16
						22	1	2	2	Y	-0-		16
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	350	3						21
						28	1	458	3	Y	5		
						6	9						

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RUNNING, W. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 200356		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		10	1 368	2 Y	6		80
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-		143	3 7	9 Y	6	60 1	26
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-		44	1 709	3 Y			
04	510 N	433	-0-	-77	-0-		7	1 595	3 Y	-0-		26
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-		26	1 406	3 Y	1		27
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-		1	9 4	2 Y	-0-		27
							579	3				
							34	1 553	3 Y	-0-		27

RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744			
01	1457 N	941	-0-	-516	-0-		18	1 659	2 Y	6		107
02	1363 N	1283	-0-	-80	-0-		257	3 7	9 Y	15	17 1	105
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-		74	1 1192	3 Y			
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-		17	9 1221	3 Y	3		108
*05	1364 N	892	-0-	-472	-0-		78	1 866	3 Y	3		111
06	1260 N	1003	-0-	-257	-0-		3	9 5	2 Y	-0-		111
							53	1 834	3			
							58	1 945	3 Y	-0-		111

STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440			
01	2759 X	2288	-0-	-471	-0-		44	1 1613	2 N	1		112
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-		630	3 1	9 N	21	38 1	95
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-		193	1 3110	3 N			
04	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-		23	9 3274	3 N	3		98
05	3255 X	3174	-0-	-81	-0-		207	1 2909	3 N	-0-	70 1	28
*06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-		3	9 182	1 N	5		33
							188	1 19	2 N			
							2961	3 6	9 N			
							212	1 3446	3 N	4		37
							4	9				

CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490			
01	15 N	14	-0-	-1	-0-		14	2	Y	-0-		54
02	29 N	12	-0-	-17	-0-		12	2	Y	-0-		54
03	15 N	10	-0-	-5	-0-		10	2	Y	-0-		54
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	Y	-0-		54
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	Y	-0-		54
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47	2	Y	-0-		54

OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424			
01	3410 X	3132	-0-	-278	-0-		3122	2	10 9	9 Y		104
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		3128	2	17 9	15 Y		119
03	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-		3494	2	6 9	5 Y		124
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		3237	2	1 9	1 Y		125
05	3348 X	2877	-0-	-471	-0-		2869	2	8 9	7 Y		132
06	3390 X	2469	-0-	-921	-0-		2460	2	9 9	8 Y		140

CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8170 - 8280					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179													
CNG PRODUCING		WELL #: 1		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
AMES G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10808 - 11002					
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	196	1	3628	2	N	107	187	1	94
							118	9							
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	161	1	2803	2	N	75			169
							83	9							
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	212	1	3610	2	N	71			240
							78	9							
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	184	1	2839	2	N	64			304
							70	9							
05	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	176	1	2679	2	N	60			364
							66	9							
06	3000	X	2459	-0-	-541	-0-	150	1	2262	2	N	43	185	1	222
							47	9							

AMES ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982							
01	2325	X	1498	-0-	-827	-0-	76	1	1413	2	N	8			107
							9	9							
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	69	1	1201	2	N	-0-			107
03	1457	N	1240	-0-	-217	-0-	69	1	1168	2	N	3			110
							3	9							
04	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	83	1	1272	2	N	20			130
							22	9							
05	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	61	1	933	2	N	7			137
							8	9							
06	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	64	1	970	2	N	-0-			137

LEFNER ET AL GU		WELL #: 2		RRCID -> 230701		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030							
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.// 17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748												
LEFNER ET AL GU		WELL #: 3		RRCID -> 233177		COMPL. DATE 10/30/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	920	-0-	-1250	-0-	47	1	867	2	N	5			145
02	1160 X	592	-0-	-568	-0-	6	9	560	2	N	-0-			145
03	744 N	46	-0-	-698	-0-	3	1	43	2	N	-0-			145
04	900 N	5	-0-	-895	-0-	5	2			N	-0-			145
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			145
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			145

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008				TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180				
01	2542 N	2440	-0-	-102	-0-	125	1	2303	2	N	11			100
02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	118	1	2064	2	N	67			167
03	2542 N	2417	-0-	-125	-0-	133	1	2259	2	N	23			190
04	2370 N	1833	-0-	-537	-0-	110	1	1697	2	N	24			214
05	2418 N	1964	-0-	-454	-0-	120	1	1824	2	N	18			232
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	169	1	2559	2	N	2			234

AMES ET AL GU		WELL #: 4		RRCID -> 244685		COMPL. DATE 12/01/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986				
01	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	357	1	6607	2	N	47			209
02	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	52	9	6098	2	N	52	191	1	70
03	7037 X	7024	-0-	-13	-0-	381	1	6485	2	N	144			214
04	6810 X	5594	-0-	-1216	-0-	340	1	5235	2	N	17	173	1	58
05	7037 X	6301	-0-	-736	-0-	384	1	5865	2	N	47			105
06	6810 X	5462	-0-	-1348	-0-	337	1	5093	2	N	29			134

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 252519		COMPL. DATE 10/05/2009				TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316				
01	2418 N	2303	-0-	-115	-0-	254	1	1966	2	N	75			177
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	83	9	1077	2	N	15			192
03	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	17	9	1682	2	N	90	180	1	102
04	2220 N	1763	-0-	-457	-0-	266	1	1507	2	N	30			132
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	99	9	1976	2	N	45			177
06	1980 N	1840	-0-	-140	-0-	223	1	1607	2	N	57			234

CHILE VIEJA (FRIO)		//CONT.//		17725 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
SNP, ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	254428	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11060	- 11192	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1615	-0-	-152	-0-	182	1	1414	2	N	17		87
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	193	1	1180	2	N	7		94
03	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	201	1	1271	2	N	11		105
04	1560 N	1275	-0-	-285	-0-	162	1	1096	2	N	15		120
05	1488 N	1368	-0-	-120	-0-	154	1	1210	2	N	4		124
06	1440 N	1367	-0-	-73	-0-	129	1	1216	2	N	20		144

WRIGHTSMAN, ET AL GU		WELL #:		2	RRCID ->	256329	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11220	- 11396	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	243	1	1882	2	N	22		95
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	278	1	1704	2	N	30		125
03	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	226	1	1427	2	N	65		190
04	1800 N	1490	-0-	-310	-0-	189	1	1279	2	N	20		210
05	1860 N	1517	-0-	-343	-0-	170	1	1337	2	N	9		219
06	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	139	1	1311	2	N	25		244

LEFNER ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273104	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10978	- 11172	
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	400	1	7397	2	N	97		134
02	7308 X	7280	-0-	-28	-0-	389	1	6780	2	N	101	190 1	45
03	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	430	1	7324	2	N	92		137
04	7560 X	6763	-0-	-797	-0-	407	1	6260	2	N	87		224
05	7812 X	7115	-0-	-697	-0-	433	1	6614	2	N	62		286
06	7560 X	6522	-0-	-1038	-0-	405	1	6117	2	N	-0-		286

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
BONDY GU		WELL #:		1	RRCID ->	226742	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	16680	PERF.15194	- 15220	
01	4619	4348	-0-	-271	-0-	220	1	4070	2	N	53	190 1	119
02	4321	4119	-0-	-202	-0-	220	1	3830	2	N	63		182
03	4889	4754	-0-	-135	-0-	260	1	4430	2	N	58		240
04	4470	3889	-0-	-581	-0-	234	1	3596	2	N	54		294
05	4495 #	4389	-0-	-106	-0-	268	1	4088	2	N	30		324
06	4470	4371	-0-	-99	-0-	268	1	4048	2	N	50		374

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SM ENERGY COMPANY		788997														
BRISCOE STATE AR C		WELL #: 20H		RRCID -> 283030		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC		797102		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 1H														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					161
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 265509		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906								
01	2325 X	1839	-0-	-486	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	2175 X	1722	-0-	-453	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
03	1829 X	573	-0-	-1256	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		18212 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #: 1		RRCID -> 142599		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A		WELL #: 2		RRCID -> 142619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170								
01	558 N	350	-0-	-208	-0-	36	1	314	2	Y	-0-					9
02	609 N	265	-0-	-344	-0-	25	1	239	2	Y	1	10	1			-0-
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	58	1	527	2	Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 18212 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
GUTIERREZ, J. M. C		WELL #: 1LT		RRCID -> 144237		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #: 3		RRCID -> 144991		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505								
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	134 1	1179 2	Y	1						21
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	114 1	1074 2	Y	5	24 1					2
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	112 1	1145 2	Y	-0-						2
04		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	125 1	1344 2	Y	-0-						2
05		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	123 1	1222 2	Y	-0-						2
06		1200 N	1136	-0-	-64	-0-	112 1	1024 2	Y	-0-						2

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #: 4 U		RRCID -> 145520		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268								
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A		WELL #: 5		RRCID -> 145761		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ELIZONDO		WELL #: 1		RRCID -> 146273		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156								
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	Y	-0-						3
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	14 1	128 2	Y	-0-	3 1					-0-
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	12 1	125 2	Y	-0-						-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 2	Y	-0-						-0-
05		155 N	140	-0-	-15	-0-	13 1	127 2	Y	-0-						-0-
*06		129 N	129	-0-	-0-	-0-	13 1	116 2	Y	-0-						-0-

ELIZONDO		WELL #: 3		RRCID -> 146396		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200								
01		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	1 1	8 2	Y	-0-					23
02		9	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:		2	RRCID ->	146893	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6238 - 7112	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	143 1	1263 2	2	Y	2			24
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	170 1	1599 2	2	Y	7	31 1		-0-
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	181 1	1852 2	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	146 1	1564 2	2	Y	-0-			-0-
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	150 1	1490 2	2	Y	-0-			-0-
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	123 1	1120 2	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, J.M. C		WELL #:		2	RRCID ->	151474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5441 - 5478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 7		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	161648	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5432 - 5572	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		24	RRCID ->	269210	COMPL. DATE	10/02/2011	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4520 - 4530	
01	992 N	224	-0-	-768	-0-	64 1	160 2	2	N	-0-			-0-
02	754 N	192	-0-	-562	-0-	51 1	141 2	2	N	-0-			-0-
03	868 N	203	-0-	-665	-0-	55 1	148 2	2	N	-0-			-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58 1	157 2	2	N	-0-			-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	58 1	156 2	2	N	-0-			-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	57 1	152 2	2	N	-0-			-0-

GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #:		20	RRCID ->	275294	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5066 - 5070	
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	278 1	694 2	2	N	-0-			-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	249 1	685 2	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	303 1	813 2	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	290 1	790 2	2	N	-0-			-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	283 1	760 2	2	N	-0-			-0-
*06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	287 1	769 2	2	N	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) BLACKBEARD OPERATING, LLC GUTIERREZ, J.M. -C-		18212 005	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA								
		073056			WELL #:	1UT	RRCID -> 154418	COMPL. DATE 02/20/2014	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4186	-	5470	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	217 N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	2	Y	-0-		3
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	Y	1	4 1	-0-
						1	9						
03	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	104	2	Y	-0-		-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	2	Y	-0-		-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") BLACKBEARD OPERATING, LLC GUTIERREZ, J.M. A		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
		073056			WELL #:	4-L	RRCID -> 145745	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6646	-	7104	
01	1550 N	1374	-0-	-176	-0-	140	1	1232	2	Y	2		54
						2	9						
02	1653 N	1290	-0-	-363	-0-	123	1	1161	2	Y	5	57 1	2
						6	9						
03	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	117	1	1194	2	Y	-0-		2
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	129	1	1381	2	Y	-0-		2
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	146	1	1452	2	Y	-0-		2
*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	137	1	1248	2	Y	-0-		2

ELIZONDO		WELL #:	3	RRCID -> 169023	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 6638	-	7200				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #:	2	RRCID -> 169409	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6817	-	7112				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				

GUTIRREZ, J. M. "C"		WELL #:	3	RRCID -> 171055	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 6936	-	7215				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-				

MERIT ENERGY COMPANY BENAVIDES		561136											
		WELL #:	3	RRCID -> 195602	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 13564	PERF. 7310	-	7320				
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2		Y	-0-		7	
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1 9	Y	1	6 1	2	
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		Y	-0-		2	
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-		2	
05	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		Y	-0-		2	
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		Y	-0-		2	

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENAVIDES		WELL #:		2R	RRCID ->	197016	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	6904 - 7676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-		46
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1 9	Y	1	35 1	12
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-		12
04		1440 N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2		Y	-0-		12
05		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		Y	-0-		12
*06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-		12

WAGNER OIL COMPANY				891175									
WHITTIER		WELL #:		7	RRCID ->	230458	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7531 - 7874	
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	580 2	N	-0-		-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792 2	N	-0-		-0-
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846 2	N	-0-		-0-
04		876 N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811 2	N	-0-		-0-
*05		538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490 2	N	-0-		-0-
06		510 N	495	-0-	-15	-0-	66	1	429 2	N	-0-		-0-

CINCO DE MAYO (900)				18212 129	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560									
GUTIERREZ "C"		WELL #:		5	RRCID ->	262271	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	1291	PERF.	920 - 926	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (2550)				18212 559	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C.				123560									
GUTIERREZ, J. M. 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	270469	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2216 - 2222	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	157408	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	4580 - 4616	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
SAN FERNANDO		WELL #: 1		RRCID -> 212382		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-		540 3		N	-0-		-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497 3		N	-0-		-0-
03	527 N	524	-0-	-3	-0-		524 3		N	-0-		-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-		516 3		N	-0-		-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-		567 3		N	-0-		-0-
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 3		N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 3		RRCID -> 213688		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982				
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148 3		N	-0-		-0-
02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975 3		N	-0-		-0-
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-		2087 3		N	-0-		-0-
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981 3		N	-0-		-0-
05	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		2109 3		N	-0-		-0-
*06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1970 3		N	-0-		-0-

LOZANO		WELL #: 1		RRCID -> 218024		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554				
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 3		N	-0-		-0-
02	899 N	890	-0-	-9	-0-		890 3		N	-0-		-0-
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930 3		N	-0-		-0-
04	930 N	820	-0-	-110	-0-		820 3		N	-0-		-0-
05	961 N	860	-0-	-101	-0-		860 3		N	-0-		-0-
06	900 N	817	-0-	-83	-0-		817 3		N	-0-		-0-

MARTINEZ-URIBE		WELL #: 3		RRCID -> 221273		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752				
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 3		N	-0-		-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-		16 3		N	-0-		-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-		12 3		N	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8 3		N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 2		RRCID -> 223287		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128				
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		110 1	1324 3	N	-0-		-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		98 1	1156 3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1202	-0-	-255	-0-		89 1	1113 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1214	-0-	-166	-0-		103 1	1111 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1248	-0-	-85	-0-		105 1	1143 3	N	-0-		-0-
*06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		102 1	1249 3	N	-0-		-0-

ZACHRY		WELL #: 3		RRCID -> 223379		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144				
01	3999 X	3277	-0-	-722	-0-		252 1	3025 3	N	-0-		-0-
02	4176 X	3017	-0-	-1159	-0-		236 1	2781 3	N	-0-		-0-
03	4464 X	3277	-0-	-1187	-0-		242 1	3035 3	N	-0-		-0-
04	4320 X	2934	-0-	-1386	-0-		248 1	2686 3	N	-0-		-0-
05	3844 X	2615	-0-	-1229	-0-		221 1	2394 3	N	-0-		-0-
06	3180 X	3075	-0-	-105	-0-		232 1	2843 3	N	-0-		-0-

SAN FERNANDO		WELL #: 4		RRCID -> 226167		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340				
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		3759 3		N	-0-		-0-
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		3456 3		N	-0-		-0-
03	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-		3670 3		N	-0-		-0-
04	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-		3547 3		N	-0-		-0-
05	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884 3		N	-0-		-0-
*06	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-		3479 3		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
ZACHRY		WELL #:		4	RRCID ->	226460	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	87	N	23	-0-	-64	-0-	2 1	21 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2 1	24 3	N	-0-	-0-	-0-	

ZACHRY		WELL #:		5	RRCID ->	226969	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300	
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35 1	419 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	609	N	417	-0-	-192	-0-	33 1	384 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	868	N	451	-0-	-417	-0-	33 1	418 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	36 1	388 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 3	N	-0-	-0-	-0-	
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34 1	416 3	N	-0-	-0-	-0-	

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	230340	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793	
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-	-0-	35	
02	978	X	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-	-0-	35	
03	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-	-0-	35	
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-	-0-	35	
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-	-0-	35	
*06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963 3		N	-0-	-0-	35	

ZACHRY		WELL #:		6	RRCID ->	231854	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330	
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	108 1	1294 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	98 1	1156 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1674	N	1273	-0-	-401	-0-	94 1	1179 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	108 1	1173 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	115 1	1250 3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	108 1	1323 3	N	-0-	-0-	-0-	

MARTINEZ-URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	232487	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SAN FERNANDO		WELL #:		5	RRCID ->	235508	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222	
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263 3		N	-0-	-0-	-0-	
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293 3		N	-0-	-0-	-0-	
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-	-0-	-0-	

SANTA MARIA LAND		WELL #:		1	RRCID ->	241596	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8168 - 8732	
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	-0-	
02	1276	N	475	-0-	-801	-0-	475 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	589	N	507	-0-	-82	-0-	507 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	337 3		N	-0-	-0-	-0-	
05	496	N	370	-0-	-126	-0-	370 3		N	-0-	-0-	-0-	
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	337 3		N	-0-	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750								
ZACHRY		WELL #:		7	RRCID ->	241934	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10497	PERF.	8076 - 10066
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		114 1	1371 3	N	-0-		-0-
02	2088 N	1446	-0-	-642	-0-		113 1	1333 3	N	-0-		-0-
03	1953 N	1637	-0-	-316	-0-		121 1	1516 3	N	-0-		-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		123 1	1326 3	N	-0-		-0-
05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-		139 1	1512 3	N	-0-		-0-
*06	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		121 1	1481 3	N	-0-		-0-

SANTA MARIA MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	242072	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	6294 - 8712
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3		N	-0-		45
02	464 N	416	-0-	-48	-0-		416 3		N	-0-		45
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 3		N	-0-		45
04	330 N	295	-0-	-35	-0-		295 3		N	-0-		45
05	434 N	412	-0-	-22	-0-		412 3		N	-0-		45
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-		476 3		N	-0-		45

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	073056	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 - 0
01	124 X	2	-0-	-122	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		Y	-0-		-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-		21 1	124 2	Y	-0-		-0-
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-		6 1	37 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073452	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8914 - 9180
01	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-		913 1	6087 2	Y	-0-		-0-
02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-		812 1	5286 2	Y	-0-		-0-
03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-		894 1	5760 2	Y	-0-		-0-
04	6870 X	6121	-0-	-749	-0-		847 1	5274 2	Y	-0-		-0-
05	7099 X	5311	-0-	-1788	-0-		765 1	4546 2	Y	-0-		-0-
06	6780 X	5072	-0-	-1708	-0-		745 1	4327 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020 - 9225
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		409 1	2729 2	Y	-0-		-0-
02	2987 X	2787	-0-	-200	-0-		371 1	2416 2	Y	-0-		-0-
03	3193 X	2684	-0-	-509	-0-		361 1	2323 2	Y	-0-		-0-
04	2760 X	2342	-0-	-418	-0-		324 1	2018 2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2431	-0-	-421	-0-		350 1	2081 2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2344	-0-	-416	-0-		344 1	2000 2	Y	-0-		-0-

CUELLAR TRUST GU		WELL #:		2	RRCID ->	122180	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8640 - 8705
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-		47 1	2209 2	N	-0-		1
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		43 1	2020 2	N	-0-		1
03	2201 N	2110	-0-	-91	-0-		46 1	2064 2	N	-0-		1
*04	2190 N	2136	-0-	-54	-0-		45 1	2091 2	N	-0-		1
05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-		46 1	2259 2	N	-0-		1
*06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-		44 1	2118 2	N	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 3		RRCID -> 122571		COMPL. DATE 11/04/1986		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	114 2	N	-0-	-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	18 1	116 2	N	-0-	-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18 1	119 2	N	-0-	-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	14 1	88 2	N	-0-	-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	62 1	371 2	N	-0-	-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27 1	156 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 3		RRCID -> 123140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #: 4		RRCID -> 124675		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010		
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 125197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548		
01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	234 1	1562 2	Y	-0-	-0-
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	221 1	1437 2	Y	-0-	-0-
03	1922 N	1719	-0-	-203	-0-	231 1	1488 2	Y	-0-	-0-
04	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	226 1	1409 2	Y	-0-	-0-
05	1767 N	1591	-0-	-176	-0-	229 1	1362 2	Y	-0-	-0-
06	1650 N	1576	-0-	-74	-0-	231 1	1345 2	Y	-0-	-0-

SAN FERNANDO MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 125447		COMPL. DATE 10/09/1987		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283		
01	589 N	501	-0-	-88	-0-	65 1	436 2	Y	-0-	-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	86 1	563 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	585	-0-	-4	-0-	79 1	506 2	Y	-0-	-0-
04	480 N	426	-0-	-54	-0-	59 1	367 2	Y	-0-	-0-
05	682 N	583	-0-	-99	-0-	84 1	499 2	Y	-0-	-0-
06	570 N	496	-0-	-74	-0-	73 1	423 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 125756		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232		
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	585 1	3896 2	Y	-0-	-0-
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	581 1	3781 2	Y	-0-	-0-
03	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	671 1	4320 2	Y	-0-	-0-
04	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	842 1	5246 2	Y	-0-	-0-
05	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	726 1	4317 2	Y	-0-	-0-
*06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	685 1	3980 2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 8		RRCID -> 126685		COMPL. DATE 02/02/1988		TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798		
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	105 1	702 2	N	-0-	-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	125 1	812 2	N	-0-	-0-
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	125 1	803 2	N	-0-	-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	118 1	735 2	N	-0-	-0-
05	868 N	849	-0-	-19	-0-	122 1	727 2	N	-0-	-0-
06	840 N	727	-0-	-113	-0-	107 1	620 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 128406		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	87 1	578 2	Y	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	81 1	525 2	Y	-0-			-0-
03	753 N	753	-0-	-0-	-0-	101 1	652 2	Y	-0-			-0-
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	81 1	502 2	Y	-0-			-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	103 1	614 2	Y	-0-			-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	97 1	563 2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS		WELL #: 3		RRCID -> 128986		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830				
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	56 1	374 2	N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	67 1	436 2	N	-0-			-0-
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	58 1	374 2	N	-0-			-0-
04	420 N	348	-0-	-72	-0-	48 1	300 2	N	-0-			-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	53 1	313 2	N	-0-			-0-
06	420 N	348	-0-	-72	-0-	51 1	297 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131195		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253				
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	96 1	637 2	N	-0-			-0-
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	84 1	547 2	N	-0-			-0-
03	775 N	600	-0-	-175	-0-	81 1	519 2	N	-0-			-0-
04	720 N	583	-0-	-137	-0-	81 1	502 2	N	-0-			-0-
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	86 1	513 2	N	-0-			-0-
*06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	100 1	579 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN		WELL #: 7		RRCID -> 154447		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145				
01	465 N	225	-0-	-240	-0-	29 1	196 2	N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	75 1	487 2	N	-0-			-0-
03	403 N	274	-0-	-129	-0-	37 1	237 2	N	-0-			-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	25 1	153 2	N	-0-			-0-
05	527 N	312	-0-	-215	-0-	45 1	267 2	N	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42 1	244 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 5		RRCID -> 156060		COMPL. DATE 09/15/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544				
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	101 1	673 2	Y	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	105 1	686 2	Y	-0-			-0-
03	806 N	706	-0-	-100	-0-	95 1	611 2	Y	-0-			-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	113 1	704 2	Y	-0-			-0-
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	127 1	756 2	Y	-0-			-0-
*06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	139 1	810 2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU		WELL #: 2		RRCID -> 156455		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469				
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	100 1	669 2	N	-0-			-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	98 1	640 2	N	-0-			-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	119 1	763 2	N	-0-			-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	100 1	622 2	N	-0-			-0-
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	108 1	641 2	N	-0-			-0-
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	116 1	677 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 10		RRCID -> 157149		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352				
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	135 1	902 2	Y	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	133 1	863 2	Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	132 1	851 2	Y	-0-			-0-
04	990 N	867	-0-	-123	-0-	120 1	747 2	Y	-0-			-0-
05	1054 N	760	-0-	-294	-0-	109 1	651 2	Y	-0-			-0-
06	960 N	730	-0-	-230	-0-	107 1	623 2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868	-	9010		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112	-	7206		
01		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	410	1	3185	2	Y	-0-					25
02		3277 X	3239	-0-	-38	-0-	400	1	2839	2	Y	-0-					25
03		3503 X	3386	-0-	-117	-0-	428	1	2958	2	Y	-0-					25
04		3480 X	3061	-0-	-419	-0-	414	1	2647	2	Y	-0-					25
05		3596 X	3029	-0-	-567	-0-	416	1	2613	2	Y	-0-					25
06		3480 X	3291	-0-	-189	-0-	407	1	2884	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996										TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114	-	7222		
01		2232 N	2170	-0-	-62	-0-	46	1	2124	2	Y	-0-					45
02		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	44	1	2091	2	Y	-0-					45
03		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	47	1	2125	2	Y	-0-					45
*04		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	45	1	2099	2	Y	-0-					45
05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	47	1	2265	2	Y	-0-					45
*06		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	46	1	2207	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084	-	9142		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879	-	8898		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																	
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005										TOTAL DEPTH	9968	PERF.	7892	-	9246		
01		465 N	206	-0-	-259	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05		248 N	92	-0-	-156	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	215741	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	10054	PERF. 8660 - 9034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1989	-0-	-26	-0-	1989 3		N	-0-		-0-
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-		-0-
03		1829 N	1663	-0-	-166	-0-	1663 3		N	-0-		-0-
04		1920 N	337	-0-	-1583	-0-	337 3		N	-0-		-0-
05		1891 N	9	-0-	-1882	-0-	9 3		N	-0-		-0-
06		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ		WELL #:		3	RRCID ->	216039	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9112 - 9199	
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-		-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
03		589 N	477	-0-	-112	-0-	477 3		N	-0-		-0-
04		720 N	54	-0-	-666	-0-	54 3		N	-0-		-0-
05		651 N	6	-0-	-645	-0-	6 3		N	-0-		-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
TREVINO		WELL #:		1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF. 7938 - 9408	
01		7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	7194 2		Y	-0-		3
02		6786 X	6575	-0-	-211	-0-	6575 2		Y	-0-		3
03		7254 X	7023	-0-	-231	-0-	7023 2		Y	-0-		3
04		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	7378 2	2 9	Y	2		5
05		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442 2		Y	-0-		5
*06		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103 2		Y	-0-		5

JUANA		WELL #:		1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9286 - 9353	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8008 - 8228	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, O.		WELL #:		1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8613 - 9266	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
TREVINO		WELL #:		5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6161 X	6161	-0-	-0-	6161 2			Y	-0-		4
02		5693 X	5693	-0-	-0-	5693 2			Y	-0-		4
03		6252 X	6252	-0-	-0-	6252 2			Y	-0-		4
04		6006 X	6006	-0-	-0-	6005 2	1 9		Y	1		5
05		5996 X	5996	-0-	-0-	5996 2			Y	-0-		5
*06		6118 X	6118	-0-	-0-	6118 2			Y	-0-		5

TREVINO		WELL #:		2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147
01		217 X	184	-0-	-33	184 2			Y	-0-		-0-
02		203 X	195	-0-	-8	195 2			Y	-0-		-0-
03		242 X	242	-0-	-0-	242 2			Y	-0-		-0-
04		180 N	109	-0-	-71	108 2	1 9		Y	1		1
05		280 N	280	-0-	-0-	280 2			Y	-0-		1
06		240 N	152	-0-	-88	152 2			Y	-0-		1

TREVINO		WELL #:		7	RRCID ->	110949	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9164 - 9290
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TREVINO		WELL #:		4	RRCID ->	112532	COMPL. DATE	05/02/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7028 - 8272
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #:		5	RRCID ->	113612	COMPL. DATE	10/11/1984	TOTAL DEPTH	10428	PERF.	9041 - 10208
01		6758 X	6354	-0-	-404	284 1	4928 2	N		-0-		-0-
						1142 3						
02		6322 X	5415	-0-	-907	241 1	4205 2	N		-0-		-0-
						969 3						
03		6758 X	5580	-0-	-1178	258 1	4361 2	N		-0-		-0-
						961 3						
04		6540 X	5193	-0-	-1347	250 1	4095 2	N		-0-		-0-
						848 3						
05		6603 X	5237	-0-	-1366	238 1	4177 2	N		-0-		-0-
						822 3						
06		6150 X	4723	-0-	-1427	211 1	3805 2	N		-0-		-0-
						707 3						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		4	RRCID ->	115088	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9649 - 10044	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5053 X	5003	-0-	-50	-0-	223 1	3880 2		N	-0-			-0-
						900 3							
02	4727 X	4294	-0-	-433	-0-	189 1	3335 2		N	-0-			-0-
						770 3							
03	5146 X	4476	-0-	-670	-0-	206 1	3500 2		N	-0-			-0-
						770 3							
04	4980 X	4173	-0-	-807	-0-	201 1	3291 2		N	-0-			-0-
						681 3							
05	5146 X	4139	-0-	-1007	-0-	190 1	3300 2		N	-0-			-0-
						649 3							
06	4830 X	3790	-0-	-1040	-0-	168 1	3054 2		N	-0-			-0-
						568 3							

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	115311	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9611 - 9736	
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	83 1	1456 2		N	-0-			-0-
						338 3							
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	78 1	1361 2		N	-0-			-0-
						314 3							
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	86 1	1457 2		N	-0-			-0-
						321 3							
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	89 1	1476 2		N	-0-			-0-
						308 3							
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	93 1	1625 2		N	-0-			-0-
						320 3							
*06	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89 1	1600 2		N	-0-			-0-
						298 3							

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	117430	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	9195 - 9998	
01	3854 X	2915	-0-	-939	-0-	130 1	2262 2		N	-0-			-0-
						523 3							
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	107 1	1885 2		N	-0-			-0-
						437 3							
03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	93 1	1554 2		N	-0-			-0-
						343 3							
04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	81 1	1306 2		N	-0-			-0-
						271 3							
05	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	86 1	1470 2		N	-0-			-0-
						289 3							
*06	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	61 1	1113 2		N	-0-			-0-
						208 3							

TREVINO		WELL #:		9	RRCID ->	119104	COMPL. DATE	11/21/1985	TOTAL DEPTH	10069	PERF.	7618 - 7924	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			1
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			Y	-0-			1
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9		Y	1			2
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2			Y	-0-			2
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			Y	-0-			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	46 1	802 2	N	-0-		-0-
							187 3					
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	41 1	737 2	N	-0-		-0-
							173 3					
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	52 1	865 2	N	-0-		-0-
							192 3					
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50 1	821 2	N	-0-		-0-
							171 3					
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	41 1	733 2	N	-0-		-0-
							146 3					
*06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	44 1	792 2	N	-0-		-0-
							149 3					
TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985												
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		Y	-0-		-0-
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-		-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	Y	1		1
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		1
*06		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		Y	-0-		1
ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046												
01		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	145 1	2531 2	N	-0-		-0-
							589 3					
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	132 1	2312 2	N	-0-		-0-
							535 3					
03		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	135 1	2279 2	N	-0-		-0-
							503 3					
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	138 1	2237 2	N	-0-		-0-
							461 3					
05		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	129 1	2247 2	N	-0-		-0-
							442 3					
*06		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	115 1	2101 2	N	-0-		-0-
							393 3					
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205												
01		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941 2		N	-0-		-0-
02		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		N	-0-		-0-
03		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516 2		N	-0-		-0-
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-		-0-
05		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545 2		N	-0-		-0-
*06		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4301 2		N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		13	RRCID ->	130475	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	9999 - 10303
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2697 N	2661	-0-	-36	-0-	118 1	2063 2	N	-0-			-0-
						480 3						
02	2523 N	2322	-0-	-201	-0-	102 1	1801 2	N	-0-			-0-
						419 3						
03	2697 N	2379	-0-	-318	-0-	110 1	1858 2	N	-0-			-0-
						411 3						
04	2580 N	2175	-0-	-405	-0-	106 1	1716 2	N	-0-			-0-
						353 3						
05	2480 N	2174	-0-	-306	-0-	101 1	1733 2	N	-0-			-0-
						340 3						
06	2310 N	2020	-0-	-290	-0-	90 1	1626 2	N	-0-			-0-
						304 3						

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		14	RRCID ->	131016	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9373 - 9398
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	133166	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	10282	PERF.	9906 - 10134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		11	RRCID ->	141880	COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	10042	PERF.	8697 - 9120
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	1			1
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			1
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			1

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	142052	COMPL. DATE	06/21/1992	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9186 - 9472
01	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	848 1	10159 2	N	-0-			-0-
02	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	728 1	7828 2	N	-0-			-0-
03	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	623 1	6734 2	N	-0-			-0-
04	8130 X	5981	-0-	-2149	-0-	479 1	5502 2	N	-0-			-0-
05	8401 X	5096	-0-	-3305	-0-	418 1	4678 2	N	-0-			-0-
06	8130 X	5017	-0-	-3113	-0-	425 1	4592 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		12	RRCID ->	142739	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7848 - 9146
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		Y	-0-			2
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2		Y	-0-			2
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			2
04	960 N	839	-0-	-121	-0-	838 2	1 9	Y	1			3
05	992 N	881	-0-	-111	-0-	881 2		Y	-0-			3
06	960 N	871	-0-	-89	-0-	871 2		Y	-0-			3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9506 - 10754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		216 1	2587 2	N		-0-			-0-
02	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-		216 1	2319 2	N		-0-			-0-
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-		231 1	2492 2	N		-0-			-0-
04	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		210 1	2414 2	N		-0-			-0-
05	2666 N	2617	-0-	-49	-0-		215 1	2402 2	N		-0-			-0-
*06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		219 1	2365 2	N		-0-			-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9496 - 10038				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178		PERF.10806 - 11014				
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		114 1	1370 2	N		-0-			-0-
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-		120 1	1285 2	N		-0-			-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		125 1	1352 2	N		-0-			-0-
04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		114 1	1309 2	N		-0-			-0-
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		132 1	1473 2	N		-0-			-0-
*06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		136 1	1469 2	N		-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9602 - 10913				
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		157 1	1959 2	N		-0-			-0-
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		146 1	1804 2	N		-0-			-0-
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		169 1	1938 2	N		-0-			-0-
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		159 1	2011 2	N		-0-			-0-
05	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-		177 1	2133 2	N		-0-			-0-
*06	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-		177 1	2010 2	N		-0-			-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103		PERF. 9614 - 10988				
01	4061 X	3801	-0-	-260	-0-		293 1	3508 2	N		-0-			-0-
02	3741 X	3619	-0-	-122	-0-		308 1	3311 2	N		-0-			-0-
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-		359 1	3875 2	N		-0-			-0-
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-		317 1	3643 2	N		-0-			-0-
05	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-		345 1	3857 2	N		-0-			-0-
06	4110 X	4037	-0-	-73	-0-		342 1	3695 2	N		-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9728 - 9904				
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		92 1	1103 2	N		-0-			-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		88 1	946 2	N		-0-			-0-
03	1085 N	1064	-0-	-21	-0-		90 1	974 2	N		-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		86 1	986 2	N		-0-			-0-
05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		90 1	1011 2	N		-0-			-0-
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		91 1	984 2	N		-0-			-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9636 - 11178				
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-		26 1	312 2	N		-0-			-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-		26 1	282 2	N		-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-		30 1	325 2	N		-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-		29 1	335 2	N		-0-			-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-		29 1	320 2	N		-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		30 1	319 2	N		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, M.L.E.I; S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058			
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	95 1	1139 2	N	-0-	-0-	
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	95 1	1022 2	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	93 1	1004 2	N	-0-	-0-	
04	1200 N	998	-0-	-202	-0-	80 1	918 2	N	-0-	-0-	
05	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	87 1	969 2	N	-0-	-0-	
*06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	99 1	1075 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878			
01	5983 X	5886	-0-	-97	-0-	5886 2		Y	-0-	-0-	
02	5597 X	5381	-0-	-216	-0-	5381 2		Y	-0-	-0-	
03	5983 X	5950	-0-	-33	-0-	5950 2		Y	-0-	-0-	
04	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		Y	-0-	-0-	
05	5921 X	5754	-0-	-167	-0-	5754 2		Y	-0-	-0-	
06	5760 X	5596	-0-	-164	-0-	5596 2		Y	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766			
01	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147 2		Y	-0-	2	
02	4756 X	4642	-0-	-114	-0-	4642 2		Y	-0-	2	
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192 2		Y	-0-	2	
04	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5071 2	1 9	Y	-1	3	
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 2		Y	-0-	3	
*06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		Y	-0-	3	

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884			
01	10168 X	8678	-0-	-1490	-0-	669 1	8009 2	N	-0-	-0-	
02	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	725 1	7793 2	N	-0-	-0-	
03	8897 X	8155	-0-	-742	-0-	691 1	7464 2	N	-0-	-0-	
04	8400 X	7530	-0-	-870	-0-	602 1	6928 2	N	-0-	-0-	
05	9114 X	7395	-0-	-1719	-0-	607 1	6788 2	N	-0-	-0-	
06	8820 X	7752	-0-	-1068	-0-	656 1	7096 2	N	-0-	-0-	

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568			
01	3348 X	3227	-0-	-121	-0-	239 1	2988 2	N	-0-	-0-	
02	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	244 1	3015 2	N	-0-	-0-	
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	274 1	3140 2	N	-0-	-0-	
04	3300 X	3247	-0-	-53	-0-	238 1	3009 2	N	-0-	-0-	
05	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	240 1	2895 2	N	-0-	-0-	
06	3360 X	2996	-0-	-364	-0-	242 1	2754 2	N	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		4	RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8918 - 9118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4743 X	4163	-0-	-580	-0-	4163 2		Y	-0-			-0-
02		4147 X	3589	-0-	-558	-0-	3589 2		Y	-0-			-0-
03		4371 X	3918	-0-	-453	-0-	3918 2		Y	-0-			-0-
04		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		Y	-0-			-0-
05		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		Y	-0-			-0-
*06		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 2		Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID -> 149615		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 11430		PERF. 10740 - 11252		
01		620 N	548	-0-	-72	-0-	58 1	490 2	N	-0-			-0-
02		522 N	500	-0-	-22	-0-	53 1	447 2	N	-0-			-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	56 1	510 2	N	-0-			-0-
04		549 N	549	-0-	-0-	-0-	57 1	492 2	N	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	60 1	519 2	N	-0-			-0-
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	61 1	519 2	N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID -> 149929		COMPL. DATE 11/21/1993		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8775 - 9332		
01		17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	1343 1	16077 2	N	-0-			-0-
02		15863 X	14813	-0-	-1050	-0-	1261 1	13552 2	N	-0-			-0-
03		17081 X	3941	-0-	-13140	-0-	334 1	3607 2	N	-0-			-0-
04		16860 X	7996	-0-	-8864	-0-	640 1	7356 2	N	-0-			-0-
05		17422 X	8839	-0-	-8583	-0-	725 1	8114 2	N	-0-			-0-
06		16860 X	8905	-0-	-7955	-0-	754 1	8151 2	N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #:		16	RRCID -> 150174		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8864 - 9072		
01		1209 N	1002	-0-	-207	-0-	1002 2		N	-0-			-0-
02		986 N	829	-0-	-157	-0-	829 2		N	-0-			-0-
03		992 N	922	-0-	-70	-0-	922 2		N	-0-			-0-
04		960 N	864	-0-	-96	-0-	864 2		N	-0-			-0-
05		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
*06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID -> 150570		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9792 - 10932		
01		589 N	459	-0-	-130	-0-	34 1	425 2	N	-0-			-0-
02		464 N	436	-0-	-28	-0-	33 1	403 2	N	-0-			-0-
03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	38 1	429 2	N	-0-			-0-
04		450 N	428	-0-	-22	-0-	31 1	397 2	N	-0-			-0-
05		465 N	427	-0-	-38	-0-	33 1	394 2	N	-0-			-0-
06		450 N	409	-0-	-41	-0-	33 1	376 2	N	-0-			-0-

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID -> 150699		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 9609		PERF. 8860 - 9114		
01		8308 X	8062	-0-	-246	-0-	621 1	7441 2	N	-0-			-0-
02		7453 X	7311	-0-	-142	-0-	622 1	6689 2	N	-0-			-0-
03		7843 X	7396	-0-	-447	-0-	627 1	6769 2	N	-0-			-0-
04		7800 X	6678	-0-	-1122	-0-	534 1	6144 2	N	-0-			-0-
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	689 1	7705 2	N	-0-			-0-
*06		8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	678 1	7330 2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID -> 152607		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8192 - 8212		
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
03		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		Y	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	203	1	2428	2	N	-0-		-0-
02		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	210	1	2252	2	N	-0-		-0-
03		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	230	1	2488	2	N	-0-		-0-
04		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	216	1	2483	2	N	-0-		-0-
05		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	229	1	2560	2	N	-0-		-0-
*06		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	201	1	2169	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	154549	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	8538 - 8666	
*07		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	163	1	2451	2	Y	-0-	3
							929	3					
*08		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	165	1	2408	2	Y	-0-	3
							876	3					
*09		3300 X	2910	-0-	-390	-0-	159	1	2014	2	Y	-0-	3
							737	3					
*10		3472 X	2936	-0-	-536	-0-	145	1	2105	2	Y	-0-	3
							686	3					
*11		3360 X	2695	-0-	-665	-0-	141	1	1931	2	Y	-0-	3
							623	3					
*12		3472 X	1519	-0-	-1953	-0-	71	1	1199	2	Y	-0-	3
							249	3					
*01		3441 X	2932	-0-	-509	-0-	131	1	2273	2	Y	-0-	3
							528	3					
*02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	141	1	2460	2	Y	-0-	3
							568	3					
*03		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	138	1	2310	2	Y	-0-	3
							508	3					
*04		2850 X	2802	-0-	-48	-0-	136	1	2210	2	Y	-0-	3
							456	3					
*05		3100 X	2875	-0-	-225	-0-	132	1	2293	2	Y	-0-	3
							450	3					
06		3000 X	2965	-0-	-35	-0-	132	1	2389	2	Y	-0-	3
							444	3					

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	470 1 2692 3	7104 2	Y	-0-	4
*08	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	491 1 2592 3	7136 2	Y	-0-	4
*09	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	506 1 2332 3	6387 2	Y	-0-	4
*10	10261 X	9702	-0-	-559	-0-	480 1 2262 3	6960 2	Y	-0-	4
*11	9930 X	9149	-0-	-781	-0-	480 1 2112 3	6557 2	Y	-0-	4
*12	10261 X	9381	-0-	-880	-0-	442 1 1529 3	7410 2	Y	-0-	4
*01	10230 X	9280	-0-	-950	-0-	415 1 1666 3	7199 2	Y	-0-	4
*02	9077 X	8339	-0-	-738	-0-	370 1 1493 3	6476 2	Y	-0-	4
*03	9703 X	8406	-0-	-1297	-0-	389 1 1449 3	6568 2	Y	-0-	4
*04	8838 X	8838	-0-	-0-	-0-	428 1 1442 3	6968 2	Y	-0-	4
*05	9052 X	8849	-0-	-203	-0-	403 1 1387 3	7059 2	Y	-0-	4
06	8760 X	8496	-0-	-264	-0-	378 1 1273 3	6845 2	Y	-0-	4

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

*07	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	217 1 1249 3	3287 2	Y	-0-	1
*08	5363 X	4830	-0-	-533	-0-	232 1 1226 3	3372 2	Y	-0-	1
*09	4950 X	4510	-0-	-440	-0-	247 1 1141 3	3122 2	Y	-0-	1
*10	4929 X	4797	-0-	-132	-0-	236 1 1122 3	3439 2	Y	-0-	1
*11	4680 X	4539	-0-	-141	-0-	238 1 1047 3	3254 2	Y	-0-	1
*12	4836 X	4787	-0-	-49	-0-	224 1 782 3	3781 2	Y	-0-	1
*01	4836 X	4603	-0-	-233	-0-	205 1 827 3	3571 2	Y	-0-	1
*02	4495 X	4344	-0-	-151	-0-	192 1 780 3	3372 2	Y	-0-	1
*03	4805 X	4599	-0-	-206	-0-	213 1 793 3	3593 2	Y	-0-	1
*04	4620 X	4465	-0-	-155	-0-	215 1 729 3	3521 2	Y	-0-	1
*05	4774 X	4541	-0-	-233	-0-	209 1 709 3	3623 2	Y	-0-	1
06	4500 X	4340	-0-	-160	-0-	193 1 651 3	3496 2	Y	-0-	1

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

01	1550 N	1130	-0-	-420	-0-	120 1	1010 2	N	-0-	-0-
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	157 1	1314 2	N	-0-	-0-
03	1395 N	1245	-0-	-150	-0-	122 1	1123 2	N	-0-	-0-
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	141 1	1212 2	N	-0-	-0-
05	1581 N	1195	-0-	-386	-0-	123 1	1072 2	N	-0-	-0-
06	1200 N	1138	-0-	-62	-0-	120 1	1018 2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ZACHRY, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	156124	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9066 - 9220	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	87 1	1288 2	Y	-0-			-0-
						488 3						
*08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	92 1	1318 2	Y	-0-			-0-
						479 3						
*09	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	83 1	1056 2	Y	-0-			-0-
						387 3						
*10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	112 1	1624 2	Y	-0-			-0-
						528 3						
*11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	111 1	1514 2	Y	-0-			-0-
						488 3						
*12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	112 1	1878 2	Y	-0-			-0-
						389 3						
*01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	91 1	1602 2	Y	-0-			-0-
						373 3						
*02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	89 1	1558 2	Y	-0-			-0-
						361 3						
*03	2046 N	1679	-0-	-367	-0-	76 1	1311 2	Y	-0-			-0-
						292 3						
*04	2010 N	1306	-0-	-704	-0-	64 1	1030 2	Y	-0-			-0-
						212 3						
*05	2077 N	1219	-0-	-858	-0-	56 1	971 2	Y	-0-			-0-
						192 3						
06	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	58 1	1026 2	Y	-0-			-0-
						191 3						

ZACHRY, E. B.		WELL #:		3	RRCID ->	156148	COMPL. DATE	08/30/1995	TOTAL DEPTH	10267	PERF. 9104 - 9982	
*07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	214 2	Y	-0-			1
						82 3						
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	221 2	Y	-0-			1
						81 3						
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	-0-			1
						72 3						
*10	310 N	265	-0-	-45	-0-	14 1	191 2	Y	-0-			1
						60 3						
*11	300 N	232	-0-	-68	-0-	12 1	165 2	Y	-0-			1
						55 3						
*12	310 N	240	-0-	-70	-0-	8 1	190 2	Y	-0-			1
						42 3						
*01	279 N	239	-0-	-40	-0-	9 1	186 2	Y	-0-			1
						44 3						
*02	232 N	230	-0-	-2	-0-	8 1	178 2	Y	-0-			1
						44 3						
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	Y	-0-			1
						46 3						
*04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	192 2	Y	-0-			1
						45 3						
*05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	208 2	Y	-0-			1
						43 3						
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9 1	208 2	Y	-0-			1
						41 3						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ZACHRY, E. B.		WELL #:		4	RRCID ->	156182	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8896 - 9028	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	167 2	Y	-0-	-0-			-0-
						64 3							
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-			-0-
						27 3							
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-			-0-
						27 3							
*10	248 N	65	-0-	-183	-0-	4 1	46 2	Y	-0-	-0-			-0-
						15 3							
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	185 2	Y	-0-	-0-			-0-
						61 3							
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	101 2	Y	-0-	-0-			-0-
						20 3							
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	78 2	Y	-0-	-0-			-0-
						19 3							
*02	261 N	210	-0-	-51	-0-	8 1	163 2	Y	-0-	-0-			-0-
						39 3							
*03	124 N	61	-0-	-63	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	-0-			-0-
						8 3							
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	Y	-0-	-0-			-0-
						35 3							
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	-0-	-0-			-0-
						13 3							
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	90 2	Y	-0-	-0-			-0-
						16 3							

CUELLAR, MARIA		WELL #:		8	RRCID ->	156830	COMPL. DATE	11/20/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8937 - 9100
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	157994	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9334 - 9781
01	2077 N	2028	-0-	-49	-0-	89 1	1573 2	Y	-0-	-0-		7
						366 3						
02	1885 N	1851	-0-	-34	-0-	82 1	1438 2	Y	-0-	-0-		7
						331 3						
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	89 1	1501 2	Y	-0-	-0-		7
						330 3						
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	95 1	1539 2	Y	-0-	-0-		7
						318 3						
*05	1984 N	1919	-0-	-65	-0-	87 1	1530 2	Y	-0-	-0-		7
						302 3						
*06	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	81 1	1457 2	Y	-0-	-0-		7
						271 3						

CUELLAR, MARIA		WELL #:		9	RRCID ->	159197	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9120 - 9178
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-	-0-		-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-	-0-		-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-	-0-		-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-	-0-		-0-
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	621 2		Y	-0-	-0-		-0-
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JUANA		WELL #:		5	RRCID ->	162651	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7200 - 7274	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-	
*06		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #:		10	RRCID ->	163339	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9243 - 9304	
01		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-		276	1	3301	2	N	-0-
02		3132 X	3099	-0-	-33	-0-		264	1	2835	2	N	-0-
03		3348 X	2899	-0-	-449	-0-		246	1	2653	2	N	-0-
04		3240 X	2610	-0-	-630	-0-		209	1	2401	2	N	-0-
05		3348 X	3103	-0-	-245	-0-		255	1	2848	2	N	-0-
06		3240 X	3111	-0-	-129	-0-		263	1	2848	2	N	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	163972	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7684 - 7699	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	164141	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9628 - 9634	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		15	RRCID ->	164664	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 9864	
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-		32	1	401	2	N	-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-		31	1	381	2	N	-0-
03		465 N	243	-0-	-222	-0-		20	1	223	2	N	-0-
04		420 N	372	-0-	-48	-0-		27	1	345	2	N	-0-
05		434 N	240	-0-	-194	-0-		18	1	222	2	N	-0-
*06		646 N	646	-0-	-0-	-0-		52	1	594	2	N	-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165858	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	9265	PERF.	7751 - 8932	
01		2201 N	1220	-0-	-981	-0-		130	1	1090	2	Y	-0-
02		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		266	1	2219	2	Y	-0-
03		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-		279	1	2560	2	Y	-0-
04		T. A.	2567	-0-	2567	2567		267	1	2300	2	Y	-0-
05		T. A.	2500	-0-	2500	5067		257	1	2242	2	Y	-0-
06		T. A.	2367	-0-	2367	7434		249	1	2116	2	Y	-0-
								2	9				2

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	589	-0-	-124	-0-	63	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	440	-0-	-82	-0-	47	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	648	-0-	648	648	67	1	581	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	592	-0-	592	1240	61	1	531	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	567	-0-	567	1807	60	1	505	2	Y	2			2
						2	9							

 ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

01	2511 N	2508	-0-	-3	-0-	112	1	1945	2	Y	-0-			7
						451	3							
02	2349 N	2325	-0-	-24	-0-	102	1	1804	2	Y	-0-			7
						419	3							
03	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	128	1	2164	2	Y	-0-			7
						478	3							
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	120	1	1948	2	Y	-0-			7
						402	3							
*05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	2027	2	Y	-0-			7
						398	3							
*06	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	114	1	2056	2	Y	-0-			7
						383	3							

 MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	16	-0-	16	20	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

 TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

01	15965 X	6441	-0-	-9524	-0-	6440	2	1	9	Y	1	126	1	214
02	11948 X	5842	-0-	-6106	-0-	5813	2	29	9	Y	26	190	1	50
03	8959 X	5925	-0-	-3034	-0-	5924	2	1	9	Y	1			51
04	5670 X	5346	-0-	-324	-0-	5346	2			Y	-0-	42	1	9
05	5859 X	5203	-0-	-656	-0-	5203	2			Y	-0-			9
06	5670 X	4682	-0-	-988	-0-	4681	2	1	9	Y	1			10

 MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

 CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

01	3658 X	3547	-0-	-111	-0-	3547	2			Y	-0-			-0-
02	3422 X	3219	-0-	-203	-0-	3219	2			Y	-0-			-0-
03	3658 X	3548	-0-	-110	-0-	3548	2			Y	-0-			-0-
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-			-0-
05	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-			-0-
*06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	619	1	5193	2	Y	-0-		-0-
02	4959 X	4831	-0-	-128	-0-	516	1	4315	2	Y	-0-		-0-
03	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	606	1	5564	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	5775	-0-	5775	5775	600	1	5175	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	5600	-0-	5600	11375	576	1	5023	2	Y	1	1 1	-0-
06	T. A.	5554	-0-	5554	16929	586	1	4966	2	Y	2		2
						2	9						

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

01	3100 N	3118	-0-	18	164	3118	2		Y	-0-	9	1	14
02	2900 N	2800	-0-	-100	64	2772	2	28	9	Y	25		39
03	3261 X	3197	-0-	-64	-0-	3196	2	1	9	Y	1		40
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3199	2	2	9	Y	2	35	7
05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-		7
*06	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3657	2	1	9	Y	1		8

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

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

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

01	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	1160	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	3845	-0-	945	945	3845	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3808	-0-	708	1653	3808	2		Y	-0-			-0-
04	5181 X	3528	-0-	-1653	-0-	3528	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	3357	-0-	-301	-0-	3357	2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2797	-0-	-743	-0-	2797	2		Y	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2		Y	-0-	8	1	15
02	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3744	2	28	9	Y	25		40
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-		40
04	4320 X	3941	-0-	-379	-0-	3938	2	3	9	Y	3	35	8
05	4154 X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-		8
06	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3765	2			Y	-0-		8

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170766	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7500 -	7520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2	Y	-0-				14
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	Y	-0-				14
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-				14
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-				14
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-0-				14
*06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-				14

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171526	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	9186	PERF. 7848 -	8365
01	2015 N	1743	-0-	-272	-0-	185 1	1558 2	Y	-0-			13
02	1914 N	1468	-0-	-446	-0-	157 1	1311 2	Y	-0-			13
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	187 1	1715 2	Y	-0-			13
04	T. A.	1851	-0-	1851	1851	192 1	1659 2	Y	-0-			13
05	T. A.	1824	-0-	1824	3675	188 1	1635 2	Y	1	11 1		3
						1 9						
06	T. A.	1741	-0-	1741	5416	183 1	1556 2	Y	2			5
						2 9						

CUELLAR, MARIA		WELL #:		12	RRCID ->	172083	COMPL. DATE	11/22/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8922 -	8996
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	Y	-0-				-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	Y	-0-				-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	Y	-0-				-0-
04	2250 N	2212	-0-	-38	-0-	2212 2	Y	-0-				-0-
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2	Y	-0-				-0-
06	2220 N	2167	-0-	-53	-0-	2167 2	Y	-0-				-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	173589	COMPL. DATE	06/13/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9465 -	9470
01	6789 X	6674	-0-	-115	-0-	514 1	6160 2	N	-0-			-0-
02	6293 X	6170	-0-	-123	-0-	525 1	5645 2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6746	-0-	-43	-0-	572 1	6174 2	N	-0-			-0-
04	6570 X	6259	-0-	-311	-0-	501 1	5758 2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6530	-0-	-259	-0-	536 1	5994 2	N	-0-			-0-
06	6540 X	6147	-0-	-393	-0-	520 1	5627 2	N	-0-			-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	173781	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8824	PERF. 6240 -	7931
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-				-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-				-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-				-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-				-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-				-0-
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		21	RRCID ->	174091	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9150 -	9155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CUELLAR, MARIA		WELL #:		13	RRCID ->	174092	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7794 - 7808	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		877 N	877	-0-	-0-	877	2		Y	-0-			-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0-	1373	2		Y	-0-			-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
04		1279 N	1279	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			-0-
05		1457 N	1255	-0-	-202	1255	2		Y	-0-			-0-
06		1380 N	1096	-0-	-284	1096	2		Y	-0-			-0-

TREVINO				WELL #:	21	RRCID ->	174403	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9015 - 9364
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEMARTINEZ, M.				WELL #:	5	RRCID ->	175687	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	9189 - 9570
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-
03		31 N	27	-0-	-4	-0-	2 1	25 2	N	-0-			-0-
04		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 1	24 2	N	-0-			-0-
05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 2	N	-0-			-0-
*06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. 2				WELL #:	15	RRCID ->	176463	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	9260 - 9796
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	82 1	1434 2	N	-0-			-0-
							333 3						
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	74 1	1290 2	N	-0-			-0-
							299 3						
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	83 1	1409 2	N	-0-			-0-
							313 3						
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	79 1	1269 2	N	-0-			-0-
							263 3						
05		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	78 1	1370 2	N	-0-			-0-
							270 3						
*06		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	74 1	1325 2	N	-0-			-0-
							246 3						

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	176850	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8862 - 8872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					2
						385	3									
*08	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	63	1	923	2	Y	-0-					2
						335	3									
*09	1380 N	1116	-0-	-264	-0-	61	1	772	2	Y	-0-					2
						283	3									
*10	1457 N	1186	-0-	-271	-0-	57	1	848	2	Y	-0-					2
						281	3									
*11	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	55	1	767	2	Y	-0-					2
						248	3									
*12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	-0-					2
						190	3									
*01	1178 N	865	-0-	-313	-0-	38	1	670	2	Y	-0-					2
						157	3									
*02	1044 N	993	-0-	-51	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					2
						178	3									
*03	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	-0-					2
						204	3									
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	862	2	Y	-0-					2
						177	3									
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-					2
						187	3									
06	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	47	1	856	2	Y	-0-					2
						160	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	176852	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9406 - 9411
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		23	RRCID ->	176919	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9764 - 9804
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	314	1	3914	2	N	-0-	-0-
02	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	299	1	3696	2	N	-0-	-0-
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	303	1	3472	2	N	-0-	-0-
04	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	335	1	4239	2	N	-0-	-0-
05	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	351	1	4230	2	N	-0-	-0-
*06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	327	1	3718	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		22	RRCID ->	177206	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	9223 - 9228
01	15102 X	15102	-0-	-0-	-0-	1120	1	13982	2	N	-0-	-0-
02	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	1025	1	12666	2	N	-0-	-0-
03	14384 X	14070	-0-	-314	-0-	1131	1	12939	2	N	-0-	-0-
04	14610 X	14529	-0-	-81	-0-	1065	1	13464	2	N	-0-	-0-
05	15097 X	14303	-0-	-794	-0-	1095	1	13208	2	N	-0-	-0-
06	14610 X	14091	-0-	-519	-0-	1139	1	12952	2	N	-0-	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		24	RRCID ->	177231	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9692 - 9929
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	229	1	2853	2	N	-0-	-0-
02	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	211	1	2611	2	N	-0-	-0-
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	236	1	2700	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	205	1	2585	2	N	-0-	-0-
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	2	N	-0-	-0-
*06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	249	1	2833	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 16		RRCID -> 178463		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181190		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URIBE, S.		WELL #: 12		RRCID -> 183449		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106					
01	3162 X	2006	-0-	-1156	-0-	155	1	1851	2	N	-0-		-0-
02	2784 X	2389	-0-	-395	-0-	203	1	2186	2	N	-0-		-0-
03	2759 X	2298	-0-	-461	-0-	195	1	2103	2	N	-0-		-0-
04	2550 X	1668	-0-	-882	-0-	133	1	1535	2	N	-0-		-0-
05	2542 X	1965	-0-	-577	-0-	161	1	1804	2	N	-0-		-0-
06	2460 X	2187	-0-	-273	-0-	185	1	2002	2	N	-0-		-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 191714		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385					
01	3007 X	2604	-0-	-403	-0-	115	1	2019	2	N	-0-		-0-
						470	3						
02	2755 N	2170	-0-	-585	-0-	97	1	1685	2	N	-0-		-0-
						388	3						
03	2821 N	2614	-0-	-207	-0-	121	1	2042	2	N	-0-		-0-
						451	3						
04	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	122	1	1953	2	N	-0-		-0-
						402	3						
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	115	1	1989	2	N	-0-		-0-
						390	3						
06	2520 N	2354	-0-	-166	-0-	105	1	1897	2	N	-0-		-0-
						352	3						

JUANA		WELL #: 8		RRCID -> 200158		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324					
01	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	17	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	213	-0-	213	-0-	230	2			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	230				N	-0-		-0-
05	238 X	8	-0-	-230	-0-	8	2			N	-0-		-0-
*06	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-

JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530					
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-		-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-		-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		-0-
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2020

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

01		961 N	876	-0-	-85	-0-	60	1	816	2	Y	-0-		-0-
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	38	1	500	2	Y	-0-		-0-
03		744 N	639	-0-	-105	-0-	44	1	595	2	Y	-0-		-0-
04		840 N	638	-0-	-202	-0-	43	1	595	2	Y	-0-		-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	59	1	812	2	Y	-0-		-0-
*06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-		-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

01		1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-		-0-
02		1044 N	1035	-0-	-9	-0-	1035	2			N	-0-		-0-
03		1147 N	748	-0-	-399	-0-	748	2			N	-0-		-0-
04		930 N	835	-0-	-95	-0-	835	2			N	-0-		-0-
05		1116 N	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-		-0-
06		720 N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-		-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	2	Y	-0-		1
02		1073 N	1008	-0-	-65	-0-	71	1	937	2	Y	-0-		1
03		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	78	1	1058	2	Y	-0-		1
04		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	68	1	933	2	Y	-0-		1
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	2	Y	-0-		1
06		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	72	1	1009	2	Y	-0-		1

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

01		589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-		-0-
02		551 N	461	-0-	-90	-0-	461	2			N	-0-		-0-
03		589 N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-		-0-
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		-0-
05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-
*06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-		-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

01		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
04		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
05		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
*06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, LAURO		WELL #:		2	RRCID ->	206931	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11988	PERF.10290 - 10432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1610	-0-	-343	-0-	109	1	1501	2	Y	-0-	-0-	
02	1827 N	1586	-0-	-241	-0-	111	1	1475	2	Y	-0-	-0-	
03	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	104	1	1419	2	Y	-0-	-0-	
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	98	1	1344	2	Y	-0-	-0-	
05	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	94	1	1303	2	Y	-0-	-0-	
*06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	2	Y	-0-	-0-	

R & R RAMIREZ F.P.LTD		WELL #:		1	RRCID ->	207016	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7686 - 8964		
01	403 N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-	-0-	
02	261 N	206	-0-	-55	-0-	206	2			N	-0-	-0-	
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-	
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-	-0-	
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-	-0-	

JUANA		WELL #:		12	RRCID ->	207629	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9254 - 9296		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	-0-	
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-	-0-	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-	

EDWARD CASSIN		WELL #:		2	RRCID ->	208255	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10282 - 10498		
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	105	1	1441	2	Y	-0-	-0-	
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1280	2	Y	-0-	-0-	
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	111	1	1512	2	Y	-0-	-0-	
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	105	1	1431	2	Y	-0-	-0-	
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	105	1	1439	2	Y	-0-	-0-	
*06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	92	1	1283	2	Y	-0-	-0-	

HORACIO-GONZALEZ		WELL #:		2	RRCID ->	208687	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7942 - 8046		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

CUELLAR HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	208689	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 7749 - 9120		
01	2139 N	1727	-0-	-412	-0-	493	1	1234	2	N	-0-	5	
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	615	1	1252	2	N	-0-	5	
03	2201 N	1488	-0-	-713	-0-	215	1	1273	2	N	-0-	5	
04	1680 N	1212	-0-	-468	-0-	193	1	1019	2	N	-0-	5	
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	333	1	1654	2	N	-0-	5	
*06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	389	1	1876	2	N	-0-	5	

CUELLAR, MARIA		WELL #:		15	RRCID ->	208741	COMPL. DATE	01/16/2005	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 8912 - 9122		
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-	-0-	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-	-0-	
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-	-0-	
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-	-0-	
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	-0-	
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 209195		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524								
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	276	1	3792	2	Y	-0-					2
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	148	1	1966	2	Y	-0-					2
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	158	1	2154	2	Y	-0-					2
04	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	358	1	4895	2	Y	-0-					2
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	359	1	4948	2	Y	-0-					2
*06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	312	1	4351	2	Y	-0-					2

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374								
01	713 N	618	-0-	-95	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	725 N	508	-0-	-217	-0-	36	1	472	2	Y	-0-					-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	475	-0-	-215	-0-	32	1	443	2	Y	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380								
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-	9	1			15
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	669	2	28	9	Y	-0-					40
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					40
04	720 N	708	-0-	-12	-0-	705	2	3	9	Y	-0-	35	1			8
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					8
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					8

VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326								
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	501	1	1256	2	N	-0-					-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	561	1	1141	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1369	-0-	-398	-0-	198	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1710 N	1453	-0-	-257	-0-	231	1	1222	2	N	-0-					-0-
05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	328	1	1631	2	N	-0-					-0-
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	230	1	1111	2	N	-0-					-0-

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946								
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	156	1	1951	2	N	-0-					-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144	1	1780	2	N	-0-					-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	234	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	4001	-0-	1001	1001	293	1	3708	2	N	-0-					-0-
05	3100 N	3089	-0-	-11	990	236	1	2853	2	N	-0-					-0-
*06	3000 N	2781	-0-	-219	771	225	1	2556	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260								
01	5177 X	4716	-0-	-461	-0-	4716	2			Y	-0-					34
02	4698 X	4031	-0-	-667	-0-	4031	2			Y	-0-					34
03	4960 X	4343	-0-	-617	-0-	4343	2			Y	-0-					34
04	4560 X	4089	-0-	-471	-0-	4089	2			Y	-0-					34
05	4712 X	4154	-0-	-558	-0-	4154	2			Y	-0-					34
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-					34

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	204 1	2798 2	Y	-0-			-0-
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	299 1	3966 2	Y	-0-			-0-
03	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	185 1	2518 2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2342	-0-	-658	-0-	160 1	2182 2	Y	-0-			-0-
05	3596 X	2882	-0-	-714	-0-	195 1	2687 2	Y	-0-			-0-
06	3480 X	3178	-0-	-302	-0-	213 1	2965 2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883				
01	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	239 1	3279 2	Y	-0-			-0-
02	3451 X	3187	-0-	-264	-0-	223 1	2964 2	Y	-0-			-0-
03	3689 X	3576	-0-	-113	-0-	245 1	3331 2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3416	-0-	-34	-0-	233 1	3183 2	Y	-0-			-0-
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	245 1	3366 2	Y	-0-			-0-
06	3450 X	3429	-0-	-21	-0-	229 1	3200 2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394				
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-	9 1		15
02	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2037 2	28 9	Y	-0-	25		40
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		Y	-0-			40
04	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2177 2	3 9	Y	-0-	3 35 1		8
05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-			8
*06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-			8

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 35 1		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CASSIN, EDWARD A		WELL #: 3		RRCID -> 215739		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866				
01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	379 1	5206 2	Y	-0-			-0-
02	5046 X	5039	-0-	-7	-0-	353 1	4686 2	Y	-0-			-0-
03	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	381 1	5189 2	Y	-0-			-0-
04	5400 X	5268	-0-	-132	-0-	359 1	4909 2	Y	-0-			-0-
05	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	380 1	5229 2	Y	-0-			-0-
06	5400 X	5170	-0-	-230	-0-	346 1	4824 2	Y	-0-			-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418				
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	754 2		Y	-0-			-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		Y	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		Y	-0-			-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 2		Y	-0-			-0-
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1043 2		Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RAMON		WELL #:		4	RRCID ->	219355	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	6723 - 8098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-	25 1		27
02		1073 N	1066	-0-	-7	-0-	1066 2		N	-0-			27
03		1209 N	659	-0-	-550	-0-	646 2	13 9	N	12			39
04		1140 N	883	-0-	-257	-0-	883 2		N	-0-	8 1		31
05		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1184 2	4 9	N	4			35
*06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1128 2	21 9	N	19			54

MARIA CUELLAR		WELL #:		18	RRCID ->	221580	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7754 - 9312	
01		35681 X	17287	-0-	-18394	-0-	17285 2	2 9	Y	2			9
02		24302 X	14708	-0-	-9594	-0-	14708 2		Y	-0-			9
03		22754 X	15346	-0-	-7408	-0-	15346 2		Y	-0-			9
04		15840 X	14100	-0-	-1740	-0-	14100 2		Y	-0-			9
05		16368 X	13774	-0-	-2594	-0-	13774 2		Y	-0-			9
06		15840 X	12591	-0-	-3249	-0-	12591 2		Y	-0-			9

RAMON		WELL #:		7	RRCID ->	221664	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	7662 - 9077	
01		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		N	-0-			-0-
02		203 N	188	-0-	-15	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03		434 N	229	-0-	-205	-0-	229 2		N	-0-			-0-
04		330 N	188	-0-	-142	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
06		210 N	135	-0-	-75	-0-	135 2		N	-0-			-0-

RAMON		WELL #:		3	RRCID ->	222567	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9913	PERF.	7872 - 9520	
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
02		261 N	27	-0-	-234	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			-0-
04		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
*06		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-

SNOWMASS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	223032	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	10874 - 11199	
01		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	79 1	1080 2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	1087	-0-	-44	-0-	76 1	1011 2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	74 1	1010 2	Y	-0-			-0-
04		990 N	981	-0-	-9	-0-	67 1	914 2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	1016	-0-	-7	-0-	69 1	947 2	Y	-0-			-0-
06		990 N	923	-0-	-67	-0-	62 1	861 2	Y	-0-			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223037	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7322 - 9205	
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			-0-
04		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223505	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6503 - 9239	
01		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2		N	-0-			20
02		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4087 2		N	-0-			20
03		4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-			20
04		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4388 2	1 9	N	1			21
05		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 2		N	-0-			21
*06		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4354 2	1 9	N	1			22

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
MARTIN, J.C.		WELL #: 15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
01	6355 X	5761	-0-	-594	-0-	258	1	4469	2	N	-0-		2				
						1034	3										
02	5684 X	5546	-0-	-138	-0-	247	1	4306	2	N	-0-		2				
						993	3										
03	6076 X	5885	-0-	-191	-0-	272	1	4601	2	N	-0-		2				
						1012	3										
04	5850 X	5623	-0-	-227	-0-	272	1	4434	2	N	-0-		2				
						917	3										
05	5983 X	5665	-0-	-318	-0-	259	1	4517	2	N	-0-		2				
						889	3										
06	5730 X	5475	-0-	-255	-0-	245	1	4411	2	N	-0-		2				
						819	3										
G. B. VERGARA										WELL #: 10		RRCID -> 225032		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
CUELLAR HEIRS B										WELL #: 1		RRCID -> 225146		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071	
01	2060 N	425	-0-	-1635	-0-	424	2	1	9	N	1		1				
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-		1				
03	527 X	248	-0-	-279	-0-	248	2			N	-0-		1				
04	510 X	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-		1				
05	527 X	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-		1				
06	420 X	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-		1				
CUELLAR, MARIA										WELL #: 19		RRCID -> 225636		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828	
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-		14				
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-		14				
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-		14				
04	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1336	2			Y	-0-		14				
05	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			Y	-0-		14				
06	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			Y	-0-		14				
CASSIN, EDWARD										WELL #: 3		RRCID -> 226191		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526	
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	271	1	3723	2	Y	-0-		-0-				
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	257	1	3405	2	Y	-0-		-0-				
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	268	1	3647	2	Y	-0-		-0-				
04	3870 X	3647	-0-	-223	-0-	249	1	3398	2	Y	-0-		-0-				
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	273	1	3762	2	Y	-0-		-0-				
06	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	252	1	3519	2	Y	-0-		-0-				
MARSHALL, S. G.										WELL #: 30		RRCID -> 226194		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252	
01	7440 X	7205	-0-	-235	-0-	534	1	6671	2	N	-0-		-0-				
02	6815 X	6164	-0-	-651	-0-	462	1	5702	2	N	-0-		-0-				
03	7130 X	6678	-0-	-452	-0-	537	1	6141	2	N	-0-		-0-				
04	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	562	1	7110	2	N	-0-		-0-				
05	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	643	1	7752	2	N	-0-		-0-				
*06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	633	1	7196	2	N	-0-		-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CASSIN, EDWARD A		WELL #: 4		RRCID -> 226417		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 11810		PERF.10587 - 11268					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	127	1	1741	2	Y	-0-				1
02	1682 N	1593	-0-	-89	-0-	112	1	1481	2	Y	-0-				1
03	1953 N	1698	-0-	-255	-0-	116	1	1582	2	Y	-0-				1
04	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	105	1	1427	2	Y	-0-				1
05	1705 N	1670	-0-	-35	-0-	113	1	1557	2	Y	-0-				1
06	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-				1

S. G. MARSHALL		WELL #: 25		RRCID -> 227041		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10556		PERF. 9165 - 9413					
01	4247 X	4160	-0-	-87	-0-	309	1	3851	2	N	-0-				-0-
02	3973 X	3775	-0-	-198	-0-	283	1	3492	2	N	-0-				-0-
03	4247 X	3962	-0-	-285	-0-	318	1	3644	2	N	-0-				-0-
04	4020 X	3950	-0-	-70	-0-	290	1	3660	2	N	-0-				-0-
05	4154 X	4115	-0-	-39	-0-	315	1	3800	2	N	-0-				-0-
06	4020 X	3934	-0-	-86	-0-	318	1	3616	2	N	-0-				-0-

SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11064 - 11279					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524		PERF. 8847 - 9028					
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-				-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	2	1	22	2	N	-0-				-0-
03	62 N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	56	1	675	2	N	-0-				-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070		PERF.10464 - 11539					
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	764	2	Y	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	2	Y	-0-				-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	Y	-0-				-0-
04	780 N	263	-0-	-517	-0-	18	1	245	2	Y	-0-				-0-
05	465 N	295	-0-	-170	-0-	20	1	275	2	Y	-0-				-0-
06	510 N	295	-0-	-215	-0-	20	1	275	2	Y	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011		PERF. 8056 - 11362					
01	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	70	1	960	2	Y	-0-				-0-
02	1015 N	929	-0-	-86	-0-	65	1	864	2	Y	-0-				-0-
03	1054 N	936	-0-	-118	-0-	64	1	872	2	Y	-0-				-0-
04	990 N	861	-0-	-129	-0-	59	1	802	2	Y	-0-				-0-
05	992 N	936	-0-	-56	-0-	63	1	873	2	Y	-0-				-0-
06	900 N	802	-0-	-98	-0-	54	1	748	2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9610 - 10773					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-				-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-				-0-
*05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150								
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	42	1	507	2	N	-0-					-0-
02	551 N	341	-0-	-210	-0-	29	1	312	2	N	-0-					-0-
03	465 N	230	-0-	-235	-0-	19	1	211	2	N	-0-					-0-
04	540 N	119	-0-	-421	-0-	10	1	109	2	N	-0-					-0-
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165								
01	2604 N	2421	-0-	-183	-0-	257	1	2155	2	Y	8					11
02	2465 N	2233	-0-	-232	-0-	238	1	1994	2	Y	1					12
03	2542 N	2388	-0-	-154	-0-	234	1	2154	2	Y	-0-					12
04	T. A.	2190	-0-	2190	2190	227	1	1963	2	Y	-0-	12	1			-0-
05	T. A.	2363	-0-	2363	4553	243	1	2120	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	2061	-0-	2061	6614	217	1	1844	2	Y	-0-					-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453								
01	11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	863	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	907	1	9751	2	N	-0-					-0-
03	11293 X	11293	-0-	-0-	-0-	957	1	10336	2	N	-0-					-0-
04	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	839	1	9650	2	N	-0-					-0-
05	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	890	1	9960	2	N	-0-					-0-
06	10290 X	10255	-0-	-35	-0-	868	1	9387	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315								
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					2
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					2
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					2
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
06	1140 N	706	-0-	-434	-0-	706	2			Y	-0-					2

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288								
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	166	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	100	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	13658	-0-	10558	10558	1976	1	11682	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	12372	-0-	12372	22930	1966	1	10406	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	10541	-0-	10541	33471	1767	1	8774	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	8325	-0-	8325	41796	1429	1	6896	2	Y	-0-					-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	196 1	1641 2	Y	6			7
						7 9						
02	1856 N	1728	-0-	-128	-0-	185 1	1543 2	Y	-0-			7
03	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	172 1	1581 2	Y	-0-			7
04	T. A.	1802	-0-	1802	1802	187 1	1615 2	Y	-0-	7 1		-0-
05	T. A.	1848	-0-	1848	3650	190 1	1658 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1735	-0-	1735	5385	183 1	1552 2	Y	-0-			-0-

 CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

01	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	233 1	3200 2	Y	-0-			-0-
02	3219 X	3083	-0-	-136	-0-	216 1	2867 2	Y	-0-			-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	241 1	3283 2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	217 1	2971 2	Y	-0-			-0-
05	3441 X	3256	-0-	-185	-0-	220 1	3036 2	Y	-0-			-0-
*06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	230 1	3209 2	Y	-0-			-0-

 URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

01	4464 X	4213	-0-	-251	-0-	325 1	3888 2	N	-0-			-0-
02	4147 X	3979	-0-	-168	-0-	339 1	3640 2	N	-0-			-0-
03	4216 X	4209	-0-	-7	-0-	357 1	3852 2	N	-0-			-0-
04	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	303 1	3486 2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3774	-0-	-473	-0-	310 1	3464 2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3489	-0-	-621	-0-	295 1	3194 2	N	-0-			-0-

 LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

01	1519 N	1353	-0-	-166	-0-	1353 2		Y	-0-			2
02	1363 N	1212	-0-	-151	-0-	1212 2		Y	-0-			2
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-			2
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-			2
05	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-			2
*06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		Y	-0-			2

 STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

01	4743 X	3648	-0-	-1095	-0-	248 1	3400 2	Y	-0-			-0-
02	4176 X	2668	-0-	-1508	-0-	187 1	2481 2	Y	-0-			-0-
03	4464 X	2966	-0-	-1498	-0-	203 1	2763 2	Y	-0-			-0-
04	3900 X	2944	-0-	-956	-0-	201 1	2743 2	Y	-0-			-0-
05	3720 X	2776	-0-	-944	-0-	188 1	2588 2	Y	-0-			-0-
06	3540 X	2375	-0-	-1165	-0-	159 1	2216 2	Y	-0-			-0-

 BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

01	1187 X	691	-0-	-496	-0-	691 2		Y	-0-			4
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		Y	-0-			4
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			4
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			4
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		Y	-0-			4
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2		Y	-0-			4

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3373	-0-	-6	-0-	229	1	3144	2	Y	-0-			-0-
02	3219 X	3177	-0-	-42	-0-	223	1	2954	2	Y	-0-			-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	238	1	3241	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	3233	-0-	-97	-0-	220	1	3013	2	Y	-0-			-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	234	1	3223	2	Y	-0-			-0-
06	3360 X	3264	-0-	-96	-0-	218	1	3046	2	Y	-0-			-0-

 URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

01	651 N	5	-0-	-646	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	609 N	1	-0-	-608	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	6177	-0-	3077	3077	523	1	5654	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	6852	-0-	3852	6929	548	1	6304	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	5363	-0-	2263	9192	440	1	4923	2	N	-0-			-0-
*06	14707 X	5515	-0-	-9192	-0-	467	1	5048	2	N	-0-			-0-

 PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	Y	2			2
						2	9							
02	725 N	467	-0-	-258	-0-	50	1	417	2	Y	-0-			2
03	775 N	461	-0-	-314	-0-	45	1	416	2	Y	-0-			2
04	T. A.	424	-0-	424	424	44	1	380	2	Y	-0-	2	1	-0-
05	T. A.	424	-0-	424	848	44	1	380	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	397	-0-	397	1245	42	1	355	2	Y	-0-			-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

01	2294 N	2248	-0-	-46	-0-	167	1	2081	2	N	-0-			-0-
02	2262 N	2036	-0-	-226	-0-	152	1	1884	2	N	-0-			-0-
03	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	172	1	1965	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	2029	-0-	-161	-0-	149	1	1880	2	N	-0-			-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	166	1	2007	2	N	-0-			-0-
*06	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	175	1	1993	2	N	-0-			-0-

 GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	219	1	1836	2	Y	-0-			-0-
02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	217	1	1818	2	Y	-0-			-0-
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	219	1	2011	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1995	-0-	1995	1995	207	1	1788	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2045	-0-	2045	4040	210	1	1835	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1798	-0-	1798	5838	190	1	1608	2	Y	-0-			-0-

 CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	329	-0-	-105	-0-		35	1	292	2	Y	2			2
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-		2	9							
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-		43	1	355	2	Y	-0-			2
04	T. A.	420	-0-	420	420		42	1	383	2	Y	-0-			2
05	T. A.	436	-0-	436	856		44	1	376	2	Y	-0-	2	1	-0-
06	T. A.	413	-0-	413	1269		45	1	391	2	Y	-0-			-0-
							44	1	369	2	Y	-0-			-0-
LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3
02	T. A.	58	-0-	58	58		58	2			Y	-0-			3
03	T. A.	105	-0-	105	163		105	2			Y	-0-			3
04	T. A.	60	-0-	60	223		60	2			Y	-0-			3
05	T. A.	61	-0-	61	284		61	2			Y	-0-			3
*06	343 X	59	-0-	-284	-0-		59	2			Y	-0-			3
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930							
01	1674 N	1661	-0-	-13	-0-		177	1	1484	2	Y	-0-			-0-
02	1769 N	1578	-0-	-191	-0-		169	1	1409	2	Y	-0-			-0-
03	1736 N	1693	-0-	-43	-0-		166	1	1527	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1659	-0-	1659	1659		172	1	1487	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	1689	-0-	1689	3348		174	1	1515	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	1603	-0-	1603	4951		169	1	1434	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070							
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						Y	3			3
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-		102	1	856	2	Y	-0-			3
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-		78	1	712	2	Y	2			5
04	T. A.	172	-0-	172	172		2	9							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	172		3	1	28	2	Y	128	124	1	9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	172		141	9			Y	5			14
											Y	2			16
RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791							
01	8308 X	8177	-0-	-131	-0-		867	1	7280	2	Y	27			76
02	7772 X	7661	-0-	-111	-0-		30	9							
03	8308 X	7845	-0-	-463	-0-		813	1	6795	2	Y	48			124
04	T. A.	7718	-0-	7718	7718		53	9							
05	T. A.	7677	-0-	7677	15395		770	1	7075	2	Y	-0-			124
06	T. A.	7167	-0-	7167	22562		801	1	6916	2	Y	1	112	1	13
							1	9							
							790	1	6887	2	Y	-0-			13
							756	1	6411	2	Y	-0-			13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	1347 1	16123 2	N	-0-	-0-		
02	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	1336 1	14360 2	N	-0-	-0-		
03	17574 X	17574	-0-	-0-	-0-	1489 1	16085 2	N	-0-	-0-		
04	25729 X	25729	-0-	-0-	-0-	2059 1	23670 2	N	-0-	-0-		
05	20982 X	20982	-0-	-0-	-0-	1722 1	19260 2	N	-0-	-0-		
*06	19753 X	19753	-0-	-0-	-0-	1672 1	18081 2	N	-0-	-0-		

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141			
01	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	66 1	1169 2	N	-0-	2		
02	1740 N	1258	-0-	-482	-0-	273 3	976 2	N	-0-	2		
03	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	54 1	1148 2	N	-0-	2		
04	1470 N	1013	-0-	-457	-0-	228 3	798 2	N	-0-	2		
05	1333 N	891	-0-	-442	-0-	68 1	711 2	N	-0-	2		
06	1410 N	868	-0-	-542	-0-	253 3	698 2	N	-0-	2		

MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
01	310 N	254	-0-	-56	-0-	20 1	234 2	N	-0-	-0-		
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	18 1	195 2	N	-0-	-0-		
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	202 1	2187 2	N	-0-	-0-		
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	186 1	2139 2	N	-0-	-0-		
05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	168 1	1877 2	N	-0-	-0-		
*06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	171 1	1846 2	N	-0-	-0-		

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834			
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-	-0-		
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13 1	177 2	Y	-0-	-0-		
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	140 2	Y	-0-	-0-		
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	Y	-0-	-0-		
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	Y	-0-	-0-		
06	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-	-0-		

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	9 1	16	
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	253 2	28 9	N	25		41	
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417 2	1 9	N	1		42	
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	805 2	1 9	N	1	35 1	8	
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		8	
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	N	1		9	

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	176 1	2102 2	N	-0-	-0-		
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	183 1	1963 2	N	-0-	-0-		
03	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	170 1	1832 2	N	-0-	-0-		
04	2190 N	2027	-0-	-163	-0-	162 1	1865 2	N	-0-	-0-		
05	2294 N	2017	-0-	-277	-0-	165 1	1852 2	N	-0-	-0-		
06	1950 N	1845	-0-	-105	-0-	156 1	1689 2	N	-0-	-0-		

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 2	Y	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811	
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	118 1	1477 2	N	-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	109 1	1349 2	N	-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	124 1	1421 2	N	-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	112 1	1420 2	N	-0-
05	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	123 1	1485 2	N	-0-
*06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	123 1	1401 2	N	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669	
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	94 1	1288 2	Y	-0-
02	1421 N	1236	-0-	-185	-0-	87 1	1149 2	Y	-0-
03	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	92 1	1247 2	Y	-0-
04	1320 N	1317	-0-	-3	-0-	90 1	1227 2	Y	-0-
05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	123 1	1698 2	Y	-0-
*06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112 1	1562 2	Y	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248521		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100	
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	88 1	1205 2	Y	-0-
02	1218 N	1192	-0-	-26	-0-	84 1	1108 2	Y	-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	90 1	1228 2	Y	-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	83 1	1138 2	Y	-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	88 1	1220 2	Y	-0-
*06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	83 1	1163 2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 11		RRCID -> 251538		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164	
01	3100 N	3972	-0-	872	3129	270 1	3702 2	Y	-0-
02	6315 X	3186	-0-	-3129	-0-	223 1	2963 2	Y	-0-
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	227 1	3096 2	Y	-0-
04	2970 X	2896	-0-	-74	-0-	197 1	2699 2	Y	-0-
05	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	199 1	2734 2	Y	-0-
06	2970 X	2531	-0-	-439	-0-	169 1	2362 2	Y	-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 13		RRCID -> 252832		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	63 1	865 2	Y	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	59 1	783 2	Y	-0-
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	59 1	802 2	Y	-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	56 1	762 2	Y	-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60 1	829 2	Y	-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55 1	763 2	Y	-0-

JUANA NCT		WELL #: 9		RRCID -> 255454		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF. 8804 - 13379			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11019 - 11111			
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND		WELL #:		1	RRCID ->	255120	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.11019 - 11111			
01	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	310	1	1823	2	N	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	290	1	1168	2	N	-0-			-0-
03	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	310	1	1074	2	N	-0-			-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	280	1	1286	2	N	-0-			-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 9378			
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186652	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8596 - 9378			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190853	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8246 - 8268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

NCOC FEE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205383	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8282 - 10079	
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	133	1	2880	2	N	-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	136	1	2682	2	N	-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	133	1	2901	2	N	-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	114	1	2720	2	N	-0-
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	114	1	2774	2	N	-0-
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	111	1	2696	2	N	-0-

NCOC FEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	228712	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8282 - 9410	
01	4433	X	4268	-0-	-165	-0-	189	1	4079	2	N	-0-
02	4321	X	3858	-0-	-463	-0-	187	1	3671	2	N	-0-
03	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	219	1	4779	2	N	-0-
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	190	1	4517	2	N	-0-
05	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	196	1	4770	2	N	-0-
*06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	186	1	4534	2	N	4
							4	9				

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO)		18514 875		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
HH		WELL #:		2	RRCID ->	231033	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6370 - 6376
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3		125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2		129
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		134
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		135

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
HEATH		WELL #:		1	RRCID ->	182638	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 8341 - 8349	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	42		99	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65	71	1	93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28			121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	44	97	1	68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	68			136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30			166

FLINN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183266	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8534 - 8542
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.//		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178												
H H		WELL #:		1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9252 - 9295		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRC OPERATING, LLC		476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
FLINN B		WELL #:		110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 8396 - 8858		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4867 X	4148	-0-	-719	-0-	4148	2		N	-0-			57
02		4408 X	4038	-0-	-370	-0-	4038	2		N	-0-			57
03		4712 X	4086	-0-	-626	-0-	4077	2	9 9	N	8			65
04		4200 X	4059	-0-	-141	-0-	4053	2	6 9	N	5			70
05		4340 X	3956	-0-	-384	-0-	3949	2	7 9	N	6			76
06		4170 X	3707	-0-	-463	-0-	3707	2		N	-0-			76

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
BARLOW, RAY		WELL #:		1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
BARLOW, RAY		WELL #:		1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
KOEMEL		WELL #:		2		RRCID -> 080662		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 3657 - 3662		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
TAYLOR, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 009952		COMPL. DATE 08/16/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLINN, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 072464		COMPL. DATE 08/09/1977		TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925								
FLINN, F. E., -B-		WELL #: 3		RRCID -> 044939		COMPL. DATE 10/27/1968		TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 247323		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 9		RRCID -> 180484		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
SITUS OIL & GAS, LLC		785174														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528		PERF. N/A						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRI0)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 8172 - 8178	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A	
		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A	
		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A	
		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989		PERF. 5028 - 5034	
		952	-0-	-319	-0-	952 2	N	-0-			87
01	1271 N	952	-0-	-319	-0-	952 2	N	-0-			87
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	910 2	N	5			92
03	1147 N	900	-0-	-247	-0-	888 2	N	11			103
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	11			114
05	992 N	894	-0-	-98	-0-	886 2	N	7			121
06	870 N	694	-0-	-176	-0-	693 2	N	1			122

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	166	1	3029	3	N	-0-			22
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	171	1	3145	3	N	-0-			22
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	198	1	3345	3	N	-0-			22
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	3	N	-0-			22
05	3534 X	3261	-0-	-273	-0-	181	1	3080	3	N	-0-			22
06	3420 X	3280	-0-	-140	-0-	198	1	3082	3	N	-0-			22

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	215	1	2154	3	N	-0-			38
02	2378 N	2082	-0-	-296	-0-	186	1	1894	3	N	2			40
03	2449 N	2123	-0-	-326	-0-	193	1	1930	3	N	-0-			40
04	2280 N	1929	-0-	-351	-0-	276	1	1653	3	N	-0-			40
05	2232 N	1618	-0-	-614	-0-	131	1	1487	3	N	-0-			40
*06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	1535	3	N	-0-			40

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	53	1	1363	3	N	-0-			38
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	61	1	1695	3	N	-0-			38
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	68	1	1867	3	N	-0-			38
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	3	N	-0-			38
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	63	1	1574	3	N	-0-			38
*06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	67	1	1666	3	N	-0-			38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	122	1	1851	3	N	-0-			1
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	102	1	1596	3	N	-0-			1
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	110	1	1557	3	N	-0-			1
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	N	-0-			1
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	3	N	-0-			1
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	3	N	-0-			1

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	132	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	133	1	1350	3	N	-0-			-0-
03	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	180	1	1793	3	N	-0-			-0-
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	244	1	1421	3	N	-0-			-0-
05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	134	1	1507	3	N	-0-			-0-
*06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	138	1	1477	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-			-0-
02	348 N	45	-0-	-303	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	N	-0-			-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	N	-0-			-0-
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	100	1	747	3	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
BMT		WELL #: 7		RRCID -> 160253		COMPL. DATE 08/27/1996			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	48	1	878	3	N	-0-			-0-
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	3	N	-0-			-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	39	1	670	3	N	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	61	1	1032	3	N	-0-			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	3	N	-0-			-0-
*06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO "D"		WELL #: 2		RRCID -> 160434		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 28		RRCID -> 160920		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380					
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	766	3	N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	3	N	-0-			-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40	1	737	3	N	-0-			-0-
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	40	1	752	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #: 5		RRCID -> 163520		COMPL. DATE 06/06/1997			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190					
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	3	N	-0-			21
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	3	N	-0-			21
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	3	N	-0-			21
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	3	N	-0-			21
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	3	N	-0-			21
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	33	1	504	3	N	-0-			21

PREVOST		WELL #: 7		RRCID -> 163522		COMPL. DATE 04/03/1997			TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560					
01	7099 X	6489	-0-	-610	-0-	337	1	6133	3	N	17			30
02	6641 X	5965	-0-	-676	-0-	307	1	5658	3	N	-0-			30
03	6727 X	5764	-0-	-963	-0-	321	1	5410	3	N	30			60
04	6510 X	5092	-0-	-1418	-0-	284	1	4789	3	N	12			72
05	6727 X	5619	-0-	-1108	-0-	311	1	5305	3	N	3			75
06	6270 X	5557	-0-	-713	-0-	335	1	5211	3	N	10			85

B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	140	1	2556	3	N	-0-
02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	127	1	2348	3	N	-0-
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	150	1	2526	3	N	-0-
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2235	3	N	-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2018	3	N	-0-
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	3	N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411		
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	105	1	2688	3	N	-0-
02	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	94	1	2612	3	N	-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	96	1	2631	3	N	-0-
04	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	101	1	2466	3	N	-0-
05	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	106	1	2617	3	N	-0-
*06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193		
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	3	N	-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	55	1	1025	3	N	-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	68	1	1150	3	N	-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	63	1	1064	3	N	-0-
05	1054 N	972	-0-	-82	-0-	54	1	918	3	N	-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1048	3	N	-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183		
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	49	1	885	3	N	-0-
02	928 N	881	-0-	-47	-0-	45	1	836	3	N	-0-
03	1178 N	977	-0-	-201	-0-	53	1	924	3	N	-0-
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	3	N	-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	55	1	930	3	N	-0-
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748		
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-
03	651 N	514	-0-	-137	-0-	29	1	485	3	N	-0-
04	600 N	443	-0-	-157	-0-	25	1	418	3	N	-0-
05	558 N	516	-0-	-42	-0-	29	1	487	3	N	-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-

PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088		
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	3	N	-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	3	N	-0-
03	837 N	744	-0-	-93	-0-	41	1	703	3	N	-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	736	3	N	-0-
05	837 N	743	-0-	-94	-0-	41	1	702	3	N	-0-
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	3	N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2110	-0-	-308	-0-	78	1	2032	3	N	-0-	8
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	80	1	2201	3	N	-0-	8
03	2077	X	2046	-0-	-31	-0-	71	1	1975	3	N	-0-	8
04	2040	X	1435	-0-	-605	-0-	55	1	1380	3	N	-0-	8
05	2449	X	1619	-0-	-830	-0-	62	1	1557	3	N	-0-	8
06	2370	X	1495	-0-	-875	-0-	57	1	1438	3	N	-0-	8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	49	1	899	3	N	-0-	15
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	45	1	829	3	N	-0-	15
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	57	1	957	3	N	-0-	15
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	49	1	832	3	N	-0-	15
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	51	1	875	3	N	-0-	15
*06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	3	N	-0-	15

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	168	1	1890	3	N	-0-	33
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	142	1	2344	3	N	-0-	33
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	132	1	1939	3	N	-0-	33
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	140	1	1831	3	N	-0-	33

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829				
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	249	1	2794	3	N	14	95
							15	9					
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	220	1	2588	3	N	-0-	95
03	3007	X	2885	-0-	-122	-0-	223	1	2662	3	N	-0-	95
04	2970	X	2642	-0-	-328	-0-	2642	3			N	-0-	95
05	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2378	3			N	-0-	25
06	2970	X	1636	-0-	-1334	-0-	1636	3			N	-0-	25
												70 5	25

HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997				
01	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	242	1	2685	3	N	-0-	77
							4	4					
02	3074	X	2215	-0-	-859	-0-	202	1	2003	3	N	3	80
							7	4					
03	3286	X	2763	-0-	-523	-0-	222	1	2524	3	N	15	15
							17	9					
04	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	61	1	2729	3	N	-0-	15
05	3286	X	2307	-0-	-979	-0-	42	1	2265	3	N	-0-	15
06	2850	X	2656	-0-	-194	-0-	54	1	2583	3	N	17	32
							19	9					

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374				
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	94	1	1512	3	N	-0-	-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	82	1	1381	3	N	-0-	-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	96	1	1314	3	N	-0-	-0-
04	1200	N	1081	-0-	-119	-0-	45	1	1036	3	N	-0-	-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	45	1	1207	3	N	-0-	-0-
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	61	1	1195	3	N	-0-	-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CAL-MEX		WELL #:		3	RRCID ->	185567	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6578 - 6722
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2628	-0-	-441	-0-	99 1	2529 3	N	-0-			28
02	2871 X	2860	-0-	-11	-0-	99 1	2761 3	N	-0-			28
03	3069 X	2963	-0-	-106	-0-	104 1	2859 3	N	-0-			28
04	2970 X	2624	-0-	-346	-0-	101 1	2500 3	N	21			49
						23 9						
05	3069 X	2751	-0-	-318	-0-	107 1	2644 3	N	-0-			49
06	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	110 1	2739 3	N	-0-			49

HACHAR, D. D.		WELL #:		37	RRCID ->	186255	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6522 - 6530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREVOST		WELL #:		10	RRCID ->	197538	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6956 - 6980
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	22 1	404 3	N	-0-			28
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	20 1	373 3	N	-0-			28
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	351 3	N	64			92
						70 9						
04	420 N	372	-0-	-48	-0-	21 1	351 3	N	-0-			92
05	434 N	392	-0-	-42	-0-	22 1	370 3	N	-0-			92
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 3	N	-0-			92

CLARK, N. H.		WELL #:		18	RRCID ->	215510	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	6490 - 6740
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

HACHAR, D.D.		WELL #:		41	RRCID ->	238430	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	6808	PERF.	6508 - 6547
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	43 1	429 3	N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	39 1	394 3	N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42 1	424 3	N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	73 1	456 3	N	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	67 1	756 3	N	-0-			-0-
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	68 1	722 3	N	-0-			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		18612 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
PREVOST		WELL #:		1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARK RANCH (WILCOX C)		//CONT.//		18612 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
ERVIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK-HEREFORD		WELL #:		7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COASTAL (LOWER RINCON)		19141 100		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030			
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	4 1	51 2	Y	-0-			8			
02	87 N	33	-0-	-54	-0-	3 1	30 2	Y	-0-			8			
*03	62 N	33	-0-	-29	-0-	3 1	29 2	Y	1	1 1		8			
						1 9									
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	2 1	28 2	Y	-0-			8			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			8			
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	15 1	61 2	Y	-0-			8			

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079			
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	79 1	917 2	Y	-0-			10			
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	62 1	667 2	Y	-0-			10			
*03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	98 1	1021 2	Y	25	25 1		10			
						28 9									
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	61 1	802 2	Y	-0-			10			
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	141 1	902 2	Y	-0-			10			
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	66 1	263 2	Y	-0-			10			

COASTAL (5600)		19141 710		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264													
PENA, LUIS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 - 5511			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		80			
03	T. A.	35	-0-	35	35	2 1	33 2	Y	-0-			80			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		80			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	35				Y	-0-		80			
*06	14	-0-	-0-	-14	21				Y	-0-		80			

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (6030)		19141 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
DIAZ "A"		WELL #: 1		RRCID -> 288156		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 6118		PERF. 5842 - 5847	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 261											
01	DELQ PR	58	-0-	58	319	5 1		53 2	Y	-0-	-0-
02	DELQ PR	33	-0-	33	352	3 1		30 2	Y	-0-	-0-
*03	386	34	-0-	-352	-0-	3 1		30 2	Y	1	1
						1 9					
04	33	33	-0-	-0-	-0-	3 1		30 2	Y	-0-	-0-
05	31	28	-0-	-3	-0-	4 1		24 2	Y	-0-	-0-
*06	36	36	-0-	-0-	-0-	8 1		28 2	Y	-0-	-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)		19142 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 1		RRCID -> 245278		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 11842		PERF. 11166 - 11242	
01	587 N	258	-0-	-329	-0-	4 1		39 2	Y	195	185 1
						215 9					49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	185	187 1
*03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	69 1		618 2	Y	225	180 1
						248 9					92
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	2 1		20 2	Y	182	183 1
						200 9					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	179	
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	162 1		560 2	Y	154	186 1
						169 9					238

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)		19142 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GUZMAN		WELL #: 2		RRCID -> 285182		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5518 - 5690	
01	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				Y	-0-	10
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				Y	-0-	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	15 2		1 9	Y	1	1 1
04	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2			Y	-0-	10
05	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2			Y	-0-	10
06	10 N	8	-0-	-2 B	-0-	8 2			Y	-0-	10

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)		19142 625		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
ESQUIVEL		WELL #: 1T		RRCID -> 262130		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 8763		PERF. 6304 - 6338	
01	372 N	56	-0-	-316	-0-	5 1		51 2	Y	-0-	103
02	435 N	45	-0-	-390	-0-	5 1		40 2	Y	-0-	103
*03	217 N	25	-0-	-192	-0-	3 1		21 2	Y	1	1 1
						1 9					103
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3 1		32 2	Y	-0-	103
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6 1		30 2	Y	-0-	103
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	49 1		161 2	Y	-0-	103

COASTAL, E. (4850)		19142 875		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264									
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 261232		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8794		PERF. 4940 - 4960	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14130 11/13/2019											

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

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

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

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

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2020 - P/A 04/28/20

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

01	3000 N	1011	-0-	-1989	885	177	1	834	2	Y	-0-	30
02	1897 N	1012	-0-	-885	-0-	167	1	845	2	Y	-0-	30
03	1085 N	691	-0-	-394	-0-	164	1	527	2	Y	-0-	30
04	990 N	885	-0-	-105	-0-	714	1	171	2	Y	-0-	30
05	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	191	1	885	2	Y	-0-	30
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	185	1	709	2	Y	-0-	30

COLE, WEST (HINNANT)		//CONT.//		19469 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		9	RRCID ->	242229	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11907 - 12114		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	201 X	54	-0-	-147	-0-		9 1	45 2	Y	-0-			9
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-		10 1	50 2	Y	-0-			9
03	62 X	41	-0-	-21	-0-		10 1	31 2	Y	-0-			9
04	60 N	47	-0-	-13	-0-		9 1	38 2	Y	-0-			9
05	62 N	52	-0-	-10	-0-		9 1	43 2	Y	-0-			9
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		10 1	37 2	Y	-0-			9

COLE, WEST (1260)				19469 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259									
BENAVIDES, ROSA V.		WELL #:		23	RRCID ->	078666	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1260 - 1268		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/24/2020 - P/A 04/24/20													

COLE, WEST (WILCOX 9600)				19469 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	167782	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10558	PERF. 9632 - 9659		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	169184	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9002 - 9047		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)				19469 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895									
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:		10	RRCID ->	247133	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14136	PERF.14510 - 14668		
01	3013 R	3013	-0-	-0-	-0-	527 1	2486 2	Y	-0-				42
02	2959 R	2959	-0-	-0-	-0-	489 1	2470 2	Y	-0-				42
03	3193 #	2276	-0-	-917	-0-	540 1	1736 2	Y	-0-				42
04	3090 #	2628	-0-	-462	-0-	509 1	2119 2	Y	-0-				42
05	3193 #	2894	-0-	-299	-0-	513 1	2381 2	Y	-0-				42
06	3060 #	2397	-0-	-663	-0-	496 1	1901 2	Y	-0-				42

COLMENA (FRIO 1200)				19730 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DCR-STATE 258		WELL #:		5	RRCID ->	065638	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	1546	PERF. 1242 - 1248		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLORADO (LOMA NOVIA)			19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621									
PINNELL YTURRIA			WELL #: 1LN		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 3026		PERF. 2744 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

COMITAS (DEEP)			19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 9156	

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

COMITAS(8100)			19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8090 - 8150	

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

COMITAS (8450)			19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8269 - 8305	

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

COMITAS(8600)			19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 9070	

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

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A							
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT				-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 196902		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-				-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		19920 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VELA, ROBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 130504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 256729		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140							
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	2	1	25	2	N	-0-				-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-				-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-				-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VELA, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9486 - 9877
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		754 N	754	-0-	-0-	22 1	732 2	N	-0-		-0-
02		728 N	728	-0-	-0-	54 1	674 2	N	-0-		-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	54 1	566 2	N	-0-		-0-
04		720 N	492	-0-	-228	50 1	442 2	N	-0-		-0-
05		775 N	366	-0-	-409	31 1	335 2	N	-0-		-0-
06		600 N	577	-0-	-23	52 1	525 2	N	-0-		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528				CNTY: ZAPATA			
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF. 8319 - 8329
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9454 - 9593
01		1147 #	850	-0-	-297	850 2		N	-0-		84
02		671 N	671	-0-	-0-	671 2		N	-0-		84
03		1054 N	714	-0-	-340	631 2	83 9	N	75	157 1	2
04		845 N	845	-0-	-0-	845 2		N	-0-		2
05		974 N	974	-0-	-0-	940 2	34 9	N	31		33
*06		785 N	785	-0-	-0-	752 2	33 9	N	30		63

CONCEPTION, EAST (6000)				19968 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708							
PALACIOS, JOSE E. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	108908	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 5992 - 6008
01		155 N	NO RPT	-0-	-155			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONCEPTION (TINNEY)				19975 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631							
MARSHALL, AGNES N. ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	045108	COMPL. DATE	09/07/1968	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020 - P/A 05/12/20											

CONOCO DRISCOLL		20178 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 117		RRCID -> 177385		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3715		PERF. 2978 - 2998					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 405		RRCID -> 178356		COMPL. DATE 07/31/2017		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2758 - 2773					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	90	-0-	-96	-0-	36	1	54	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 407		RRCID -> 178359		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 4057 - 4063					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 406		RRCID -> 178361		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3259 - 3266					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-				-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	2	Y	-0-				-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	49	1	112	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 408		RRCID -> 178775		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2589 - 2593					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 409		RRCID -> 178776		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 2575 - 2579					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #: 411		RRCID -> 180770		COMPL. DATE 01/07/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3286 - 3296					
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	53	1	109	2	Y	-0-				-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-				-0-
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	35	1	54	2	Y	-0-				-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	27	1	30	2	Y	-0-				-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 130		RRCID -> 125042		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	54	1	109	2	Y	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			-0-
03		155 N	149	-0-	-6	-0-	45	1	104	2	Y	-0-			-0-
04		150 N	108	-0-	-42	-0-	40	1	68	2	Y	-0-			-0-
05		186 N	90	-0-	-96	-0-	36	1	54	2	Y	-0-			-0-
06		150 N	56	-0-	-94	-0-	27	1	29	2	Y	-0-			-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		WELL #: 3		RRCID -> 124045		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CONTEMPO (LOBO 1)		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #: 104		RRCID -> 144879		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904					
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	83	1	1838	2	N	21	13	1	18
02	1711	N	1534	-0-	-177	-0-	72	1	1451	2	N	10	26	1	2
03	1860	N	75	-0-	-1785	-0-	75	1			N	-0-			2
04	1800	N	95	-0-	-1705	-0-	95	1			N	-0-			2
05	1643	N	92	-0-	-1551	-0-	92	1			N	-0-			2
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		916954		WELL #: 161		RRCID -> 165570		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20256 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		916954		WELL #: 234		RRCID -> 220735		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874					
01	2604	X	2468	-0-	-136	-0-	105	1	2317	2	N	42	26	1	36
02	2407	X	1960	-0-	-447	-0-	92	1	1847	2	N	19	52	1	3
03	2573	X	105	-0-	-2468	-0-	104	1	1	9	N	1			4
04	2400	N	125	-0-	-2275	-0-	125	1			N	-0-			4
05	2108	N	125	-0-	-1983	-0-	125	1			N	-0-			4
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-			4

CONTEMPO (LOBO 2)		20256 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 168054		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9330		PERF. 7036 - 9041				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	5	3	1	4
02	319 N	318	-0-	-1	-0-	6	9	302	2	N	1	5	1	-0-
03	341 N	11	-0-	-330	-0-	1	9			N	-0-			-0-
04	330 N	18	-0-	-312	-0-	11	1			N	-0-			-0-
05	341 N	14	-0-	-327	-0-	18	1			N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			-0-
						12	1			N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		20452 029		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	930 N	887	-0-	-43	-0-	38	1	843	2	N	5	3	1	4
02	783 N	702	-0-	-81	-0-	6	9	668	2	N	1	5	1	-0-
03	837 N	39	-0-	-798	-0-	1	9			N	-0-			-0-
04	870 N	42	-0-	-828	-0-	39	1			N	-0-			-0-
05	744 N	47	-0-	-697	-0-	42	1			N	-0-			-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
						41	1			N	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE 96		WELL #: 8 U		RRCID -> 058656		COMPL. DATE 05/14/1974		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)		20452 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 96		WELL #: 9		RRCID -> 035835		COMPL. DATE 03/21/1965		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)		20452 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925												
STATE TRACT 96		WELL #: 7		RRCID -> 204685		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 7097 - 7181				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	Y	568	685	1	111
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	625	9	793	3	Y	508	520	1	99
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	41	1	1121	3	Y	549	513	1	135
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	559	9	1155	3	Y	476	515	1	96
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	57	1	1120	3	Y	502	502	1	96
*06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	604	9	1371	3	Y	420	325	1	191
						61	1							
						524	9							
						59	1							
						552	9							
						68	1							
						462	9							

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	330	1	6394	3	Y	155	172	1	59
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	295	1	5704	3	Y	161	174	1	46
03	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	305	1	6007	3	Y	130	99	1	77
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	306	1	5814	3	Y	130	156	1	51
05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	336	1	6386	3	Y	81	78	1	54
06	6150	X	5810	-0-	-340	-0-	271	1	5444	3	Y	86	74	1	66

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

01	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	2	1	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-			-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-G, 03)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 62

20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
01	15572	14302	-0-	-1270	-0-	768 568	1 9	12966	3	Y	516	532	1	190
02	12963	12225	-0-	-738	-0-	671 438	1 9	11116	3	Y	398	422	1	166
03	13857	12109	-0-	-1748	-0-	646 399	1 9	11064	3	Y	363	411	1	118
04	13410	12208	-0-	-1202	-0-	674 397	1 9	11137	3	Y	361	285	1	194
05	13857	13120	-0-	-737	-0-	701 451	1 9	11968	3	Y	410	440	1	164
06	13410	12869	-0-	-541	-0-	631 464	1 9	11774	3	Y	422	445	1	141

COPANO BAY, S. (FB-G, 07)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 80

20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

01	15154 R	15083	-0-	-71	-0-	829 327	1 9	13927	3	Y	297	300	1	107
02	14858 R	14858	-0-	-0-	-0-	816 218	1 9	13824	3	Y	198	219	1	86
03	14787 #	13309	-0-	-1478	-0-	731 221	1 9	12357	3	Y	201	223	1	64
04	14310 #	10354	-0-	-3956	-0-	579 219	1 9	9556	3	Y	199	156	1	107
05	15872 #	10915	-0-	-4957	-0-	601 190	1 9	10124	3	Y	173	204	1	76
06	15360 #	14310	-0-	-1050	-0-	717 237	1 9	13356	3	Y	215	221	1	70

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 81-82 UNIT

20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

01	10933 R	10933	-0-	-0-	-0-	529 118	1 9	10286	3	Y	107	86	1	31
02	12132	11431	-0-	-701	-0-	556 103	1 9	10772	3	Y	94	90	1	35
03	10582 R	10582	-0-	-0-	-0-	508 106	1 9	9968	3	Y	96	102	1	29
04	8979 R	8979	-0-	-0-	-0-	443 112	1 9	8424	3	Y	102	78	1	53
05	11470	7545	-0-	-3925	-0-	373 78	1 9	7094	3	Y	71	90	1	34
06	11100	5328	-0-	-5772	-0-	249 53	1 9	5026	3	Y	48	62	1	20

COPANO BAY, S. (TX MISS C)
LAMAR OIL & GAS, INC.
STATE TRACT 80

20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
483925
WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (ALLEN)		20739 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 039333		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH)		20739 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HATCH, G. W., ET AL		WELL #: 1 M		RRCID -> 039335		COMPL. DATE 03/25/1966		TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO)		20739 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TOMAHAWK PETROLEUM		861695										
WELL		WELL #: 1		RRCID -> 103717		COMPL. DATE 08/05/1982		TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/01/1995										

CORPUS CHRISTI, E. (D-6)		20740 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973/ TR 55 /		WELL #: 6L		RRCID -> 196653		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4U		RRCID -> 207786		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TR 54		WELL #: 4L		RRCID -> 281054		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2)		20740 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 1		RRCID -> 249116		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 8557 - 8565					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.)		20740 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6		RRCID -> 188027		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 8251		PERF. N/A					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/		WELL #: 6U		RRCID -> 196661		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 8251		PERF. 6204 - 6210					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3)		20740 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 221704		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7076					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1)		20740 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33099/ TR54/		WELL #: 3		RRCID -> 172548		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8258 - 8262					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8440 - 8462					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475												
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404												
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	296	3	28	9	N	212
02		464 N	417	-0-	-47	-0-	400	3	17	9	N	48
*03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	48
*04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	233	3	15	9	N	62
*05		162 N	162	-0-	-0-	-0-	159	3	3	9	N	65
*06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	65

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
PETRODOME OPERATING, LLC 660286												
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702												
01		3255 X	2774	-0-	-481	-0-	2557	1	217	9	N	211
02		3016 X	2402	-0-	-614	-0-	2259	3	143	9	N	164
03		3069 X	2691	-0-	-378	-0-	2481	3	210	9	N	88
04		2670 X	2434	-0-	-236	-0-	2283	3	151	9	N	51
05		2759 X	2429	-0-	-330	-0-	2278	3	151	9	N	188
06		2670 X	2007	-0-	-663	-0-	1817	3	190	9	N	184

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642												
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574												
01		10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	9944	3	419	9	Y	165
02		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	7797	3	246	9	Y	167
*03		8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8508	3	91	9	Y	30
*04		8706 X	8706	-0-	-0-	-0-	8353	3	353	9	Y	147
*05		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	8099	3	226	9	Y	352
*06		8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	8100	3	184	9	Y	100

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702												
01		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3430	3	145	9	Y	277
02		3422 X	2911	-0-	-511	-0-	2794	3	117	9	Y	149
*03		3658 X	2542	-0-	-1116	-0-	2432	3	110	9	Y	109
*04		3540 X	2471	-0-	-1069	-0-	2318	3	153	9	Y	103
*05		3565 X	2400	-0-	-1165	-0-	2278	3	122	9	Y	214
*06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2287	3	33	9	Y	97

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692												
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1012	3	246	9	Y	110
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	852	3	165	9	Y	112
*03		1085 N	910	-0-	-175	-0-	831	3	79	9	Y	37
*04		1050 N	941	-0-	-109	-0-	724	3	217	9	Y	98
*05		1085 N	734	-0-	-351	-0-	583	3	151	9	Y	235
*06		830 N	830	-0-	-0-	-0-	615	3	215	9	Y	150

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642													
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008										TOTAL DEPTH	PERF.12272 - 12749		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003										TOTAL DEPTH	PERF.12208 - 12280		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005										TOTAL DEPTH	PERF.10082 - 11404		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH	PERF.10912 - 11480		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	162 1		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	180	175 1		11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110			121

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011										TOTAL DEPTH	PERF. 7677 - 7815		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015										TOTAL DEPTH	PERF. 8270 - 8273		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

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

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

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

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

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

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
 GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	113	3	47	9	Y	43	37	1			252
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	654	3	110	9	Y	100	59	1			293
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	861	3	22	9	Y	20	35	1			278
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	636	3	39	9	Y	35	36	1			277
*05	806 N	428	-0-	-378	-0-	397	3	31	9	Y	28					305
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	336	3	22	9	Y	20	37	1			288

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

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

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

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

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

01	59493 X	59493	-0-	-0-	B	-0-	155	1	50197	2	Y	6621	6621	1		-0-
							1858	4	7283	9						
02	61282 X	61282	-0-	-0-	B	-0-	1300	1	52452	2	Y	5127	5127	1		-0-
							1890	4	5640	9						
03	57117 X	57117	-0-	-0-	B	-0-	1398	1	48180	2	Y	5149	5149	1		-0-
							1875	4	5664	9						
04	60501 X	60501	-0-	-0-	B	-0-	1352	1	54037	2	Y	3977	3977	1		-0-
							737	4	4375	9						
05	59147 X	59147	-0-	-0-	B	-0-	1417	1	53290	2	Y	3616	3616	1		-0-
							462	4	3978	9						
*06	60250 X	60250	-0-	-0-	B	-0-	1376	1	54034	2	Y	4011	4011	1		-0-
							428	4	4412	9						

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9610 #	9103	-0-	-507	-0-	553 1	8032 3	Y	471	536 1	101
						518 9					
02	8990 #	8320	-0-	-670	-0-	455 1	7367 3	Y	453	357 1	197
						498 9					
03	9610 #	8834	-0-	-776	-0-	551 1	7789 3	Y	449	538 1	108
						494 9					
04	8850 #	8607	-0-	-243	-0-	446 1	7690 3	Y	428	355 1	181
						471 9					
05	9145 #	8622	-0-	-523	-0-	420 1	7728 3	Y	431	364 1	248
						474 9					
*06	9058	8579	-0-	-479	-0-	489 1	7620 3	Y	427	543 1	132
						470 9					

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
 DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

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

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

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

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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

CORTEZ (1600)		20837 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR							
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.		605917													
FARIAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158050		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FARIAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 234565		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
TYLUDEDEDA, LLC		875253													
GUERRA, A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685							
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2016													
COWBOY (VKSBBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
LONGORIA		WELL #: 1		RRCID -> 242575		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 286083		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8838 - 8885				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 163760		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9589				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 241683		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9116 - 9132				
01	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	243 1	12480 2	Y	103	52	1			160
02	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	113 9	11746 2	Y	35	121	1			74
03	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	165 1	12926 2	Y	95	108	1			61
04	12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	39 9	12080 2	Y	106	110	1			57
05	12400 X	12100	-0-	-300	-0-	156 1	11839 2	Y	94					151
06	12000 X	6526	-0-	-5474	-0-	105 9	6389 2	Y	32					183
						150 1								
						117 9								
						103 9								
						102 1								
						35 9								

HILL		WELL #: 3		RRCID -> 243686		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 10489		PERF. 9002 - 9044				
01	2883 X	1577	-0-	-1306	-0-	29 1	1507 2	Y	37	12	1			79
02	2900 N	9871	-0-	6971	6971	41 9	9648 2	Y	80	60	1			99
03	3100 N	16995	-0-	13895	20866	135 1	16691 2	Y	94	118	1			75
04	3000 N	15049	-0-	12049	32915	88 9	14753 2	Y	102	112	1			65
05	47791 X	14876	-0-	-32915	-0-	201 1	14636 2	Y	41					106
*06	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	103 9	13995 2	Y	50					156
						184 1								
						112 9								
						195 1								
						45 9								
						223 1								
						55 9								

BRANNAN		WELL #: 1		RRCID -> 243715		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 11278		PERF. 8943 - 8959	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200										
MESTENA		WELL #:		3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	42 1	308 3	N	-0-				15
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	45 1	308 3	N	-0-				15
03		372 N	336	-0-	-36	-0-	39 1	297 3	N	-0-				15
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	38 1	296 3	N	-0-				15
05		372 N	342	-0-	-30	-0-	42 1	300 3	N	-0-				15
*06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	47 1	306 3	N	-0-				15

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)				21408 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
SOUTH COYOTE		WELL #:		1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	20 1	150 2	N	2	2	1		56
02		174 N	173	-0-	-1	-0-	20 1	152 2	N	1	1	1		56
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	23 1	176 2	N	1	1	1		56
04		180 N	135	-0-	-45	-0-	15 1	118 2	N	2	1	1		57
05		186 N	140	-0-	-46	-0-	17 1	122 2	N	1	1	1		57
*06		180 N	153	-0-	-27	-0-	17 1	135 2	N	1	1	1		57

SOUTH COYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	78 1	597 2	N	20	8	1		96
02		664 N	664	-0-	-0-	-0-	75 1	579 2	N	9	4	1		101
03		682 N	604	-0-	-78	-0-	68 1	522 2	N	13	4	1		110
04		660 N	452	-0-	-208	-0-	50 1	385 2	N	15	4	1		121
05		682 N	412	-0-	-270	-0-	50 1	351 2	N	10	3	1		128
*06		570 N	268	-0-	-302	-0-	30 1	236 2	N	2	3	1		127

HERMANAS-"STATE"		WELL #:		1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	130 1	992 2	N	19	14	1		80
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	68 1	520 2	N	16	4	1		92
03		775 N	591	-0-	-184	-0-	67 1	518 2	N	5	4	1		93
04		1110 N	365	-0-	-745	-0-	40 1	307 2	N	16	4	1		105
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	80 1	561 2	N	10	2	1		113
*06		570 N	488	-0-	-82	-0-	53 1	424 2	N	10	4	1		119

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC SOUTH COYOTE			//CONT.// //CONT.//	21408 550 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
			WELL #:	6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990	
01	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	407 1 94 9	3098 2	N	85	235 1		84	
02	3567 X	3243	-0-	-324	-0-	366 1 62 9	2815 2	N	56	21 1		119	
03	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	413 1 75 9	3174 2	N	68	22 1		165	
04	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	420 1 100 9	3212 2	N	91	22 1		234	
05	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	379 1 51 9	2646 2	N	46	205 1		75	
*06	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	436 1 75 9	3463 2	N	68	21 1		122	
SOUTH COYOTE			WELL #:	7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9940 - 9960	
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	23 1 3 9	178 2	N	3	2 1		137	
02	261 N	199	-0-	-62	-0-	22 1 6 9	171 2	N	5	1 1		141	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	30 1 2 9	234 2	N	2	2 1		141	
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	33 1 6 9	255 2	N	5	2 1		144	
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	259 2	N	3	2 1		145	
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	294 2	N	2	2 1		145	
NUMERO SEIS			WELL #:	1	RRCID ->	191821	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10134 - 10165	
01	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	235 1 91 9	1790 2	N	83	25 1		223	
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	231 1 65 9	1777 2	N	59	197 1		85	
03	2170 N	1967	-0-	-203	-0-	219 1 67 9	1681 2	N	61	12 1		134	
04	2040 N	1658	-0-	-382	-0-	182 1 86 9	1390 2	N	78	12 1		200	
05	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	273 1 53 9	1905 2	N	48	192 1		56	
*06	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	193 1 79 9	1534 2	N	72	14 1		114	
NUMERO SEIS			WELL #:	4	RRCID ->	192474	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10030 - 10050	
01	341 N	25	-0-	-316	-0-	3 1	22 2	N	-0-			77	
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	2 1	15 2	N	-0-			77	
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	89 2	N	1	1 1		77	
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1 11 9	159 2	N	10	1 1		86	
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	71 2	N	1	1 1		86	
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	111 2	N	1	1 1		86	

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)			//CONT.// 21408 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
SOUTH COYOTE			WELL #: 8		RRCID -> 210033		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10067 - 10083		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	129 1	979 2	N	33	13 1	116	
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	36 9	899 2	N	18	7 1	127	
03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	117 1	1197 2	N	25	8 1	144	
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	20 9	1133 2	N	31	8 1	167	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	156 1	1147 2	N	26	8 1	185	
*06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	28 9	1382 2	N	17	9 1	193	
						148 1						
						34 9						
						164 1						
						29 9						
						174 1						
						19 9						

SOUTH COYOTE			WELL #: 11		RRCID -> 215881		COMPL. DATE 11/22/2005			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943		
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	94 1	717 2	N	40	10 1	165	
02	1131 N	672	-0-	-459	-0-	44 9	586 2	N	9	4 1	170	
03	961 N	788	-0-	-173	-0-	76 1	682 2	N	15	5 1	180	
04	840 N	675	-0-	-165	-0-	10 9	575 2	N	23	5 1	198	
05	713 N	488	-0-	-225	-0-	89 1	419 2	N	8	184 1	22	
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	17 9	663 2	N	16	3 1	35	
						75 1						
						25 9						
						60 1						
						9 9						
						84 1						
						18 9						

SOUTH COYOTE			WELL #: 12		RRCID -> 220471		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994		
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	37 1	285 2	N	13	4 1	118	
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	14 9	308 2	N	5	2 1	121	
03	372 N	285	-0-	-87	-0-	40 1	236 2	N	16	2 1	135	
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6 9	346 2	N	13	2 1	146	
05	372 N	269	-0-	-103	-0-	31 1	227 2	N	8	2 1	152	
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	18 9	378 2	N	11	2 1	161	
						45 1						
						14 9						
						33 1						
						9 9						
						48 1						
						12 9						

COYOTE, WEST			21409 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
LOBO SOLO			WELL #: 2		RRCID -> 168672		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LOBO SOLO			WELL #: 5		RRCID -> 214610		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

COYOTE, WEST BLACKBEARD OPERATING, LLC LOBO SOLO		//CONT.// 21409 600 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
		WELL #: 4		RRCID -> 220416		COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC MESTENA HOT WELLS		21409 800 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
		WELL #: 1		RRCID -> 115035		COMPL. DATE 11/27/1984			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		94
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	136	2	4 9	N	4		98
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9	N	2		100
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	36	2		N	-0-		100
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	362	2	11 9	N	10		110
*06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4 9	N	4		114

LOBO SOLO				WELL #: 1		RRCID -> 167442		COMPL. DATE 02/24/1998			TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

PORTERO				WELL #: 1		RRCID -> 181503		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716		
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	268	1	2038 2	N	50	28 1	62	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	209	1	1607 2	N	35	12 1	85	
03	2139 N	1974	-0-	-165	-0-	220	1	1695 2	N	54	12 1	127	
04	2100 N	1698	-0-	-402	-0-	190	1	1457 2	N	46	12 1	161	
05	1984 N	1500	-0-	-484	-0-	184	1	1284 2	N	29	11 1	179	
*06	1920 N	1538	-0-	-382	-0-	168	1	1335 2	N	32	10 1	201	

PORTERO				WELL #: 2		RRCID -> 208835		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728		
01	2945 X	2584	-0-	-361	-0-	290	1	2208 2	N	78	30 1	180	
02	2581 X	2498	-0-	-83	-0-	280	1	2156 2	N	56	16 1	220	
03	2759 X	2521	-0-	-238	-0-	287	1	2208 2	N	24	15 1	229	
04	2490 N	2300	-0-	-190	-0-	256	1	1961 2	N	75	200 1	104	
05	2666 N	2501	-0-	-165	-0-	306	1	2140 2	N	50	15 1	139	
*06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	302	1	2396 2	N	61	17 1	183	

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 -	9676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 -	9665
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9706 -	9728
WEST COYOTE				1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		WELL #:		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
GARCIA-PEREZ		1ST		RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	8706 -	8848	
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			131
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			131
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131

VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8524 -	8562
MEW				1									
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			16

SERNA, DONATO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8535 -	8581
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID -> 186030	COMPL. DATE 08/10/2001	TOTAL DEPTH 9192	PERF. 8756	- 8768			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		2	RRCID -> 200308	COMPL. DATE 02/08/2004	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 8526	- 8562			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		3	RRCID -> 206458	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 4720	- 4790			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID -> 168266	COMPL. DATE 02/07/1998	TOTAL DEPTH 16005	PERF.12734	- 12742			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 175058	COMPL. DATE 10/03/1999	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8948	- 8966			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LAUREL		WELL #:		1	RRCID -> 146908	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10058	- 10127			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10292	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	7	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266	
01	1054 N	888	-0-	-166	-0-	124	1	764	2	N	-0-		41
02	986 N	786	-0-	-200	-0-	106	1	677	2	N	3		44
						3	9						
03	961 N	899	-0-	-62	-0-	126	1	773	2	N	-0-		44
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	136	1	768	2	N	-0-		44
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	136	1	870	2	N	1		45
						1	9						
06	870 N	849	-0-	-21	-0-	116	1	732	2	N	1		46
						1	9						

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172	
01	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	37649	2		N	-0-			-0-
02	38110 X	38110	-0-	-0-	-0-	38110	2		N	-0-			-0-
03	41436 X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2		N	-0-			-0-
04	37766 X	37766	-0-	-0-	-0-	37766	2		N	-0-			-0-
05	40559 X	40559	-0-	-0-	-0-	40559	2		N	-0-			-0-
*06	39602 X	39602	-0-	-0-	-0-	39602	2		N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	2542 X	2439	-0-	-103	-0-	2439	2		N	-0-		-0-	
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-		-0-	
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-		-0-	
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-		-0-	
05	2697 N	2301	-0-	-396	-0-	2301	2		N	-0-		-0-	
06	2700 N	2135	-0-	-565	-0-	2135	2		N	-0-		-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		3	RRCID ->	228976	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13933 - 13977		
01	2635 X	950	-0-	-1685	-0-	950	2		N	-0-		-0-	
02	2465 X	836	-0-	-1629	-0-	836	2		N	-0-		-0-	
03	2635 X	875	-0-	-1760	-0-	875	2		N	-0-		-0-	
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		-0-	
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-		-0-	
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952		
01	3100 X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2		N	-0-		-0-	
02	2900 X	2769	-0-	-131	-0-	2769	2		N	-0-		-0-	
03	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-		-0-	
04	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2		N	-0-		-0-	
05	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2		N	-0-		-0-	
*06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110		
01	1333 N	40	-0-	-1293	-0-	40	2		N	-0-		-0-	
02	812 N	136	-0-	-676	-0-	136	2		N	-0-		-0-	
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-	
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-		-0-	
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-		-0-	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250		
01	4371 X	4244	-0-	-127	-0-	4244	2		N	-0-		-0-	
02	4089 X	3739	-0-	-350	-0-	3739	2		N	-0-		-0-	
03	4526 X	4342	-0-	-184	-0-	4342	2		N	-0-		-0-	
04	4380 X	3900	-0-	-480	-0-	3900	2		N	-0-		-0-	
05	4526 X	3626	-0-	-900	-0-	3626	2		N	-0-		-0-	
06	4200 X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2		N	-0-		-0-	

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		9	RRCID ->	243683	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	14330	PERF.12384 - 12404		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 -	14226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		15314 X	4926	-0-	-10388	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
02		14326 X	5636	-0-	-8690	-0-	5636	2	N	-0-			-0-
03		13268 X	11011	-0-	-2257	-0-	11011	2	N	-0-			-0-
04		12840 X	9635	-0-	-3205	-0-	9635	2	N	-0-			-0-
05		12652 X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2	N	-0-			-0-
*06		13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	2	N	-0-			-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 -	14404	
01		6572 X	5523	-0-	-1049	-0-	5523	2	N	-0-			-0-
02		6931 X	5026	-0-	-1905	-0-	5026	2	N	-0-			-0-
03		7409 X	5826	-0-	-1583	-0-	5826	2	N	-0-			-0-
04		7170 X	5324	-0-	-1846	-0-	5324	2	N	-0-			-0-
05		5735 X	4789	-0-	-946	-0-	4789	2	N	-0-			-0-
06		5640 X	5140	-0-	-500	-0-	5140	2	N	-0-			-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		WELL #:		2	RRCID ->	230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 -	9530
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		22124 503		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8676 -	8940	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 -	8712	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #:		2	RRCID ->	164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610 -	8732	
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	N	-0-	-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	N	-0-	-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	N	-0-	-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	2	N	-0-	-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	1	1
*06		181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	9	156	2	N	-0-	1

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)			//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056										
A. G. LONG GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652 - 8670			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	620 N	94	-0-	-526	-0-	-0-	13	1	81	2	N	-0-			103
02	145 N	74	-0-	-71	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-			103
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-			103
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-			103
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-			103
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-			103

BENAVIDES, ROSA V. "E"			WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752 - 8768			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE CO.			WELL #:		3	RRCID ->	168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8680 - 8696			
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			53
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-			53
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			53
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-			53
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-			53
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-			53

LAUREL, ALONZO Z. LTD			WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF. 8644 - 8672			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

A. G. LONG GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8371 - 8386			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY			WELL #:		4	RRCID ->	282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8324 - 8350			
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			27
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			27
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	55	2	N	-0-			27
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-			27

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
LAUREL "A"				WELL #: 3	RRCID -> 150887	COMPL. DATE 10/07/1994	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 8579	- 8596			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAN ES				WELL #: 2	RRCID -> 168716	COMPL. DATE 03/27/1998	TOTAL DEPTH 8849	PERF. 8691	- 8712			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406	RRCID -> 166972	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8598	- 8703			
GONZALES				WELL #: 2								
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701	RRCID -> 168025	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8700	- 8728			
VAN ES				WELL #: 1								
01	2573 X	2331	-0-	-242	-0-	246 1 68 9	2017 2	N	62	157 1		138
02	2552 X	2098	-0-	-454	-0-	215 1 19 9	1864 2	N	17			155
03	2728 X	2201	-0-	-527	-0-	225 1 92 9	1884 2	N	84			239
04	3000 N	3169	-0-	169	169	427 1 143 9	2599 2	N	130	354 1		15
05	2232 N	1680	-0-	-552	-0-	233 1 14 9	1433 2	N	13			28
*06	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	247 1 68 9	2411 2	N	62			90

LAUREL, ANGEL				WELL #: 1	RRCID -> 174908	COMPL. DATE 09/18/1999	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8701	- 8722			
01	3689 X	3264	-0-	-425	-0-	354 1 2 9	2908 2	N	2			167
02	3451 X	3342	-0-	-109	-0-	345 1	2997 2	N	-0-			167
03	3658 X	2956	-0-	-702	-0-	315 1	2641 2	N	-0-			167
04	3540 X	1277	-0-	-2263	-0-	173 1 47 9	1057 2	N	43	178 1		32
05	3658 X	1484	-0-	-2174	-0-	207 1	1277 2	N	-0-			32
*06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	353 1 3 9	3448 2	N	3			35

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
LAUREL, P.														
22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
073056														
WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		682 N	572	-0-	-110	-0-	80	1	492	2	N	-0-	2 7	-0-
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	108	1	691	2	N	-0-		-2
							2	9						
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	150	1	919	2	N	-0-		2
04		651 N	651	-0-	-0-	-0-	98	1	553	2	N	-0-		2
05		868 N	826	-0-	-42	-0-	111	1	714	2	N	-0-	1	3
							1	9						
06		1020 N	958	-0-	-62	-0-	131	1	827	2	N	-0-		3

ROSARIO CATTLE CO.														
WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

D C R-79 (WILCOX)														
KILLAM OIL CO., LTD.														
DCR 80														
22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL														
460054														
WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DCR 262														
22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.)														
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4														
22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG														
411736														
WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416														
01		8882 R	8882	-0-	-0-	-0-	827	1	8055	2	N	-0-		-0-
02		8056 R	8056	-0-	-0-	-0-	777	1	7279	2	N	-0-		-0-
03		8220 R	8220	-0-	-0-	-0-	777	1	7443	2	N	-0-		-0-
04		8610 #	8060	-0-	-550	-0-	777	1	7283	2	N	-0-		-0-
05		9410 R	9410	-0-	-0-	-0-	861	1	8549	2	N	-0-		-0-
*06		9764	9667	-0-	-97	-0-	833	1	8834	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT)			22921 125		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #: 1		RRCID -> 142922			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J. E. "G"			WELL #: 8		RRCID -> 241935			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)			23207 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
LA JOYA			WELL #: 2		RRCID -> 257993			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884			
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	Y		3	2 1		2
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	4 1	24 2	Y		-0-			2
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	Y		1	1 1		2
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 9	8 2	Y		-0-			2
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y		-0-			2
*06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1	21 2	Y		-0-			2

DASKAM, SOUTH (RINCON)			23209 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
ESCUDO OIL & GAS, LLC			254264											
BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 230064			COMPL. DATE 07/25/2007			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773			
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	32 2	Y		-0-	2 1		1
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	Y		-0-			1
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	3 1	15 2	Y		1	1 1		1
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1 9	8 2	Y		-0-			1
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	23 2	Y		-0-			1
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	23 2	Y		-0-			1

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)			23209 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
STEEN, BETTY			WELL #: 7		RRCID -> 244992			COMPL. DATE 11/28/2008			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

OIL AND GAS DIVISION

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)
ESCUDO OIL & GAS, LLC
BUTLER

23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
254264
WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	33 2	Y	-0-	2 1		2
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4 1	27 2	Y	-0-			2
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	3 1	10 2	Y	-0-			2
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 2	Y	-0-			2
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	70 1	265 2	Y	-0-			2

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE)
ESCUDO OIL & GAS, LLC
TIJERINA

23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
254264
WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	38	93 1		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	2			2
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	13 2	Y	1			3
						1 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			5
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			5
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	1			6

YTURRIA, FRANK

WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700 N	1371	-0-	-329	1081	175 1	1126 2	Y	64	64 1		-0-
						70 9						
02	2415 N	1334	-0-	-1081	-0-	154 1	1180 2	Y	-0-			-0-
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	184 1	1255 2	Y	64	64 1		-0-
						70 9						
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	182 1	721 2	Y	-0-			-0-
05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	106 1	552 2	Y	-0-			-0-
*06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	151 1	677 2	Y	-0-			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG)
KEBO OIL & GAS, INC.
STEEN, BETTY

23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
453170
WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

STEEN, BETTY

WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR

WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2

WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B"

WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

01	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1969	2	10	9	Y	9	53	1			13
02	1827 N	1721	-0-	-106	-0-	1712	2	9	9	Y	8					21
03	1984 N	1759	-0-	-225	-0-	1748	2	11	9	Y	10					31
04	1860 N	1554	-0-	-306	-0-	1544	2	10	9	Y	9					40
05	1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1764	2	2	9	Y	2					42
06	1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1583	2	4	9	Y	4					46

PUIG "C"

WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

01	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	2561	2	15	9	Y	14	60	1			15
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2451	2	15	9	Y	14					29
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2447	2	19	9	Y	17					46
04	2460 N	2245	-0-	-215	-0-	2223	2	22	9	Y	20					66
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2608	2	6	9	Y	5					71
*06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2621	2	12	9	Y	11					82

GARCIA 608

WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR

WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

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

DAVIS, S. (PUIG)			23389 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MCGRATH, JOHN J.			WELL #:	1	RRCID ->	048169	COMPL. DATE	04/29/1970	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
BRUNI ESTATE			WELL #:	1 U	RRCID ->	047098	COMPL. DATE	09/18/1969	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8087 - 8101			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (THIES)			23389 122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
KILLAM MINERAL FEE 16			WELL #:	3	RRCID ->	104166	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	8583	PERF.	8421 - 8427			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT)			23389 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
HINNANT HEIRS			WELL #:	4010	RRCID ->	268858	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	8525 - 8546			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

HINNANT 307 'C'			WELL #:	3	RRCID ->	276010	COMPL. DATE	04/17/2018	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8513 - 8524			
01	2511 X		-0-	-0-	-2511	B	-0-			N	-0-				155
02	2291 X		-0-	-0-	-2291	B	-0-			N	-0-				155
03	2263 X		-0-	-0-	-2263	B	-0-			N	-0-				155
04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-				155
05	376 X	376	-0-	-0-	-0-	B	-0-	376	2	N	-0-				155
*06	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	B	-0-	1229	2	N	-0-				155

DAVIS, S. (4TH HINNANT)			23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
THOMASMA, RAY J.			WELL #:	5	RRCID ->	065943	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT)		//CONT.// 23389 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DEVON GAS FEE		WELL #: 1		RRCID -> 256824		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	11005 X	10933	-0-	-72	-0-	1047 1	9886 2	Y	-0-	-0-
02	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	993 1	9365 2	Y	-0-	-0-
03	11005 X	10918	-0-	-87	-0-	1085 1	9833 2	Y	-0-	-0-
04	10782 X	10782	-0-	-0-	-0-	1161 1	9621 2	Y	-0-	-0-
05	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	1246 1	10522 2	Y	-0-	-0-
*06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	1263 1	10274 2	Y	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BRUNI ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 047099		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BRUNI ESTATE		WELL #: A 1		RRCID -> 048014		COMPL. DATE 03/27/1970		TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIS, S. (2550)		23389 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 3		RRCID -> 245693		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, S. (5500)		23389 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
LENORE		WELL #: 2		RRCID -> 262334		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5550 - 5654		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LENORE		WELL #: 1		RRCID -> 262352		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5428 - 5511		
01	19034 X	9622	-0-	-9412	-0-	9574 2	48 9	Y	44	167
02	17806 X	-0-	-0-	-17806	-0-			Y	-0-	167
03	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-			Y	-0-	167
04	14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-			Y	-0-	167
05	14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-			Y	-0-	167
06	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			Y	-0-	167

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3876 - 3880

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

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 THOMASMA WELL #: RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2015

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HERSCHAP BROS. 381350
 FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

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

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

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

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

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

OIL AND GAS DIVISION

DEJAY (6TH QUEEN CITY)		24012 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
WELDER		WELL #: 1		RRCID -> 085795		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"		WELL #: 2		RRCID -> 099289		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND)		24012 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
LORAC, INC.		508936														
WELDER		WELL #: 2		RRCID -> 100415		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)		24014 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272														
ORTIZ		WELL #: 1		RRCID -> 267202		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762								
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING)		24017 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER STATE 212		WELL #: 1		RRCID -> 141018		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER)		24017 141		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649														
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 204764		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY)		24019 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 211		WELL #: 1		RRCID -> 102716		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44

DEJAY, NORTH (SLICK)		24019 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
WELDER HEIRS 212		WELL #: 1		RRCID -> 149648		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		52

DEL MAR (LOBO CONS.)		24139 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
K&H FEE PORCION		WELL #: 1701		RRCID -> 221317		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-

KHA		WELL #: J 3		RRCID -> 265610		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543		
01	6572 X	6390	-0-	-182	-0-	167 1	6217 2	Y	5	120
02	6757 X	4959	-0-	-1798	-0-	6 9	4869 2	Y	7	127
03	13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	8 9	25 9	Y	23	150
04	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	10928 2	11 9	Y	10	160
05	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8944 2	3 9	Y	3	163
06	7860 X	6253	-0-	-1607	-0-	6253 2		Y	-0-	163

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197								
MOBIL FEE		WELL #: 5		RRCID -> 171730		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10056 - 10064		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1380		Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1380		Y	NO RPT	-0-

MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070		
01	DLQ G-10	682	-0-	682 B	1047	682 2		Y	-0-	29
02	DLQ G-10	1742	-0-	1742 B	2789	1742 2		Y	-0-	29
03	DLQ G-10	883	-0-	883 B	3672	883 2		Y	-0-	29
04	DLQ G-10	934	-0-	934 B	4606	934 2		Y	-0-	29
05	DLQ G-10	951	-0-	951 B	5557	951 2		Y	-0-	29
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	5557			Y	NO RPT	29

DESTINO (WX. RONNIE SD.)				24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947									
CUELLER-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		6107 X	5054	-0-	-1053	-0-	5054	2		N	-0-		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				N	NO RPT		-0-
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT		-0-
06		4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				N	NO RPT		-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197									
MOBIL FEE				WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366			
01	DLQ	G-10	399	-0-	399	1398	399	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	672	-0-	672	2070	672	2		Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	765	-0-	765	2835	765	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	312	-0-	312	3147	312	2		Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	533	-0-	533	3680	533	2		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3680				Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE				WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750			
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MOBIL FEE				WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368			
01	1984	X	1218	-0-	-766	-0-	1218	2		Y	-0-		-0-
02	1856	X	317	-0-	-1539	-0-	317	2		Y	-0-		-0-
03	1426	X	861	-0-	-565	-0-	861	2		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	1673	-0-	1673	1673	1673	2		Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	1682	-0-	1682	3355	1682	2		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3355				Y	NO RPT		-0-

TEON MANAGEMENT, LLC				842983									
CUELLAR				WELL #: 1		RRCID -> 153612		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478			
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/19													

DINN, DEEP (11200)				24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895									
HAMILTON, BUCK				WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164			
01	13124	X	3331	-0-	-9793	-0-	320	1	3011	2	Y	-0-	-0-
02	3654	X	3408	-0-	-246	-0-	308	1	3100	2	Y	-0-	-0-
03	4309	X	2825	-0-	-1484	-0-	268	1	2557	2	Y	-0-	-0-
04	4170	X	3226	-0-	-944	-0-	279	1	2947	2	Y	-0-	-0-
05	4309	X	3081	-0-	-1228	-0-	290	1	2791	2	Y	-0-	-0-
06	3540	X	2504	-0-	-1036	-0-	226	1	2278	2	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DINN, DEEP (11200)		//CONT.// 24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895														
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: E 3		RRCID -> 265738		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
DINN, DEEP (WILCOX 12,900)		24905 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRIUM, LTD.		871159														
GONZALEZ WEST		WELL #: 2		RRCID -> 211542		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DINN, DEEP (WILCOX 13600)		24905 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
DANTEK-BUCK HAMILTON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 149043		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020																
DINN, DEEP (WILCOX 14,900)		24905 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 5R		RRCID -> 188142		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 191236		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222391		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895									
HAMILTON, BUCK		WELL #: 1		RRCID -> 177904		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	45189 X	10741	-0-	-34448	-0-	1032	1 9709 2	Y	-0-		-0-
02	13688 X	12593	-0-	-1095	-0-	1139	1 11454 2	Y	-0-		-0-
03	14291 X	12547	-0-	-1744	-0-	1190	1 11357 2	Y	-0-		-0-
04	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	1211	1 12796 2	Y	-0-		-0-
05	13733 X	13509	-0-	-224	-0-	1271	1 12238 2	Y	-0-		-0-
*06	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	1236	1 12473 2	Y	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 8		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042			
01	3000 N	872	-0-	-2128	189	84	1 788 2	Y	-0-		3
02	1061 N	872	-0-	-189	-0-	79	1 793 2	Y	-0-		3
03	775 N	541	-0-	-234	-0-	51	1 490 2	Y	-0-		3
04	840 N	530	-0-	-310	-0-	46	1 484 2	Y	-0-		3
05	930 N	465	-0-	-465	-0-	44	1 421 2	Y	-0-		3
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1 530 2	Y	-0-		3

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302			
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	1 289 2	N	-0-		-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	29	1 288 2	N	-0-		-0-
03	310 N	266	-0-	-44	-0-	25	1 241 2	N	-0-		-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	19	1 199 2	N	-0-		-0-
05	341 N	244	-0-	-97	-0-	23	1 221 2	N	-0-		-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	23	1 224 2	N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463			
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895										
HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	12518 X	12518	-0-	-0-	-0-	1202	1	11316	2	N	-0-	-0-
02	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	1047	1	10536	2	N	-0-	-0-
03	12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	1140	1	10881	2	N	-0-	-0-
04	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	1125	1	11887	2	N	-0-	-0-
05	12337 X	12337	-0-	-0-	-0-	1160	1	11177	2	N	-0-	-0-
*06	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	1092	1	11012	2	N	-0-	-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20493			N	-0-		3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DIX RANCH C		WELL #: 100A		RRCID -> 105941		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH A)		WILCOX LOBO		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
				//CONT.//	386310									
DIX RANCH A				WELL #:	6	RRCID ->	142103	COMPL. DATE	07/22/1992	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7205 - 7230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	387	-0-	-140	-0-	45	1	342	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	311	-0-	-124	-0-	35	1	276	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	317	-0-	-86	-0-	35	1	282	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	322	-0-	-38	-0-	31	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	3	Y	-0-			-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A				WELL #:	5	RRCID ->	142460	COMPL. DATE	08/25/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7058 - 7698
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH C				WELL #:	2	RRCID ->	142691	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7233 - 7326
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH D				WELL #:	1	RRCID ->	146292	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7372 - 7455
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	6	1	49	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-	-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	54	1	504	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	7107	-0-	4007	4007	652	1	6455	3	Y	-0-	-0-
*06	3000 N	5965	-0-	2965	6972	545	1	5297	3	Y	112	90 1 22
						123	9					

DIX RANCH D				WELL #:	2	RRCID ->	146478	COMPL. DATE	08/25/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6895 - 6912
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
DIX RANCH A-1765		WELL #: 1		RRCID -> 157756		COMPL. DATE 02/19/1996			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4216 X	3243	-0-	-973	-0-	378	1	2835	3	Y	27	33	1	25
02	3654 X	3183	-0-	-471	-0-	30	9	2783	3	Y	46	35	1	36
03	3844 X	3325	-0-	-519	-0-	51	9	2933	3	Y	27	35	1	28
04	3720 X	2922	-0-	-798	-0-	362	1	2606	3	Y	33	37	1	24
05	3720 X	2195	-0-	-1525	-0-	30	9	1980	3	Y	14			38
06	3300 X	2344	-0-	-956	-0-	200	1	2125	3	Y	-0-	38	1	-0-
DIX RANCH C 101		WELL #: 1		RRCID -> 161289		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908					
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	58	3	Y	27	33	1	25
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	30	9	55	3	Y	46	35	1	36
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	27	35	1	28
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	51	9	56	3	Y	33	37	1	24
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	14			38
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	30	9	64	3	Y	-0-	38	1	-0-
DIX RANCH A-1768		WELL #: 2		RRCID -> 162538		COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138					
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	62	1	465	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	Y	-0-			-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	499	3	Y	-0-			-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	3	Y	-0-			-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-			-0-
DIX RANCH D 99		WELL #: 7		RRCID -> 173918		COMPL. DATE 07/13/1999			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885					
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	23	-0-	-93	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-			-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-			-0-
DIX RANCH C 100		WELL #: 4		RRCID -> 175366		COMPL. DATE 11/17/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043					
01	1674 N	1323	-0-	-351	-0-	151	1	1142	3	Y	27	33	1	26
02	1653 N	1499	-0-	-154	-0-	30	9	1287	3	Y	46	35	1	37
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	161	1	1585	3	Y	27	35	1	29
04	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	51	9	1477	3	Y	33	37	1	25
05	1612 N	1096	-0-	-516	-0-	159	1	980	3	Y	15			40
06	1740 N	1280	-0-	-460	-0-	36	9	1160	3	Y	1	32	1	9
						99	1							
						17	9							
						119	1							
						1	9							

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-		-0-
02		145 N	105	-0-	-40	-0-	12	1	93	3	Y	-0-		-0-
03		155 N	100	-0-	-55	-0-	11	1	89	3	Y	-0-		-0-
04		150 N	86	-0-	-64	-0-	8	1	78	3	Y	-0-		-0-
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	-0-		-0-
*06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

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

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

01	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	301	1	2264	3	Y	27	32	1	26
							30	9							
02	2610	X	2279	-0-	-331	-0-	248	1	1980	3	Y	46	35	1	37
							51	9							
03	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	273	1	2219	3	Y	27	35	1	29
							30	9							
04	2700	X	2412	-0-	-288	-0-	230	1	2146	3	Y	33	37	1	25
							36	9							
05	2604	X	1462	-0-	-1142	-0-	133	1	1314	3	Y	14			39
							15	9							
06	2520	X	1656	-0-	-864	-0-	154	1	1495	3	Y	6	36	1	9
							7	9							

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

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

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	129	1	970	3	Y	-0-			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	153	1	1242	3	Y	-0-			-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	93	1	870	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	499	-0-	-276	-0-	46	1	453	3	Y	-0-			-0-
06	750	N	575	-0-	-175	-0-	54	1	521	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		961 N	888	-0-	-73	-0-	104 1	784 3	Y	-0-		-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	97 1	776 3	Y	-0-		-0-
03		837 N	806	-0-	-31	-0-	88 1	718 3	Y	-0-		-0-
04		870 N	789	-0-	-81	-0-	77 1	712 3	Y	-0-		-0-
05		930 N	271	-0-	-659	-0-	25 1	246 3	Y	-0-		-0-
06		780 N	245	-0-	-535	-0-	23 1	220 3	Y	2	1 1	1
							2 9					
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890												
01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	174 1	1307 3	Y	-0-		-0-
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	163 1	1303 3	Y	-0-		-0-
03		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	171 1	1390 3	Y	-0-		-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	132 1	1232 3	Y	-0-		-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	114 1	1132 3	Y	-0-		-0-
*06		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	130 1	1260 3	Y	-0-		-0-
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138												
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	25 1	188 3	Y	-0-		-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	21 1	163 3	Y	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	22 1	181 3	Y	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	Y	-0-		-0-
05		155 N	128	-0-	-27	-0-	12 1	116 3	Y	-0-		-0-
*06		190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 3	Y	-0-		-0-
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005												
01		217 N	59	-0-	-158	-0-	7 1	50 3	N	2	31 1	24
							2 9					
02		145 N	51	-0-	-94	-0-	5 1	40 3	N	5	14 1	15
							6 9					
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	23 3	N	2	9 1	8
							2 9					
04		60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	45 3	N	3	7 1	4
							3 9					
05		390 N	390	-0-	-0-	-0-	36 1	352 3	N	2		6
							2 9					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	5 1	1
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124												
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	Y	-0-		-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 3	Y	-0-		-0-
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 3	Y	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 3	Y	-0-		-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DIX RANCH 1761		WELL #: 7		RRCID -> 206930		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	15	1	110	3	Y	26	32 1	26
						29	9						
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	705	3	Y	46	36 1	36
						51	9						
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	Y	27	35 1	28
						30	9						
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	33	37 1	24
						36	9						
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	15		39
						17	9						
06	210 N	168	-0-	-42	-0-	14	1	135	3	Y	17	45 1	11
						19	9						

DIX RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 242325		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504				
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	219	-0-	-13	-0-	24	1	195	3	Y	-0-		-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3564	-0-	564	564	346	1	3218	3	Y	-0-		-0-
05	2682 N	2118	-0-	-564	-0-	194	1	1924	3	Y	-0-		-0-
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	186	1	1806	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C 100		WELL #: 5		RRCID -> 250188		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIX RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 252089		COMPL. DATE 04/15/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494				
01	372 N	275	-0-	-97	-0-	32	1	243	3	Y	-0-		-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	3	Y	-0-		-0-
03	310 N	63	-0-	-247	-0-	7	1	56	3	Y	-0-		-0-
04	270 N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	3	Y	-0-		-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH A		WELL #: 16		RRCID -> 254040		COMPL. DATE 06/06/2009			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454				
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	3	Y	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-		-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	3	Y	-0-		-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-		-0-
06	150 N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C		WELL #: 25		RRCID -> 265528		COMPL. DATE 04/10/2014			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445				
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	97	1	727	3	Y	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	Y	-0-		-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	Y	-0-		-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-		-0-
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-		-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954															
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594															
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	2	N	-0-			-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	10	1	248	2	N	-0-			-0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376															
01	4185	X	1346	-0-	-2839	-0-	729	1	617	2	Y	-0-			14
02	3915	X	-0-	-0-	-3915	-0-					Y	-0-			14
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			14
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			14
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			14
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344															
01	6758	X	5644	-0-	-1114	-0-	5632	2	12	9	Y	11			31
02	6322	X	4	-0-	-6318	-0-	4	2			Y	-0-			31
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			31
04	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-	18	1	13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-			13

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883															
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244															
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)													25236 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC													916954										
MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 5	RRCID -> 138459		COMPL. DATE 05/16/1991		TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8616	-	8638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
				STATUS	STATUS	STATUS	STATUS	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86									

MARTIN, J.C. III													WELL #: 12 C	RRCID -> 149686		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8632	-	8658
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	181 2	N	6	7 1		57									
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9	20 1	N	5	7 1		55									
03		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	59 1	N	7	6 1		56									
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	8 9	80 1	N	4	6 1		54									
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	81 1	N	6			60									
*06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9	55 1	N	4	7 1		57									
								4 9															

MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 4	RRCID -> 155896		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8846	-	8878
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	145 2	Y	-0-			25									
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	117 2	Y	-0-			25									
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	122 2	Y	-0-			25									
04		150 N	123	-0-	-27	-0-	-0-	12 1	105 2	Y	5			30									
05		155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	6 9	13 1	Y	-0-			30									
*06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	19 1	Y	-0-			30									

MARTIN, S. J.													WELL #: 1A	RRCID -> 162529		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8844	-	8902
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	N	-0-			-0-									
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	39 2	N	-0-			-0-									
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	48 2	N	-0-			-0-									
04		60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	7 1	29 2	N	-0-			-0-									
05		62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	5 1	23 2	N	-0-			-0-									
06		60 N	29	-0-	-31	-0-	-0-	5 1	24 2	N	-0-			-0-									

MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 7	RRCID -> 170711		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH	9649	PERF.	8608	-	8694
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	-0-	38 1	282 2	Y	-0-			52									
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	-0-	35 1	254 2	Y	-0-			52									
03		403 N	299	-0-	-104	-0-	-0-	35 1	264 2	Y	-0-			52									
04		300 N	216	-0-	-84	-0-	-0-	22 1	194 2	Y	-0-			52									
05		310 N	249	-0-	-61	-0-	-0-	27 1	222 2	Y	-0-			52									
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	266 2	Y	-0-			52									

MARTIN, SOPHIE J. "B"													WELL #: 6	RRCID -> 184637		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH	9517	PERF.	N/A		
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	7 1	53 2	Y	-0-			11									
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	-0-	6 1	43 2	Y	-0-			11									
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	112 2	Y	-0-			11									
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	Y	-0-			11									
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	86 2	Y	-0-			11									
*06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	91 2	Y	-0-			11									

DONNA (LOWER SINGER)
WAGNER OIL COMPANY
JANCIK

25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
891175
WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	1505 R	1505	-0-	-0-	-0-	212 1	1293 2		Y	-0-			-0-
02	1508 #	1452	-0-	-56	-0-	207 1	1245 2		Y	-0-			-0-
03	1612 #	1440	-0-	-172	-0-	188 1	1252 2		Y	-0-			-0-
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	176 1	1165 2		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1409	-0-	-141	-0-	208 1	1201 2		Y	-0-			-0-
06	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	205 1	1085 2		Y	-0-			-0-

DONNA (ARMSTRONG)
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.
LAMMERS, MAYMIE, UNIT

25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
667941
WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

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

REMORA OPERATING, LLC
RICE GAS UNIT

701613
WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2			N	-0-			25
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-			25
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2			N	-0-			25
04	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640 2			N	-0-			25
05	1736 N	1646	-0-	-90	-0-	1646 2			N	-0-			25
06	1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1644 2			N	-0-			25

WAGNER OIL COMPANY
BUCHANAN UNIT

891175
WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	1170 1	5431 2		Y	-0-			-0-
02	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	1013 1	4518 2		Y	-0-			-0-
03	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	956 1	4514 2		Y	-0-			-0-
04	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	938 1	4418 2		Y	-0-			-0-
05	6603 X	4899	-0-	-1704	-0-	962 1	3937 2		Y	-0-			-0-
06	6390 X	4077	-0-	-2313	-0-	874 1	3203 2		Y	-0-			-0-

SWALLOW GAS UNIT

WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	101 1	346 2		Y	-0-			-0-
02	406 N	389	-0-	-17	-0-	93 1	296 2		Y	-0-			-0-
03	434 N	367	-0-	-67	-0-	82 1	285 2		Y	-0-			-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	73 1	235 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	286	-0-	-117	-0-	97 1	189 2		Y	-0-			-0-
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	83 1	221 2		Y	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT

WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	724 1	2712 2		Y	403	292	1	111
						443 9							
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	648 1	2322 2		Y	331	265	1	177
						364 9							
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	656 1	2508 2		Y	191	259	1	109
						210 9							
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	624 1	2339 2		Y	162	153	1	118
						178 9							
05	3875 X	2856	-0-	-1019	-0-	633 1	2039 2		Y	167			285
						184 9							
06	3750 X	1707	-0-	-2043	-0-	409 1	1195 2		Y	94	190	1	189
						103 9							

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

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

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

01	1798 X	1723	-0-	-75	-0-	243	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1624 X	1535	-0-	-89	-0-	219	1	1316	2	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1238	-0-	-498	-0-	162	1	1076	2	Y	-0-					-0-
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	129	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	1643 N	1139	-0-	-504	-0-	168	1	971	2	Y	-0-					-0-
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	263	1	698	2	Y	8	4	1			4
						9	9									

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

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

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8989 X	2127	-0-	-6862	-0-	419 1	1438 2	Y	245	311 1		118
						270 9						
02	2291 X	1472	-0-	-819	-0-	325 1	1035 2	Y	102	132 1		88
						112 9						
03	2449 X	1780	-0-	-669	-0-	371 1	1293 2	Y	105	136 1		57
						116 9						
04	2070 X	1442	-0-	-628	-0-	317 1	1024 2	Y	92	84 1		65
						101 9						
05	2201 X	212	-0-	-1989	-0-	61 1	120 2	Y	28			93
						31 9						
06	2070 X	145	-0-	-1925	-0-	36 1	96 2	Y	12	53 1		52
						13 9						

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206635		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460			
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	28 1	95 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	28 1	88 2	Y	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	26 1	92 2	Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	28 1	89 2	Y	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	35 1	69 2	Y	-0-			-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	25 1	67 2	Y	-0-			-0-

SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213782		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHOENIX GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218300		COMPL. DATE 03/07/2006			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432			
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 2	Y	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14 1	90 2	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18 1	119 2	Y	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 2	Y	-0-			-0-
*06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34 1	180 2	Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.//		25318 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	258794	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 5399 - 5406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DONNA (JANCIK)				25318 315	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
J&G OIL & GAS				427635											
JANCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	178624	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 6456 - 6466				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

WAGNER OIL COMPANY				891175											
BUCHANAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010148	COMPL. DATE	05/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	187917	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	8207	PERF. 7202 - 7218				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (KNAPP)				25318 405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7956				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNA (MARKS)		25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 161981		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6586 X	6586	-0-	-0-	1168	1	5418	2	Y	-0-	4	1	2
02		6351 X	6004	-0-	-347	1071	1	4861	2	Y	65	40	1	27
						72	9							
03		6789 X	6450	-0-	-339	1047	1	5117	2	Y	260	202	1	85
						286	9							
04		5944 X	5944	-0-	-0-	980	1	4694	2	Y	245	186	1	144
						270	9							
05		6572 X	6200	-0-	-372	1113	1	4809	2	Y	253			397
						278	9							
06		6360 X	5462	-0-	-898	1055	1	4165	2	Y	220	310	1	307
						242	9							

DONNA (RICE)		25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
J&G OIL & GAS		427635												
JANCIK, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 181140		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
RICE GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 098903		COMPL. DATE 02/18/1982		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490						
01	1832	N	1832	-0-	-0-	1832	2	N	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	1635	2	N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	1717	2	N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	1640	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	1646	2	N	-0-					-0-
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	1644	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 010161		COMPL. DATE 11/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JANCIK		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 7		RRCID -> 166963		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000								
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-					-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-					-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #: 7		RRCID -> 243390		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER)		25318 720		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932											
ROBINETTE, J. C.		WELL #:		RRCID -> 191891		COMPL. DATE 11/12/2002		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017													

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SCHUSTER UNIT		WELL #:		RRCID -> 010167		COMPL. DATE 05/05/1953		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350				
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	164	1	565	2	Y	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	545	2	Y	-0-	-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	172	1	598	2	Y	-0-	-0-
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	170	1	548	2	Y	-0-	-0-
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	265	1	519	2	Y	-0-	-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	193	1	511	2	Y	-0-	-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261122		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DONNA (SWALLOW)		25318 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 212387		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER)		25318 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
PHOENIX GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 202743		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSEN GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M	2573 X	1558	-0-	-1015	-0-	220	1	1338	2	Y	-0-	-0-
01	2573 X	1558	-0-	-1015	-0-	220	1	1338	2	Y	-0-	-0-
02	2320 X	2094	-0-	-226	-0-	299	1	1795	2	Y	-0-	-0-
03	2480 X	1982	-0-	-498	-0-	259	1	1723	2	Y	-0-	-0-
04	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	213	1	1407	2	Y	-0-	-0-
05	2232 X	1889	-0-	-343	-0-	279	1	1610	2	Y	-0-	-0-
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	280	1	1484	2	Y	-0-	-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

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

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

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

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

DONNA (6940)		25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6991 - 6997						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329														
ROBINETTE, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7084 - 7091						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682		PERF. 6604 - 6624						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSEN SHALLOW GU A		WELL #: 6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 6651 - 6665						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
THE MEDUSA COMPANY		851528														
ROBINETTE, J. C.		WELL #: 4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7656 - 7666						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682						
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2016														

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SORENSEN GAS UNIT		3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536						
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536							
SORENSEN GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	532	R	530	-0-	-2	-0-	51	1	312	2	Y	152	226	1	86
							167	9							
02	609	N	210	-0-	-399	-0-	25	1	148	2	Y	34	72	1	48
							37	9							
03	1240	N	497	-0-	-743	-0-	59	1	390	2	Y	44	65	1	27
							48	9							
04	510	N	237	-0-	-273	-0-	26	1	171	2	Y	36	35	1	28
							40	9							
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	Y	43			71
							47	9							
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	71	1	374	2	Y	31	51	1	51
							34	9							

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506						
GATES "N" TR2		WELL #:		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB						
SN OPERATING, LLC		797110		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398						
PILONCILLO		WELL #:		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:	1	RRCID ->	258452	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9597 PERF. 8700 - 8758	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOUGHTY (FRIO 8156)		25849 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #:	2	RRCID ->	109770	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 7751 - 7753	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
MANLEY, ALMA		WELL #:	1	RRCID ->	127255	COMPL. DATE	02/26/1988	TOTAL DEPTH	12450 PERF.10242 - 10250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUGHTY (7450 SD)		25849 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
DOUGHTY		WELL #:	4D	RRCID ->	107104	COMPL. DATE	07/27/1987	TOTAL DEPTH	2800 PERF. 1922 - 2155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
RICOCHET ENERGY, INC.		710549								
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	096786	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 6665 - 6696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	645	-0-	-130	-0-	74 1	571 2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	67 1	567 2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	848	-0-	848	1482	87 1	761 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	809	-0-	809	2291	83 1	726 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	873	-0-	873	3164	87 1	786 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	875	-0-	875	4039	85 1	790 2	Y	-0-	-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
 ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	713 N	631	-0-	-82	-0-	72	1	557	2	N	2			61
						2	9							
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	61	1	520	2	N	-0-			61
03	620 N	539	-0-	-81	-0-	55	1	481	2	N	3			64
						3	9							
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	57	1	500	2	N	1			65
						1	9							
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	58	1	524	2	N	2			67
						2	9							
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	518	2	N	2			69
						2	9							

E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			107
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			115

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	70	1	542	2	N	-0-			96
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	61	1	517	2	N	-0-			96
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	537	2	N	3			99
						3	9							
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	N	-0-			99
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	N	-0-			99
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-			99

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

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

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

01	1085 N	1212	-0-	127 B	-14221	150	1	1062	2	N	-0-			21
02	841 N	824	-0-	-17 B	-14221	120	1	704	2	N	-0-			21
03	1333 N	782	-0-	-551 B	-14221	132	1	650	2	N	-0-			21
04	1170 N	639	-0-	-531 B	-14221	130	1	509	2	N	-0-			21
05	899 N	897	-0-	-2 B	-14221	145	1	752	2	N	-0-			21
06	750 N	728	-0-	-22 B	-14221	150	1	578	2	N	-0-			21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID)				26678 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC				573221								
LAPLAYA MID FRIO UNIT				WELL #:	RRCID -> 207584	COMPL. DATE 12/11/2005	TOTAL DEPTH 15040	PERF.10082	- 10102			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED				04/25/2014								

LAPLAYA MID FRIO UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 236279	COMPL. DATE 09/16/2007	TOTAL DEPTH 10542	PERF.10276	- 10307		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	19

DUNN-PEACH				WELL #:	7C	RRCID -> 244571	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.10454	- 10474		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35)				26678 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC				573221								
DUNN-PEACH				WELL #:	7T	RRCID -> 244572	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 10473	PERF.11579	- 11585		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425)				26678 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC				573221								
MCCAMPBELL, DUNN				WELL #:	11A	RRCID -> 241554	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 9503	PERF.10590	- 10615		
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ)				26678 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC				573221								
ST TRACT 938 LAPLAYA				WELL #:	1ST	RRCID -> 212930	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 11960	PERF. 8636	- 9932		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6

DYE (NAVARRO)		26820 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DYE, JAMES D.		WELL #: 2		RRCID -> 066065		COMPL. DATE 04/11/1976		TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 6 T		RRCID -> 117461		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068		
01	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	306 1	5329 2	N	-0-	-0-
						1236 3				
02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	298 1	5209 2	N	-0-	-0-
						1204 3				
03	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	344 1	5809 2	N	-0-	-0-
						1281 3				
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	343 1	5556 2	N	-0-	-0-
						1148 3				
05	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	362 1	6291 2	N	-0-	-0-
						1236 3				
*06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	336 1	6103 2	N	-0-	-0-
						1138 3				

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-L		RRCID -> 126436		COMPL. DATE 01/15/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352		
01	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	7911 2	2287 3	Y	-0-	-0-
02	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	7419 2	2101 3	Y	-0-	-0-
03	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	7052 2	1886 3	Y	-0-	-0-
04	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-	8316 2	2076 3	Y	-0-	-0-
05	10199 X	9737	-0-	-462	-0-	7887 2	1850 3	Y	-0-	-0-
06	9870 X	9390	-0-	-480	-0-	7690 2	1700 3	Y	-0-	-0-

HERBST, M. V.		WELL #: 18-T		RRCID -> 147291		COMPL. DATE 10/26/1993		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 067539		COMPL. DATE 08/08/1976		TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A		
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	64 2	18 3	Y	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	69 2	20 3	Y	-0-	-0-
03	93 N	36	-0-	-57	-0-	28 2	8 3	Y	-0-	-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	76 2	19 3	Y	-0-	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	153 2	36 3	Y	-0-	-0-
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	174 2	38 3	Y	-0-	-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800)			26825 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
DYE, JAMES			WELL #:	6	RRCID ->	087292	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	7818 - 8078
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VIDAURRI, R. ET AL			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			31		172488		02/11/1999			8170			7881 - 7891		
01	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	5632	2	1628	3	N	-0-	-0-			
02	6119 X	6029	-0-	-90	-0-	4698	2	1331	3	N	-0-	-0-			
03	6541 X	6246	-0-	-295	-0-	4928	2	1318	3	N	-0-	-0-			
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	5158	2	1288	3	N	-0-	-0-			
05	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	5593	2	1313	3	N	-0-	-0-			
*06	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	5834	2	1290	3	N	-0-	-0-			

EAGLE HILL (FRIO 800)			27080 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL		
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.			806470									
DUVAL RANCH SEC. 201			WELL #:	48	RRCID ->	010180	COMPL. DATE	08/13/1951	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2020 - P/A 03/06/20												

DUVAL RANCH SEC. 201			WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
			57		073791		11/02/1977			1493			790 - 816		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2020 - P/A 03/03/20															

EAST (JACKSON 3100)			27260 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, T. T. "A"			WELL #:	1A	RRCID ->	185408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3661 - 3686
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EAST (SEGMENT EAST)			27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC			370061									
EAST, T. T. "A"			WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4686 - 4713
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	504	3	47	9	Y	43	75 1 22
02	522 N	513	-0-	-9	-0-	500	3	13	9	Y	12	34
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	13	34 1 13
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	513	3	10	9	Y	9	15 1 7
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	474	3	7	9	Y	6	13
06	540 N	126	-0-	-414	-0-	120	3	6	9	Y	5	18

EAST (SEGMENT EAST)		//CONT.//		27260 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
EAST, T. T. "A"		WELL #:		4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016	PERF.	4680	-	4698
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4466 3	24 9	Y	22	37 1		7	
02		4176 X	4019	-0-	-157	-0-	3991 3	28 9	Y	25			32	
03		4402 X	4291	-0-	-111	-0-	4263 3	28 9	Y	25	46 1		11	
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4174 3	28 9	Y	25	32 1		4	
05		4340 X	4258	-0-	-82	-0-	4226 3	32 9	Y	29			33	
06		4200 X	725	-0-	-3475	-0-	700 3	25 9	Y	23			56	

EAST, T.T."A"		WELL #:		6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4692	-	4696
01		2697 X	2228	-0-	-469	-0-	2180 3	48 9	N	44	75 1		19	
02		2436 X	2247	-0-	-189	-0-	2179 3	68 9	N	62			81	
03		2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2278 3	70 9	N	64	110 1		35	
04		2160 N	2085	-0-	-75	-0-	2019 3	66 9	N	60	77 1		18	
05		2387 N	2061	-0-	-326	-0-	1995 3	66 9	N	60			78	
06		2280 N	1326	-0-	-954	-0-	1272 3	54 9	N	49			127	

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600)		27260 500		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM HOGG					
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391												
EAST, A. K.FEE		WELL #:		34	RRCID ->	244221	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	5178	PERF.	3831	-	3834
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133												
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	7507	-	7518
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	

EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
WIEDERKEHR		WELL #:		1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262	-	9311
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98	

EAST 76 (WILCOX 9300)		//CONT.//		27310 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
WIEDERKEHR		WELL #:		3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 9236 - 9298			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
HAHL-HESTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9241 - 9284			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
EDINBURG (LOWER MARKS A)		27608 056		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196377	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11757	PERF.11163 - 11262			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2020														
EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175355	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	11757	PERF.11128 - 11262			
01	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-					Y	-0-			-0-
02	11165 X	-0-	-0-	-11165	-0-					Y	-0-			-0-
03	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	57939 X	-0-	-0-	-57939	-0-					Y	-0-			-0-
06	58920 X	-0-	-0-	-58920	-0-					Y	-0-			-0-
EDINBURG UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186952	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11065 - 11208			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO							
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950												
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #:		3	RRCID ->	116244	COMPL. DATE	02/23/1985	TOTAL DEPTH	4800	PERF. N/A			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #: 5C		RRCID -> 209339		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 11992		PERF. 9432 - 11924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944				N	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757		PERF. 9140 - 9158				
01	25440	31315	-0-	5875	5875	85	1	30992	2	Y	216	97	1	119
						238	9							
02	61480	54198	-0-	-7282	-0-	105	1	53556	2	Y	488	517	1	90
						537	9							
03	65720	60873	-0-	-4847	-0-	109	1	60233	2	Y	483	406	1	167
						531	9							
04	63600	68250	-0-	4650	4650	75	1	67658	2	Y	470	558	1	79
						517	9							
05	74860	67965	-0-	-6895	-0-	84	1	67580	2	Y	274	138	1	215
						301	9							
*06	69280	66440	-0-	-2840	-0-	84	1	65565	2	Y	719	684	1	250
						791	9							

EDINBURG (9,950)		27608 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261880		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 11856		PERF. 9782 - 9812				
01	3224	2841	-0-	-383	-0-	341	1	2500	2	Y	-0-			-0-
02	3016	2336	-0-	-680	-0-	248	1	2088	2	Y	-0-			-0-
03	3224	2629	-0-	-595	-0-	255	1	2374	2	Y	-0-			-0-
04	4028	2914	-0-	-1114	-0-	247	1	2667	2	Y	-0-			-0-
05	3980	2920	-0-	-1060	-0-	256	1	2664	2	Y	-0-			-0-
06	4028	2071	-0-	-1957	-0-	232	1	1839	2	Y	-0-			-0-

EDINBURG (10,760)		27608 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 215992		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. N/A				
01	1032	N	1032	-0-	-0-	183	1	808	2	Y	37	27	1	43
						41	9							
02	931	N	931	-0-	-0-	148	1	716	2	Y	61	84	1	20
						67	9							
03	1278	N	1278	-0-	-0-	155	1	1044	2	Y	72	62	1	30
						79	9							
04	1382	N	1382	-0-	-0-	151	1	1172	2	Y	54	70	1	14
						59	9							
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	160	1	1171	2	Y	34	23	1	25
						37	9							
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	155	1	880	2	Y	87	89	1	23
						96	9							

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO)		27608 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 132944		COMPL. DATE 08/20/1989		TOTAL DEPTH 13650		PERF. 12120 - 12182				
01	3782	3190	-0-	-592	-0-	371	1	2819	2	Y	-0-			-0-
02	4608	3722	-0-	-886	-0-	343	1	3379	2	Y	-0-			-0-
03	5968	4472	-0-	-1496	-0-	350	1	4122	2	Y	-0-			-0-
04	7128	5004	-0-	-2124	-0-	374	1	4630	2	Y	-0-			-0-
05	7040	5008	-0-	-2032	-0-	383	1	4625	2	Y	-0-			-0-
*06	5100	3990	-0-	-1110	-0-	376	1	3614	2	Y	-0-			-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.// 27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
D90 ENERGY, LLC		//CONT.// 195797							
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:		RRCID -> 201877		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018									

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		4		RRCID -> 202153		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4		

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B		WELL #:		3		RRCID -> 203506		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	8		

EDINBURG, S. (MARKS 11030)		27612 530		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075									
EDINBURG UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 168718		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		

EDINBURG UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 197653		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574	
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	534	1	4569	2	Y	-0-
02	4524 X	4430	-0-	-94	-0-	391	1	4039	2	Y	-0-
03	4836 X	4686	-0-	-150	-0-	398	1	4288	2	Y	-0-
04	5220 X	5202	-0-	-18	-0-	386	1	4816	2	Y	-0-
05	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	356	1	4810	2	Y	-0-
06	4950 X	1428	-0-	-3522	-0-	135	1	1293	2	Y	-0-

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO	
TYLUDEDA, LLC		875253							
MCGLOIN		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017									

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	253 N	88	-0-	-165	-0-	88 1		Y	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 1		Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 1		Y	-0-			-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

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

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1165	-0-	-478	-0-	172 1	989 3	Y	4			24
02	1189 N	1179	-0-	-10	-0-	159 1	1020 3	Y	-0-			24
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	158 1	1106 3	Y	-0-			24
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	145 1	986 3	Y	-0-			24
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	157 1	1062 3	Y	5			29
06	1230 N	1137	-0-	-93	-0-	96 1	1040 3	Y	1			30

EL CABALLERO (LOBO)		//CONT.//		27915 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #:		3	RRCID ->	129859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7434 -	8579		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		496 N	392	-0-	-104	-0-	58 1	334 3	Y	-0-				4
02		493 N	456	-0-	-37	-0-	62 1	394 3	Y	-0-				4
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	66 1	467 3	Y	-0-				4
04		486 N	486	-0-	-0-	-0-	62 1	420 3	Y	4				8
							4 9							
05		511 N	511	-0-	-0-	-0-	66 1	445 3	Y	-0-				8
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	42 1	462 3	Y	1	8	1		1
							1 9							

EL CARRO (6900)				27938 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: JIM WELLS					
POCO LLC				668802										
WINTERS-MODESETT		WELL #:		1	RRCID ->	210955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7148 -	7154		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5

EL COYOTE (VICKSBURG D)				27958 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.				068208										
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #:		10	RRCID ->	159298	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12442	PERF.10325 -	10340		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)				27958 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
BESCO OPERATING, L.P.				068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		9	RRCID ->	149442	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10412 -	10832		
01		18941 X	4851	-0-	-14090	-0-	299 1	4197 2	Y	323	249	1		123
							355 9							
02		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	258 1	4101 2	Y	226	227	1		122
							249 9							
03		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	320 1	4591 2	Y	257	244	1		135
							283 9							
04		4800 X	783	-0-	-4017	-0-	36 1	710 2	Y	34	89	1		80
							37 9							
05		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	-0-				80
06		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-				80

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #:		12	RRCID ->	156679	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11192 -	11212		
01		15225 X	3938	-0-	-11287	-0-	243 1	3418 2	Y	252	187	1		96
							277 9							
02		4089 X	3540	-0-	-549	-0-	199 1	3158 2	Y	166	172	1		90
							183 9							
03		4371 X	3997	-0-	-374	-0-	247 1	3552 2	Y	180	175	1		95
							198 9							
04		3810 X	586	-0-	-3224	-0-	27 1	534 2	Y	23	63	1		55
							25 9							
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y	-0-				55
06		3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-				55

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1779 N	470	-0-	-1309	-0-	31	1	439	2	Y	-0-			-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	457	-0-	-8	-0-	30	1	427	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	62	-0-	-388	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

01	961 N	757	-0-	-204	-0-	86	1	653	2	N	16	9	1	222
02	928 N	700	-0-	-228	-0-	18	9	613	2	N	6	4	1	224
03	1023 N	812	-0-	-211	-0-	7	9	709	2	N	10	5	1	229
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	92	1	661	2	N	14	5	1	238
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	11	9	604	2	N	6	5	1	239
*06	780 N	737	-0-	-43	-0-	86	1	645	2	N	10	5	1	244
						7	9							
						81	1							
						11	9							

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	3	3	1	-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	3	9	288	2	N	2	2	1	-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	290	2	N	2	2	1	-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	2	9	267	2	N	4	2	1	2
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	38	1	129	2	N	1	2	1	1
*06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	4	9	345	2	N	3	1	1	3
						19	1							
						1	9							
						43	1							
						3	9							

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2020 - P/A 03/27/20

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL EBANITO (MARGUELES)		//CONT.//		27962 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4602 - 4606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	4808 - 4910
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8417 - 8493
01	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 3	Y	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	2 1	4 3	Y	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 3	Y	-0-			-0-
EL GATO		WELL #:		4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8241 - 8348
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	83 1	2013 3	Y	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	90 1	1746 3	Y	-0-			-0-
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	68 1	1779 3	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1936	-0-	-104	-0-	91 1	1845 3	Y	-0-			-0-
05	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	548 1	2132 3	Y	-0-			-0-
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	130 1	1731 3	Y	-0-			-0-
EL GATO		WELL #:		3	RRCID ->	098908	COMPL. DATE	02/13/1995	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8515 - 8630
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	62 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	84	31 1		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	53 1		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	39	25 1		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	59 1		71
VAQUILLAS RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	099349	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7821 - 7843
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3844 X	3173	-0-	-671	-0-	126	1	3047	3	Y	-0-	9
02	3451 X	2842	-0-	-609	-0-	139	1	2696	3	Y	6	15
03	3689 X	2867	-0-	-822	-0-	105	1	2762	3	Y	-0-	15
04	T. A.	2991	-0-	2991	2991	140	1	2839	3	Y	11	26
05	T. A.	3035	-0-	3035	6026	621	1	2414	3	Y	-0-	26
06	T. A.	2442	-0-	2442	8468	171	1	2271	3	Y	-0-	26

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988			TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358			
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	68	1	1646	3	Y	-0-	-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1414	3	Y	-0-	-0-
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	64	1	1686	3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1832	-0-	1832	1832	86	1	1746	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	2313	-0-	2313	4145	473	1	1840	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1808	-0-	1808	5953	126	1	1682	3	Y	-0-	-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671			
01	5053 X	4558	-0-	-495	-0-	180	1	4353	3	Y	23	46
02	4727 X	4084	-0-	-643	-0-	198	1	3862	3	Y	22	68
03	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	177	1	4617	3	Y	23	91
04	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	238	1	4838	3	Y	43	32
05	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	1117	1	4342	3	Y	18	50
*06	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	325	1	4325	3	Y	34	84

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120			
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-	-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	-0-
04	T. A.	284	-0-	284	284	13	1	271	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	36	-0-	36	320	8	1	28	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	231	-0-	231	551	16	1	215	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341							
01	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	205	1	4968	3	Y	-0-				8
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	244	1	4758	3	Y	-0-				8
03	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	189	1	4932	3	Y	-0-				8
04	T. A.	4735	-0-	4735	4735	220	1	4493	3	Y	20				28
						22	9								
05	T. A.	5569	-0-	5569	10304	1138	1	4423	3	Y	7				35
						8	9								
06	T. A.	4673	-0-	4673	14977	326	1	4347	3	Y	-0-				35

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066							
01	713 #	58	-0-	-655	-0-	58	1			N	-0-				2
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				2
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-				2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231													
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8043 - 8074					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HOME PETROLEUM CORP.		396852													
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 2978 - 2984					
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-	4	1				88
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	2	N	-0-	8	1				80
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	N	1	9	1				81
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	12	1				69
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-						69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						69

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG							
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722													
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5105 - 5110					
01	1364 #	1309	-0-	-55	-0-	73	1	N	-0-						72
02	1276 #	101	-0-	-1175	-0-	6	1	N	-0-						72
03	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-						72
04	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-			N	-0-						72
05	1302 #	107	-0-	-1195	-0-	43	1	N	-0-	64	2				72
06	1260 #	91	-0-	-1169	-0-	42	1	N	-0-	49	2				72

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 9		RRCID -> 138080		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 5047 - 5057					
01	434 #	383	-0-	-51	-0-	22	1	Y	-0-						52
02	406 #	325	-0-	-81	-0-	18	1	Y	-0-						52
03	372 #	322	-0-	-50	-0-	18	1	Y	-0-						52
04	360 #	118	-0-	-242	-0-	6	1	Y	-0-						52
05	372 #	346	-0-	-26	-0-	138	1	Y	-0-						52
06	360 #	295	-0-	-65	-0-	136	1	Y	-0-						52

HELLEN, DANA "A"		WELL #: 10		RRCID -> 139141		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 5036 - 5046					
01	3627 #	3553	-0-	-74	-0-	1470	1	Y	-0-						88
02	3393 #	2868	-0-	-525	-0-	1471	1	Y	-0-						88
03	3596 #	3196	-0-	-400	-0-	1470	1	Y	-0-						88
04	3450 #	3282	-0-	-168	-0-	1470	1	Y	-0-						88
05	3224 #	3050	-0-	-174	-0-	1213	1	Y	-0-						88
06	3120 #	2605	-0-	-515	-0-	1201	1	Y	-0-						88

FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.		275608		RRCID -> 133897		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5063 - 5073					
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						24

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B			CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
ALONZO BENAVIDES "E"				WELL #:	2	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5081 - 5093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		473 R	473	-0-	-0-	-0-	450 2	23 9	N	21	11 1		21
02		435 #	315	-0-	-120	-0-	304 2	11 9	N	10	16 1		15
03		465 #	69	-0-	-396	-0-	67 2	2 9	N	2			17
04		450 #	175	-0-	-275	-0-	173 2	2 9	N	2	8 1		11
05		465 #	214	-0-	-251	-0-	212 2	2 9	N	2			13
06		450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			13

BENAVIDES, A. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5085 - 5093	
01		403 #	323	-0-	-80	-0-	302 2	21 9	N	19	9 1		15
02		377 #	302	-0-	-75	-0-	283 2	19 9	N	17	17 1		15
03		403 #	272	-0-	-131	-0-	271 2	1 9	N	1			16
04		360 #	304	-0-	-56	-0-	300 2	4 9	N	4	13 1		7
05		372 #	309	-0-	-63	-0-	308 2	1 9	N	1			8
06		300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			8

HELLEN, DANA				WELL #:	3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5110 - 5122	
01		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			13
02		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2		N	-0-	1 1		12
03		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2		N	-0-			12
04		12 #	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-	1 1		11
05		11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			11
06		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			11

BENAVIDES, ALONZO "E"				WELL #:	1	RRCID ->	175010	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5086 - 5098	
01		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			16
02		12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-	1 1		15
03		12 #	11	-0-	-1	-0-	10 2	1 9	N	1			16
04		12 #	11	-0-	-1	-0-	11 2		N	-0-	6 1		10
05		14 #	10	-0-	-4	-0-	10 2		N	-0-			10
06		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			10

VALDEZ-RAMIREZ				WELL #:	1	RRCID ->	182820	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	5410	PERF. 5110 - 5120	
01		279 #	272	-0-	-7	-0-	252 2	20 9	N	18	8 1		16
02		319 #	187	-0-	-132	-0-	187 2		N	-0-	11 1		5
03		341 #	246	-0-	-95	-0-	246 2		N	-0-			5
04		330 #	243	-0-	-87	-0-	236 2	7 9	N	6	10 1		1
05		279 #	241	-0-	-38	-0-	235 2	6 9	N	5			6
06		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			6

EL ORO (Y-7)				28086 325	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
C.B. PRODUCTION				119905									
GLASSCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	137010	COMPL. DATE	03/31/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8573 - 8926	
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 4		N	-0-			76
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 4		N	-0-			76
03		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 4		N	-0-			76
*04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 4		N	-0-			76
05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 4		N	-0-			76
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)		28114 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G., JR. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010215		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 6068 - 6098	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENEDY, JOHN G. JR. -E-		WELL #: 40DF		RRCID -> 169798		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 6174 - 6436	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	Y	-0-	-0-	
						12 4					
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	79 3	Y	-0-	-0-	
						22 4					
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31 1	207 3	Y	-0-	-0-	
						1 4					
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	32 1	122 3	Y	-0-	-0-	
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35 1	182 3	Y	-0-	-0-	
						3 4					
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	50 1	256 3	Y	-0-	-0-	
						39 4					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		28115 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR., "J"		WELL #: 15		RRCID -> 091486		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 14172		PERF.12985 - 13732	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KENEDY, J.G. JR. "J"		WELL #: 17		RRCID -> 170624		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 15120		PERF.13872 - 14816	
01	8773 X	8186	-0-	-587	-0-	200 1	7866 3	Y	106	108 1	4
						3 4	117 9				
02	8265 X	7700	-0-	-565	-0-	186 1	7348 3	Y	139	129 1	14
						13 4	153 9				
03	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	501 1	8603 3	Y	131	138 1	7
						144 9					
04	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	814 1	7455 3	Y	237	224 1	20
						261 9					
05	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	715 1	7593 3	Y	156		176
						2 4	172 9				
06	8940 X	8166	-0-	-774	-0-	720 1	7223 3	Y	178	298 1	56
						27 4	196 9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #: 18		RRCID -> 174530		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 14721		PERF.13400 - 14550	
01	14353 X	8028	-0-	-6325	-0-	320 1	7647 3	Y	54	57 1	5
						2 4	59 9				
02	13427 X	12623	-0-	-804	-0-	485 1	12011 3	Y	106	97 1	14
						10 4	117 9				
03	14353 X	13908	-0-	-445	-0-	1109 1	12658 3	Y	128	132 1	10
						141 9					
04	11010 X	6570	-0-	-4440	-0-	629 1	5778 3	Y	148	144 1	14
						163 9					
05	13485 X	6186	-0-	-7299	-0-	523 1	5585 3	Y	70		84
						1 4	77 9				
06	13470 X	5882	-0-	-7588	-0-	520 1	5263 3	Y	79	138 1	25
						12 4	87 9				

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8711 X	8168	-0-	-543	-0-	198	1	7873	3	Y	85	90	1	10
						3	4	94	9					
02	8265 X	6737	-0-	-1528	-0-	162	1	6473	3	Y	85	81	1	14
						8	4	94	9					
03	8835 X	7906	-0-	-929	-0-	430	1	7403	3	Y	66	71	1	9
						73	9							
04	8280 X	3323	-0-	-4957	-0-	319	1	2954	3	Y	45	46	1	8
						50	9							
05	8556 X	3594	-0-	-4962	-0-	304	1	3255	3	Y	32			40
						35	9							
06	7890 X	4418	-0-	-3472	-0-	391	1	3969	3	Y	46	69	1	17
						7	4	51	9					
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														
01	9982 X	9686	-0-	-296	-0-	386	1	9214	3	Y	76	77	1	5
						2	4	84	9					
02	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	370	1	9148	3	Y	95	89	1	11
						9	4	105	9					
03	10218 X	10218	-0-	-0-	-0-	816	1	9313	3	Y	81	86	1	6
						89	9							
04	9360 X	6235	-0-	-3125	-0-	604	1	5619	3	Y	11	16	1	1
						12	9							
05	10292 X	6696	-0-	-3596	-0-	568	1	6124	3	Y	4			5
						4	9							
06	9960 X	2130	-0-	-7830	-0-	189	1	1939	3	Y	2	7	1	-0-
						2	9							
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449														
01	128 X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	145 X	75	-0-	-70	-0-	2	1	72	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	155 X	4	-0-	-151	-0-	4	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		22	RRCID ->	182482	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	18500	PERF.16130	- 16756	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	9734 X	7984	-0-	-1750	-0-	317	1	7570	3	Y	85	86 1	9
						3	4	94	9				
02	8903 X	7449	-0-	-1454	-0-	286	1	7045	3	Y	99	93 1	15
						9	4	109	9				
03	9517 X	8883	-0-	-634	-0-	708	1	8074	3	Y	92	98 1	9
						101	9						
04	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	797	1	7332	3	Y	169	160 1	18
						186	9						
05	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	829	1	8756	3	Y	236		254
						2	4	260	9				
*06	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-	856	1	8511	3	Y	274	441 1	87
						41	4	301	9				

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		25	RRCID ->	185238	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	17825	PERF.13652	- 17601	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		26	RRCID ->	186028	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	14830	PERF.13683	- 14545	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050	- 14524	
01	3503 X	2742	-0-	-761	-0-	109	1	2613	3	Y	17	17 1	2
						1	4	19	9				
02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	138	1	3435	3	Y	27	26 1	3
						3	4	30	9				
03	3503 X	3473	-0-	-30	-0-	279	1	3192	3	Y	2	5 1	-0-
						2	9						
04	3390 X	2936	-0-	-454	-0-	285	1	2648	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
05	3503 X	2939	-0-	-564	-0-	249	1	2688	3	Y	2		2
						2	9						
06	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	252	1	2515	3	Y	67	58 1	11
						10	4	74	9				

KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.15934	- 16756	
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	340	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
02	174 N	48	-0-	-126	-0-	1	1	46	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID -> 188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680	- 16781		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	21 1	805 3	Y	15	16	1	2	
02	1015 N	728	-0-	-287	-0-	17 9	687 3	Y	19	17	1	4	
03	1085 N	129	-0-	-956	-0-	2 4	21 9	Y	3	5	1	2	
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	7 1	119 3	Y	9	9	1	2	
05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	3 9	721 3	Y	29			31	
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	77 1	952 3	Y	20	42	1	9	
						10 9	556 3	Y					
						91 1	22 9						
						32 9							
						56 1							
						3 4							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID -> 189019	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	14730	PERF.13736	- 14579		
01	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	314 1	7494 3	Y	88	89	1	3	
02	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	3 4	97 9	Y	126	117	1	12	
03	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	247 1	6092 3	Y	113	119	1	6	
04	6450 X	6320	-0-	-130	-0-	12 4	139 9	Y	186	177	1	15	
05	6665 X	6175	-0-	-490	-0-	587 1	6676 3	Y	119			134	
06	6450 X	5266	-0-	-1184	-0-	124 9	5512 3	Y	120	216	1	38	
						603 1	5522 3	Y					
						205 9	131 9						
						521 1	4651 3	Y					
						1 4	132 9						
						465 1							
						18 4							

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		30	RRCID -> 189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.13164	- 14028		
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	111 1	2617 3	Y	150	150	1	11	
02	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	5 4	165 9	Y	183	171	1	23	
03	3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	107 1	2556 3	Y	156	166	1	13	
04	2790 N	2483	-0-	-307	-0-	17 4	201 9	Y	236	226	1	23	
05	2945 N	2034	-0-	-911	-0-	237 1	2667 3	Y	147			170	
*06	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	172 9	1702 3	Y	239	343	1	66	
						229 1	162 9						
						260 9	2366 3	Y					
						168 1	263 9						
						2 4							
						253 1							
						36 4							

KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		31	RRCID -> 189813	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	14732	PERF.13871	- 14443		
01	11842 X	9423	-0-	-2419	-0-	230 1	9040 3	Y	135	137	1	10	
02	11078 X	8662	-0-	-2416	-0-	4 4	149 9	Y	157	148	1	19	
03	11532 X	9269	-0-	-2263	-0-	209 1	8265 3	Y	115	125	1	9	
04	10350 X	8590	-0-	-1760	-0-	15 4	173 9	Y	169	162	1	16	
05	9920 X	8690	-0-	-1230	-0-	502 1	8640 3	Y	144			160	
06	9120 X	8048	-0-	-1072	-0-	127 9	7580 3	Y	159	268	1	51	
						824 1	158 9						
						186 9	7138 3	Y					
						734 1	175 9						
						1 4							
						711 1							
						24 4							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		33	RRCID ->	193832	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13670	- 14230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		32	RRCID ->	194518	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14090	PERF.13195	- 13986		
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	3 1	73 3	Y	6	8 1				-0-
02	232 N	146	-0-	-86	-0-	7 9	126 3	Y	14	13 1				1
03	434 N	44	-0-	-390	-0-	4 1	15 9	Y	3	4 1				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	2 1	39 3	Y						-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	3 9		Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-					-0-
KENEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		35	RRCID ->	195878	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	14355	PERF.13280	- 13676		
01	3999 X	2156	-0-	-1843	-0-	87 1	2056 3	Y	12	13 1				1
02	3741 X	233	-0-	-3508	-0-	13 9	223 3	Y	1	2 1				-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-	9 1		Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-	1 9		Y	-0-					-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			Y	-0-					-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-					-0-
RISKEN, CARL F.		WELL #:		5	RRCID ->	197496	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	14602	PERF.13958	- 14430		
01	15810 X	8925	-0-	-6885	-0-	356 1	8498 3	Y	63	64 1				4
02	14790 X	7622	-0-	-7168	-0-	2 4	69 9	Y	100	92 1				12
03	15810 X	8649	-0-	-7161	-0-	292 1	7211 3	Y	101	106 1				7
04	9930 X	7721	-0-	-2209	-0-	9 4	110 9	Y	176	167 1				16
05	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	688 1	7850 3	Y	150					166
06	8640 X	8363	-0-	-277	-0-	111 9	6787 3	Y	127	247 1				46
						740 1	9756 3	Y						
						194 9	165 9							
						916 1	7464 3	Y						
						2 4	140 9							
						740 1								
						19 4								
JOHN G. KENEY, JR. "E"		WELL #:		57	RRCID ->	198150	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13180	- 13764		
01	341 N	231	-0-	-110	-0-	18 1	194 3	Y	1	1 1				-0-
02	319 N	142	-0-	-177	-0-	18 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
03	465 N	340	-0-	-125	-0-	12 1	101 3	Y	1	1 1				-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	Y	1	1 1				-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	294 3	Y	2					2
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	Y	2	3 1				1
						43 1	166 3	Y						
						1 9								
						92 1	477 3	Y						
						7 4	2 9							
						130 1	675 3	Y						
						103 4	2 9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115	200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061										
RISKEN, CARL F.		WELL #:		6	RRCID ->	198408	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	17306	PERF.	16338	- 17088	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	8618 X	7543	-0-	-1075	-0-	184	1	7215	3	Y	127	132	1	10
						4	4	140	9					
02	8033 X	7034	-0-	-999	-0-	170	1	6688	3	Y	147	138	1	19
						14	4	162	9					
03	8277 X	8263	-0-	-14	-0-	447	1	7667	3	Y	135	143	1	11
						149	9							
04	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	764	1	6967	3	Y	254	240	1	25
						279	9							
05	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	686	1	7266	3	Y	173			198
						2	4	190	9					
*06	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	737	1	7342	3	Y	225	354	1	69
						34	4	248	9					

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #:		36	RRCID ->	201076	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16718	- 17814	
01	2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	32	1	1248	3	Y	37	39	1	5
						1	4	41	9					
02	2436 X	1403	-0-	-1033	-0-	34	1	1312	3	Y	48	45	1	8
						4	4	53	9					
03	2604 X	1773	-0-	-831	-0-	95	1	1628	3	Y	45	47	1	6
						50	9							
04	2520 X	1501	-0-	-1019	-0-	143	1	1304	3	Y	49	48	1	7
						54	9							
05	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	135	1	1422	3	Y	34			41
						37	9							
06	1710 X	902	-0-	-808	-0-	80	1	794	3	Y	23	52	1	12
						3	4	25	9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		37	RRCID ->	201142	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13256	- 13790	
01	5735 X	5139	-0-	-596	-0-	204	1	4869	3	Y	58	59	1	8
						2	4	64	9					
02	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	213	1	5248	3	Y	85	78	1	15
						8	4	94	9					
03	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	432	1	4915	3	Y	90	94	1	11
						99	9							
04	5010 X	4260	-0-	-750	-0-	406	1	3704	3	Y	136	130	1	17
						150	9							
05	5735 X	3649	-0-	-2086	-0-	307	1	3257	3	Y	76			93
						1	4	84	9					
06	5550 X	4221	-0-	-1329	-0-	372	1	3719	3	Y	104	162	1	35
						16	4	114	9					

JOHN G. KENEDY, JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.	16779	- 16826	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.	16444	- 16868	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
01		3813 X	3488	-0-	-325	-0-	139 1	3304 3	44 9	Y	40	42	1	5
02		3915 X	3291	-0-	-624	-0-	126 1	3109 3	52 9	Y	47	45	1	7
03		4185 X	3497	-0-	-688	-0-	278 1	3175 3	44 9	Y	40	43	1	4
04		4050 X	2834	-0-	-1216	-0-	271 1	2484 3	79 9	Y	72	69	1	7
05		3999 X	2519	-0-	-1480	-0-	213 1	2258 3	48 9	Y	44			51
*06		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	334 1	3353 3	12 4	Y	78	108	1	21

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800														
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	24 1	559 3	1 4	Y	26	27	1	2
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	33 1	807 3	4 4	Y	47	43	1	6
03		341 N	245	-0-	-96	-0-	20 1	214 3	11 9	Y	10	15	1	1
04		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426														
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	34 1	824 3		Y	-0-			-0-
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	33 1	820 3		Y	-0-			-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	61 1	692 3		Y	-0-			-0-
04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	141 1	1309 3		Y	-0-			-0-
05		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	149 1	1607 3		Y	-0-			-0-
06		720 N	144	-0-	-576	-0-	13 1	131 3		Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796														
01		2356 X	1816	-0-	-540	-0-	44 1	1622 3	4 4	Y	133	143	1	12
02		3480 X	2068	-0-	-1412	-0-	50 1	1797 3	17 4	Y	185	172	1	25
03		3720 X	917	-0-	-2803	-0-	49 1	795 3	73 9	Y	66	83	1	8
04		3600 X	1711	-0-	-1889	-0-	154 1	1316 3	241 9	Y	219	204	1	23
05		3007 X	1360	-0-	-1647	-0-	112 1	1118 3	1 4	Y	117			140
*06		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	349 1	3197 3	58 4	Y	388	440	1	88

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

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

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

01	2325	X	594	-0-	-1731	-0-	15	1	526	3	Y	47	52	1			6
							1	4	52	9							
02	2175	X	458	-0-	-1717	-0-	10	1	427	3	Y	17	19	1			4
							2	4	19	9							
03	2325	X	393	-0-	-1932	-0-	22	1	358	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	690	X	86	-0-	-604	-0-	8	1	72	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	713	X	117	-0-	-596	-0-	10	1	101	3	Y	5					8
							6	9									
06	570	X	51	-0-	-519	-0-	5	1	44	3	Y	2	6	1			4
							2	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

01	26102	X	23895	-0-	-2207	-0-	582	1	22743	3	Y	504	504	1			32
							16	4	554	9							
02	24041	X	19445	-0-	-4596	-0-	470	1	18747	3	Y	191	203	1			20
							18	4	210	9							
03	25327	X	24265	-0-	-1062	-0-	1320	1	22820	3	Y	114	131	1			3
							125	9									
04	23130	X	21358	-0-	-1772	-0-	2069	1	19252	3	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
05	23901	X	20895	-0-	-3006	-0-	1773	1	19100	3	Y	20					20
							22	9									
06	23490	X	19817	-0-	-3673	-0-	1760	1	18029	3	Y	23	39	1			4
							3	4	25	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	43	1	1042	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03		3100 N	3316	-0-	216	216	266	1	3039	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04		811 N	595	-0-	-216	-0-	57	1	530	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05		930 N	663	-0-	-267	-0-	56	1	581	3	Y	24					24
							26	9									
06		900 X	857	-0-	-43	-0-	75	1	737	3	Y	36	51	1			9
							5	4	40	9							

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

01		9083 X	6699	-0-	-2384	-0-	163	1	6313	3	Y	197	197	1			15
							6	4	217	9							
02		8497 X	6213	-0-	-2284	-0-	151	1	5792	3	Y	226	213	1			28
							21	4	249	9							
03		7781 X	6459	-0-	-1322	-0-	348	1	5925	3	Y	169	184	1			13
							186	9									
04		6900 X	4622	-0-	-2278	-0-	444	1	4087	3	Y	83	88	1			8
							91	9									
05		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	864	1	9263	3	Y	73					81
							1	4	80	9							
06		6480 X	5320	-0-	-1160	-0-	472	1	4790	3	Y	46	107	1			20
							7	4	51	9							

JOHN G. KENEDY JR. 'C' WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

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

EL PAVO (VICKSBURG 8250)			28127 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
CLEOPATRA			WELL #:	8	RRCID ->	241047	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10577	PERF.	8178 - 9700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1798 X	1782	-0-	-16	-0-	34 1	1723 2	N	23	17	1	237
02	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	25 9	1718 2	N	4			241
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	24 1	1777 2	N	73	72	1	242
04	1710 X	1709	-0-	-1	-0-	4 9	1557 2	N	121	306	1	57
05	1860 X	1584	-0-	-276	-0-	25 1	1563 2	N	-0-			57
06	1830 X	1565	-0-	-265	-0-	19 1	1540 2	N	-0-			57
						133 9						
MULHOLLAND, ETAL			WELL #:	1	RRCID ->	242919	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	8128 - 8142
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL PUERTO, N. (OHERN, UP.)			28145 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
FALCON PRODUCTION CO.			260263									
SALINAS, NICOLAS G.			WELL #:	1 A	RRCID ->	042215	COMPL. DATE	09/09/1966	TOTAL DEPTH	954	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EL STAGGS (4100)			28180 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GARZA ETAL "B" UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	144548	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	4442	PERF.	3107 - 4350
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GARZA ET AL UNIT "B"			WELL #:	1	RRCID ->	262019	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5080 - 5660
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BARRERA UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5836 - 5850
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL STAGGS (6100)		28180 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GUERRA BROS.		WELL #: 9		RRCID -> 193691		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 072956		COMPL. DATE 08/13/1992		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11			Y	-0-							-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096425		COMPL. DATE 11/04/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187411		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188372		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HINOJOSA ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

EL STAGGS (7330)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BARRERA UNIT		//CONT.// 386310		WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2929	-0-	-357	-0-	332	1	2590	3	N	6	3 1	172
02	2987 X	2790	-0-	-197	-0-	334	1	2425	3	N	28	186 1	14
03	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	281	1	2052	3	N	6	3 1	17
04	2820 X	2449	-0-	-371	-0-	289	1	2158	3	N	2	3 1	16
05	2976 X	2706	-0-	-270	-0-	350	1	2314	3	N	38		54
06	2880 X	2524	-0-	-356	-0-	368	1	2127	3	N	26		80

HINOJOSA, F.G.		WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034				
01	2604 X	2308	-0-	-296	-0-	575	1	1711	3	N	20	15 1	41
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	528	1	1543	3	N	14	15 1	40
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	494	1	1510	3	N	12	15 1	37
04	2190 N	1867	-0-	-323	-0-	476	1	1378	3	N	12	16 1	33
05	2232 N	1821	-0-	-411	-0-	501	1	1277	3	N	39		72
06	1950 N	1769	-0-	-181	-0-	518	1	1217	3	N	31		103

BARRERA, C., DR.		WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

SIPORIN		WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA ET AL B UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
01	3069 X	12	-0-	-3057	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	12 X	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	17 X	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
*06	15 X	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLIVAREZ UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	282832	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	11347	PERF. 7497 - 7511
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	13423 X	8649	-0-	-4774	-0-	980 1	7626 3	N	39	11 1	76
						43 9					
02	11513 X	7439	-0-	-4074	-0-	896 1	6496 3	N	43	10 1	109
						47 9					
03	11439 X	9404	-0-	-2035	-0-	1124 1	8204 3	N	69	10 1	168
						76 9					
04	10020 X	7289	-0-	-2731	-0-	856 1	6401 3	N	29	177 1	20
						32 9					
05	8804 X	8038	-0-	-766	-0-	1052 1	6955 3	N	28		48
						31 9					
06	9090 X	4494	-0-	-4596	-0-	659 1	3813 3	N	20		68
						22 9					

WAGNER OIL COMPANY				891175		EXEMPT		CNTY: STARR			
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #:		B 1	RRCID ->	068207	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	7696	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TANQUE (500)				28187 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
POOR BOY OILFIELD SERVICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	102290	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	1600	PERF. 500 - 510
WARDNER 1-C				671390							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	128994	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 240 - 625
VELA				460054							
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	180791	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9952 - 10089
CAGE RANCH				850872							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10

ELLEN (VICKSBURG)		//CONT.// 28425 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872												
CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			38
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468					
01	DLQ G-10	473	-0-	473	1197	459	2	14	9	Y	13			116
02	DLQ G-10	190	-0-	190	1387	190	2			Y	-0-			116
03	DLQ G-10	250	-0-	250	1637	236	2	14	9	Y	13			129
04	DLQ G-10	41	-0-	41	1678	40	2	1	9	Y	1			130
05	DLQ G-10	340	-0-	340	2018	337	2	3	9	Y	3			133
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2018					Y	NO RPT			133

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED)		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872												
MILLER RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 194170		COMPL. DATE 05/28/2002			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206					
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-			-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-			-0-
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	Y	5			5
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			5
05	1178 N	471	-0-	-707	-0-	471	2			Y	-0-			5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

MILLER RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 194172		COMPL. DATE 11/18/2002			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

MILLER RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 195872		COMPL. DATE 09/16/2002			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495					
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1772	2	17	9	Y	15			87
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-			87
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1722	2	7	9	Y	6			93
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1514	2	11	9	Y	10			103
05	1705 N	1565	-0-	-140	-0-	1562	2	3	9	Y	3			106
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.//		28428 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872												
MILLER RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 217901		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9705		PERF. 9214 - 9370		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			2
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-			2
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			2
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			2
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			2
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

ELLIE C (CONSOLIDATED)		28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
APV MCCAMEY LLC		028617												
WIEDERKEHR 365		WELL #: 1		RRCID -> 206620		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8162 - 8448				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #: 2		RRCID -> 206621		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8222 - 8262				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365		WELL #: 3		RRCID -> 217326		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9002		PERF. 8426 - 8608				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAS						
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #: 1 T		RRCID -> 151339		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8244 - 8260				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DALLAS						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 D		RRCID -> 144986		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8198 - 8208				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR-STATE 366/74/64/54 D		WELL #: 5404 F		RRCID -> 145742		COMPL. DATE 04/09/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230								
01	460 N	-0-	-0-	-460	-0-					N	-0-					10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DCRC 79		WELL #:		9	RRCID ->	218393	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8660 - 9005			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	166044	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8180 - 8194			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
DCRC-TENDIDO GU #3		WELL #:		1 C	RRCID ->	151340	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7028 - 7048			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #:	1	RRCID ->	222446	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8373 - 8410		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #:		5402	RRCID ->	143100	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6950 - 6978			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D				WELL #:	3606 F	RRCID ->	144985	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6956 - 6970		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.// 28442 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5404 D		RRCID -> 145739		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746								
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 151330		COMPL. DATE 05/02/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 180038		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.// 28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
VELA		WELL #: 2		RRCID -> 229792		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 179618		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 3		RRCID -> 184341		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 4		RRCID -> 185565		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 7		RRCID -> 214077		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS		WELL #: 6		RRCID -> 219349		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428								
01	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	436	1	14235	2	N	-0-					-0-
02	13791 X	13791	-0-	-0-	-0-	1026	1	12765	2	N	-0-					-0-
03	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	1326	1	13860	2	N	-0-					-0-
04	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	1505	1	13205	2	N	-0-					-0-
05	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1236	1	13177	2	N	-0-					-0-
*06	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	1230	1	12483	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
 LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034	
01		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	716 1	3957 2	Y	34	34 1	-0-
							146 4	37 9				
02		2900 X	1764	-0-	-1136	-0-	40 1	1633 2	Y	29	29 1	-0-
							59 4	32 9				
03		3100 X	1418	-0-	-1682	-0-	38 1	1300 2	Y	26	26 1	-0-
							51 4	29 9				
04		3000 X	1589	-0-	-1411	-0-	38 1	1509 2	Y	19	19 1	-0-
							21 4	21 9				
05		3100 X	1114	-0-	-1986	-0-	28 1	1058 2	Y	17	17 1	-0-
							9 4	19 9				
06		3300 X	1020	-0-	-2280	-0-	24 1	959 2	Y	26	26 1	-0-
							8 4	29 9				
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6510 #	3113	-0-	-3397	-0-	458	1 94 4	2531	2 30 9	N	27	27	1		-0-
02	6090 #	990	-0-	-5100	-0-	23	1 33 4	914	2 20 9	N	18	18	1		-0-
03	6324 #	882	-0-	-5442	-0-	24	1 32 4	813	2 13 9	N	12	12	1		-0-
04	3090 #	422	-0-	-2668	-0-	10	1 5 4	398	2 9 9	N	8	8	1		-0-
05	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	1	1		-0-
06	3000 #	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-				-0-

 ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

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

 ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	23	1 5 4	129	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	2	1 2 4	66	2	Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1 2 4	144	2	Y	-0-				-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	4	1 1 4	159	2	Y	-0-				-0-
*06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1 1 4	151	2	Y	-0-				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134																
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A																
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	423	2	Y	27	27	1	-0-
02	319 N	278	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	16	4	30	9	Y	22	22	1	-0-
03	372 N	238	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	6	1	239	2	Y	26	26	1	-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	9	4	24	9	Y	22	22	1	-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	22	22	1	-0-
*06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	29	9	Y	28	28	1	-0-
								10	1	399	2	Y				
								5	4	24	9					
								11	1	415	2	Y				
								4	4	24	9					
								10	1	380	2	Y				
								3	4	31	9					

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475														
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4)		28991 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 L		RRCID -> 187455		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 8		RRCID -> 194843		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/		WELL #: 9		RRCID -> 195589		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179907		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7		RRCID -> 179353		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213638		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-U		RRCID -> 180008		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TSL 33100/TR 48/		WELL #: 7-L		RRCID -> 180005		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452						
01	124 N	194	-0-	70 B	-1810899	29	1	159	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-1810899	6	4			Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-1810899					Y	-0-			-0-
04	120 N	169	-0-	49 B	-1810850	4	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	164	-0-	164 B	-1810686	2	4	4	1	Y	-0-			-0-
06	0 N	156	-0-	156 B	-1810530	4	1	151	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
						1	4							

TSL 33100 /TR 48/		WELL #: 8		RRCID -> 196325		COMPL. DATE 07/05/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775			Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TSL M-098041/TR 52/		WELL #: 6		RRCID -> 213640		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475												
TSL 33100/ TR 49/		WELL #: 8		RRCID -> 200108		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207092		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		//CONT.//		28991 987	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221570	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10430 - 10460	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)				29003 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4538 - 4800	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)				29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634								
LOPEZ, G. G.		WELL #:		1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 8682 - 9215	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-			-0-
02	174 N	171	-0-	-3	-0-	171 2		Y	-0-			-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-			-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8772 - 9440	
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
02	319 N	158	-0-	-161	-0-	158 2		Y	-0-			-0-
03	341 N	130	-0-	-211	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7708 - 7756	
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	11 1	89 3	Y	3			30
02	203 N	71	-0-	-132	-0-	3 9	35 3	Y	29	47 1		12
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	4 1	54 3	Y	54			66
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	32 9	33 3	Y	62	69 1		59
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	5 1	9 3	Y	35			94
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	59 9		Y	-0-			94

ENCINITAS (V-14)		29010 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203752		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	145 #	6	-0-	-139	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	155 #	37	-0-	-118	-0-	2	1	35	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	56	4	1	52	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	110	-0-	110	166	8	1	102	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	82	-0-	82	248	6	1	76	3	Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-15)		29010 728		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EAGLE OIL & GAS CO.		238634												
LOPEZ		WELL #: 6T		RRCID -> 207795		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8504 - 8514				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1UC		RRCID -> 010263		COMPL. DATE 11/21/1960		TOTAL DEPTH 9215		PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 183071		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8570 - 8601				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 203751		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8504 - 8522				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 265437		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 10428		PERF. 9094 - 9169				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
 MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

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

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

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

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

01	93 N	6	-0-	-87 B	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	29 N	18	-0-	-11 B	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	62 N	14	-0-	-48 B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	34	-0-	34 B	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4	-0-	4 B	38	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	38					Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
 MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19)		29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
EAGLE OIL & GAS CO.		238634												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 196328		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-			-0-	
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		Y	-0-			-0-	
03	744 N	595	-0-	-149	-0-	595	2		Y	-0-			-0-	
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			-0-	
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-			-0-	
*06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		Y	-0-			-0-	

LOPEZ		WELL #: 1		RRCID -> 204111		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 205721		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LOPEZ		WELL #: 7		RRCID -> 250077		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 163992		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210						
01	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	77	1	1202	3	Y	15	15	1	5
						17	9							
02	1247 N	1208	-0-	-39	-0-	61	1	1094	3	Y	48	48	1	5
						53	9							
03	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	68	1	1076	3	Y	57	53	1	9
						63	9							
04	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	79	1	1075	3	Y	11	18	1	2
						12	9							
05	DLQ G-10	962	-0-	962	2128	71	1	882	3	Y	8			10
						9	9							
*06	700 N	1207	-0-	507	2635	87	1	1095	3	Y	23	24	1	9
						25	9							

MCGILL BROS. O/A		WELL #: 1-T		RRCID -> 173934		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020						
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, G.G.		WELL #:		13	RRCID ->	204502	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8644 - 8679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193034					Y	3	3	1	5
02	SWR 10	3	-0-	3	193037	1	3	2	9	Y	2	2	1	5
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193037					Y	1	6	1	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193037					Y	3	3	1	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193037					Y	3			3
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	193037					Y	3	4	1	2

LOPEZ, G G		WELL #:		16	RRCID ->	206435	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 9075		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LOPEZ, G G		WELL #:		10	RRCID ->	209054	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8838 - 8867		
01	2852 X	2615	-0-	-237	-0-	157	1	2452	3	Y	5	8	1	-0-
						6	9							
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	154	1	2748	3	Y	54	52	1	2
						59	9							
03	2821 X	2783	-0-	-38	-0-	160	1	2548	3	Y	68	61	1	9
						75	9							
04	DLQ G-10	2793	-0-	2793	2793	193	1	2587	3	Y	12	21	1	-0-
						13	9							
05	DLQ G-10	2847	-0-	2847	5640	211	1	2625	3	Y	10			10
						11	9							
06	DLQ G-10	2713	-0-	2713	8353	199	1	2492	3	Y	20	24	1	6
						22	9							

LOPEZ, G.G.		WELL #:		20	RRCID ->	213614	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8728 - 8746		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LOPEZ, G. G.		WELL #:		18	RRCID ->	215447	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8684 - 8698		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9102 - 9122		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ENCINITAS (V-19)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 29010 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
LOPEZ, G.G.				//CONT.// 386310										
WELL #: 21		RRCID -> 217896		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8890		- 8908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	-0-	1	1	-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	22	1	307	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	23	1	289	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	21	1	258	3	Y	-0-			-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		MCGILL BROS. NCT-1		509363		RRCID -> 190676		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 11149		PERF. 8872 - 8918	
WELL #: 88														
01	2821 X	2366	-0-	-455	-0-	257	1	2100	2	Y	8			63
02	2842 X	1983	-0-	-859	-0-	216	1	1758	2	Y	8			71
03	3038 X	2676	-0-	-362	-0-	302	1	2304	2	Y	64			135
04	DLQ G-10	82	-0-	82	82	10	1	72	2	Y	-0-	78	1	57
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			57
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			57

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #: 89		RRCID -> 193068		COMPL. DATE 01/16/2003			TOTAL DEPTH 11275		PERF. 8707 - 8734			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENCINITAS (V-19-A)		HILCORP ENERGY COMPANY		29010 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MCGILL BROS. NCT-1				386310										
WELL #: 101		RRCID -> 198272		COMPL. DATE 07/00/2003		TOTAL DEPTH 9301		PERF. 8990		- 9042				
01	713 X	282	-0-	-431	-0-	33	1	249	3	Y	-0-			25
02	406 X	284	-0-	-122	-0-	31	1	253	3	Y	-0-	25	1	-0-
03	434 X	398	-0-	-36	-0-	36	1	362	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	708	-0-	708	708	62	1	646	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	552	-0-	552	1260	50	1	502	3	Y	-0-			-0-
*06	700 N	214	-0-	-486	774	18	1	196	3	Y	-0-			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 9C		RRCID -> 199619		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 9648		PERF. 8856 - 8866			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203225		COMPL. DATE 06/29/2004			TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8917 - 8927			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 - 8691				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: BROOKS							
LOPEZ		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 - 8754				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	

ENCINITAS (V-21)				29010 842	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS							
EAGLE OIL & GAS CO.				238634												
LOPEZ		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 - 9023				
01	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		Y	-0-			-0-	
02	203	N	152	-0-	-51	B	-0-	152	2		Y	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	215	N	148	-0-	-67	B	-0-	148	2		Y	-0-			-0-	
04	210	N	119	-0-	-91	B	-0-	119	2		Y	-0-			-0-	
05	155	N	119	-0-	-36	B	-0-	119	2		Y	-0-			-0-	
06	150	N	120	-0-	-30	B	-0-	120	2		Y	-0-			-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: BROOKS							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	164840	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	9054 - 9210				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTH LEEVILLE, LLC				802612					CNTY: BROOKS							
LA RUCIA		WELL #:		K 1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 - 8902				
01	1864	N	1864	-0-	-0-	B	-0-	1748	2	116	9	Y	105	64	1	110
02	1943	N	1416	-0-	-527	B	-0-	1359	2	57	9	Y	52	52	1	110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953	N	1413	-0-	-540	B	-0-	1362	2	51	9	Y	46	71	1	85
04	1800	N	1278	-0-	-522	B	-0-	1214	2	64	9	Y	58	82	1	61
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-					Y	-0-			61
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	B	-0-					Y	-0-			61

LA RUCIA		WELL #:		K 5	RRCID ->	286572	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8900 - 8906				
01	1728	N	1728	-0-	-0-	B	-0-	1529	2	199	9	Y	181	122	1	102
02	1814	N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1689	2	125	9	Y	114	129	1	87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1922	N	1502	-0-	-420	B	-0-	1384	2	118	9	Y	107	109	1	85
04	1680	N	1295	-0-	-385	B	-0-	1221	2	74	9	Y	67	97	1	55
05	1922	N	-0-	-0-	-1922	B	-0-					Y	-0-			55
06	1438	N	-0-	-0-	-1438	B	-0-					Y	-0-			55

ENCINITAS, E. (FRIO 7340)		29011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
GLORIA GARCIA LOPEZ		WELL #: 10		RRCID -> 261208		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7352 - 7364		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 199603		COMPL. DATE 01/15/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9378		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 9T		RRCID -> 199621		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 9648		PERF. 9277 - 9451	
01	6944 X	4953	-0-	-1991	-0-	297 1	4631 3	Y	23	29 1	6
						25 9					
02	6496 X	4411	-0-	-2085	-0-	228 1	4085 3	Y	89	89 1	6
						98 9					
03	6944 X	4482	-0-	-2462	-0-	259 1	4118 3	Y	95	88 1	13
						105 9					
04	DLQ G-10	4456	-0-	4456	4456	308 1	4131 3	Y	15	27 1	1
						17 9					
05	DLQ G-10	4218	-0-	4218	8674	312 1	3886 3	Y	18		19
						20 9					
06	DLQ G-10	3798	-0-	3798	12472	278 1	3487 3	Y	30	37 1	12
						33 9					

LOPEZ, G.G.		WELL #: 14		RRCID -> 203224		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 8917 - 9388	
01	13293 X	3118	-0-	-10175	-0-	187 1	2910 3	Y	19	19 1	5
						21 9					
02	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	114 1	2035 3	Y	60	60 1	5
						66 9					
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	160 1	2544 3	Y	59	55 1	9
						65 9					
04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	151 1	2030 3	Y	13	21 1	1
						14 9					
05	1736 X	1563	-0-	-173	-0-	115 1	1437 3	Y	10		11
						11 9					
*06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	125 1	1570 3	Y	22	25 1	8
						24 9					

LOPEZ, G.G.		WELL #: 11L		RRCID -> 203540		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8946 - 9599	
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	41 1	638 3	Y	-0-		-0-
02	638 N	611	-0-	-27	-0-	32 1	579 3	Y	-0-		-0-
03	682 N	604	-0-	-78	-0-	36 1	568 3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	621	-0-	621	621	43 1	578 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	617	-0-	617	1238	46 1	571 3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	584	-0-	584	1822	43 1	541 3	Y	-0-		-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	836 N	502	-0-	-334	-0-	30	1	471	3	Y	1	2	1	-0-
02	377 N	314	-0-	-63	-0-	15	1	276	3	Y	21	19	1	2
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	22	21	1	3
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	Y	5	7	1	1
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	833	3	Y	3			4
*06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39	1	492	3	Y	5	6	1	3

LOPEZ, G.G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100					
01	2421 N	1178	-0-	-1243	-0-	70	1	1095	3	Y	12	13	1	3
02	986 N	451	-0-	-535	-0-	13	1	405	3	Y	21	22	1	2
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	23	1	560	3	Y	22	21	1	3
04	1020 N	378	-0-	-642	-0-	35	1	346	3	Y	5	7	1	1
05	496 N	401	-0-	-95	-0-	24	1	368	3	Y	3			4
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	30	1	546	3	Y	6	8	1	2

LOPEZ, G.G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030					
01	3100 N	1709	-0-	-1391	1949	102	1	1590	3	Y	15	17	1	2
02	2900 N	1741	-0-	-1159	790	17	1	1606	3	Y	41	42	1	1
03	2480 N	1690	-0-	-790	-0-	90	1	1543	3	Y	45	41	1	5
04	1650 N	1358	-0-	-292	-0-	45	1	1254	3	Y	9	14	1	-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	97	1	1638	3	Y	16			16
06	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	50	1	1479	3	Y	24	30	1	10

LOPEZ, G.G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062					
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	304	3	Y	1	1	1	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	Y	21	19	1	2
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	22	20	1	4
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	5	7	1	2
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	3			5
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	296	3	Y	4	6	1	3

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.//		29011 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		24	RRCID ->	223376	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9038 - 9055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	3100 N	1527	-0-	-1573	456		91 1	1424 3	Y	11	13 1		1
							12 9						
02	1856 N	1400	-0-	-456	-0-		71 1	1272 3	Y	52	51 1		2
							57 9						
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		86 1	1370 3	Y	56	51 1		7
							62 9						
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		96 1	1285 3	Y	11	18 1		-0-
							12 9						
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		90 1	1125 3	Y	8			8
							9 9						
*06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		90 1	1124 3	Y	11	15 1		4
							12 9						

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	182469	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5983 - 6008
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROCHE		WELL #:		7	RRCID ->	194590	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5280 - 5286
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ENCINO (6400)		29032 415		ASSOCIATED	49B			CNTY: SAN PATRICIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID ->	180435	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6266 - 6676
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

ENCINO (7100)		29032 830		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WALLIS ENERGY, INC.		893997										
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID ->	134807	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7195 - 7200
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENOS COOPER (J-2)		29157 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
MCCAMPBELL, J.		WELL #:	1	RRCID ->	091996	COMPL. DATE	12/24/1980	TOTAL DEPTH	9005 PERF. 8848 - 8856			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

MCCAMPBELL, JOHN		WELL #:	2	RRCID ->	103591	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 8846 - 8847			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

ESCOBAS		29273 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAPATA				
PRESSLY OIL INTEREST, INC.		676076										
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	155480	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	1070 PERF. 1023 - 1038			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

ESCOBAS (FALCON)		29273 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
TREVINO, ALBERT		WELL #:	6402	RRCID ->	173537	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2600 - 2612			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:	6403	RRCID ->	174003	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2614 - 2643			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RASH		WELL #:	2	RRCID ->	229759	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4766 - 4802			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		//CONT.//		29273 240	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
2 D OIL & GAS LLC				953828								
RAMIREZ LTD				WELL #:	1	RRCID ->	204279	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	15095	PERF. 5540 - 5550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)				29273 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC				042191								
DE TREVINO, I. G.				WELL #:	1	RRCID ->	010273	COMPL. DATE	03/02/1958	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO				WELL #:	C 1	RRCID ->	132890	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 5250 - 5316
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)				29273 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC				042191								
HAYNES - EAST				WELL #:	2	RRCID ->	202883	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6142 - 6166
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (10,350)				29273 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BXP OPERATING, LLC				042191								
TREVINO, ALBERT				WELL #:	B 5	RRCID ->	163146	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10232 - 10244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERT B				WELL #:	2	RRCID ->	190868	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10294 - 10314
01	2945 X	2874	-0-	-71	-0-	80	1	2794	2	N	-0-	-0-
02	2755 X	2200	-0-	-555	-0-	85	1	2115	2	N	-0-	-0-
03	2945 X	1330	-0-	-1615	-0-	101	1	1229	2	N	-0-	-0-
04	2790 X	1417	-0-	-1373	-0-	89	1	1328	2	N	-0-	-0-
05	2883 X	1594	-0-	-1289	-0-	102	1	1492	2	N	-0-	-0-
06	2790 X	1186	-0-	-1604	-0-	82	1	1104	2	N	-0-	-0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
 GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	1991	-0-	-1388	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
02	3161 X	1802	-0-	-1359	-0-	1802 2		N	-0-			-0-
03	3379 X	3081	-0-	-298	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	2749 2		N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

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

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	5 1	182 2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	N	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	7 1	80 2	N	-0-			-0-
04	180 N	39	-0-	-141	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 2	N	-0-			-0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

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

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

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

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BXP OPERATING, LLC 042191
 TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 14904 - 14924

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

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	16	2	40	9	N	36				36
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				36
03	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-				36
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-				36
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				36
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-				36

ESTES COVE (E-1, FAULT BLOCK B) 29521 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 POLLY BROWN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 167923 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 7706 - 7726

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

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

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

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				21

EVELYN (Y-1)		29688 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 128800		COMPL. DATE 10/08/1988		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2004								

EVELYN (Y-2)		29688 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HAWK PETROLEUM, L L C		366634								
TINNEY ESTATE		WELL #:		RRCID -> 130246		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2004								

EVELYN EAST (14,700)		29690 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SANTA FE RANCH		WELL #:		RRCID -> 196020		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A		
01	341 N	79	-0-	-262	-0-	5 1	74 3	N	-0-	30
02	319 N	6	-0-	-313	-0-	6 3		N	-0-	30
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	30
04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3		N	-0-	30
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	17	47
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	-0-	47

EWING (5500)		29772 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
EWING -F-		WELL #:		RRCID -> 010286		COMPL. DATE 01/30/1954		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VELENO		WELL #:		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392		
01	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	1472 1	8648 2	N	-0-	-0-
02	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	1535 1	7929 2	N	-0-	-0-
03	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	1577 1	8532 2	N	-0-	-0-
04	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	1549 1	8076 2	N	-0-	-0-
05	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	1653 1	8721 2	N	-0-	-0-
*06	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	1780 1	8766 2	N	-0-	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		386310								
		WELL #:		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)			29801 253		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
BIGLER-FLORES GU			WELL #: 1		RRCID -> 200026			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7502 X	6954	-0-	-548	-0-	544	1	6410	2	Y	-0-		6
02		6670 X	6506	-0-	-164	-0-	482	1	6024	2	Y	-0-		6
03		7409 X	7113	-0-	-296	-0-	531	1	6582	2	Y	-0-		6
04		7170 X	4187	-0-	-2983	-0-	307	1	3880	2	Y	-0-		6
05		7409 X	6318	-0-	-1091	-0-	464	1	5854	2	Y	-0-		6
*06		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	523	1	6374	2	Y	-0-	2	8
							2	9						

BIGLER-FLORES GU			WELL #: 2		RRCID -> 201533			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092				

01		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	135	1	1590	2	Y	-0-		2
02		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	135	1	1688	2	Y	-0-		2
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	133	1	1645	2	Y	-0-		2
04		1680 N	1076	-0-	-604	-0-	79	1	997	2	Y	-0-		2
05		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	138	1	1740	2	Y	-0-		2
*06		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	133	1	1620	2	Y	-0-		2

RANCHITO TANK GU			WELL #: 3		RRCID -> 250836			COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177				

01		2139 N	1883	-0-	-256	-0-	223	1	1660	2	N	-0-		95
02		2001 N	1650	-0-	-351	-0-	209	1	1441	2	N	-0-		95
03		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	223	1	1558	2	N	-0-		95
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	202	1	1932	2	N	-0-		95
05		1767 N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			N	-0-		95
06		1710 N	1451	-0-	-259	-0-	1451	2			N	-0-		95

ENCINA RESOURCES, LLC			251741		RRCID -> 233229			COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040				
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.			WELL #: 1											

*09		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	607	1	1041	2	N	-0-		-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	875	1	1269	2	N	-0-		-0-
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	835	1	1030	2	N	-0-		-0-
12		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	882	1	632	2	N	-0-		-0-
01		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1261	1	773	2	N	-0-		-0-
02		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	874	1	1102	2	N	-0-		-0-
03		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	855	1	1089	2	N	-0-		-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	777	1	1416	2	N	-0-		-0-
*05		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	617	1	1739	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD			WELL #: 2		RRCID -> 238516			COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641				

*09		353 N	353	-0-	-0-	-0-	130	1	223	2	N	-0-		-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	208	1	301	2	N	-0-		-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	232	1	285	2	N	-0-		-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	248	1	178	2	N	-0-		-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	353	1	217	2	N	-0-		-0-
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	295	1	234	2	N	-0-		-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	231	1	293	2	N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	-0-	197	1	359	2	N	-0-		-0-
*05		527 N	527	-0-	-0-	-0-	138	1	389	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741								
GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	247368	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10795	PERF. 8564 - 8760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	4950 X	2730	-0-	-2220	-0-	2730	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	2480	-0-	-2635	-0-	2480	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	2274	-0-	-2676	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
12	4960 X	2017	-0-	-2943	-0-	32	1	N	-0-	1985	2	-0-
01	3534 X	1835	-0-	-1699	-0-	227	1	N	-0-	1608	2	-0-
02	3306 X	1751	-0-	-1555	-0-	29	1	N	-0-	1722	2	-0-
03	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	N	-0-			-0-
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-			-0-
*05	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			-0-
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			-0-

SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	248458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10705	PERF. 9772 - 9880	
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	147576	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9463 - 9502	
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		3	RRCID ->	150710	COMPL. DATE	08/11/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10064 - 10078	
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	N	-0-			-0-
03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-			-0-
04	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2	N	-0-			-0-
05	2015 X	1835	-0-	-180	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
06	1950 X	1635	-0-	-315	-0-	1635	2	N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		4	RRCID ->	152451	COMPL. DATE	12/13/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9249 - 10236	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	2	N	-0-			-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-			-0-

JACOBA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	156605	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9009 - 9643	
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
02	1653 N	1551	-0-	-102	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
04	1680 N	1256	-0-	-424	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1186	-0-	-457	-0-	1186	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JACOBA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158465		COMPL. DATE 04/07/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	589 N	500	-0-	-89	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			-0-
05	620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-			-0-
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-			-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160318		COMPL. DATE 04/27/1996		TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308				
01	4464 X	4180	-0-	-284	-0-	928 1	3248 2	N	4			13
02	4176 X	3493	-0-	-683	-0-	844 1	2618 2	N	28	35 1		6
03	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	1999 1	2661 2	N	-0-			6
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	2000 1	2713 2	N	11			17
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	2000 1	3036 2	N	-0-			17
*06	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	2000 1	2652 2	N	1			18

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U		WELL #: 1		RRCID -> 160320		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 10394 - 10398				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	35 1		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			15

LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646				
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	3			9
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	29	35 1		3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			14
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940				
01	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	1072 1	3750 2	N	3			11
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1156 1	3585 2	N	28	35 1		4
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	31 9		N	-0-			4
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	1 1	1 2	N	12			16
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			16
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	1			17

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265				
01	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961 2		N	-0-			75
02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			75
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-			75
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809 2		N	-0-			75
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2		N	-0-			75
*06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2		N	-0-			75

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #:		1	RRCID ->	193067	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8191 - 8530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

R M T		WELL #:		1	RRCID ->	193508	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9626 - 9980
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2	N	-0-		-0-
02	4553 X	4226	-0-	-327	-0-	4226	2	N	-0-		-0-
03	4898 X	4862	-0-	-36	-0-	4862	2	N	-0-		-0-
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2	N	-0-		-0-
05	4898 X	4045	-0-	-853	-0-	4045	2	N	-0-		-0-
06	4710 X	4142	-0-	-568	-0-	4142	2	N	-0-		-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	194586	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8740 - 9866
01	12152 X	11470	-0-	-682	-0-	11470	2	N	-0-		-0-
02	11368 X	10182	-0-	-1186	-0-	10182	2	N	-0-		-0-
03	12152 X	10983	-0-	-1169	-0-	10983	2	N	-0-		-0-
04	11640 X	10448	-0-	-1192	-0-	10448	2	N	-0-		-0-
05	12028 X	10716	-0-	-1312	-0-	10716	2	N	-0-		-0-
06	11100 X	10176	-0-	-924	-0-	10176	2	N	-0-		-0-

R.M.T.		WELL #:		2	RRCID ->	195373	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8812 - 9226
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-		-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	978	-0-	-45	-0-	978	2	N	-0-		-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
05	992 N	949	-0-	-43	-0-	949	2	N	-0-		-0-
06	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2	N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	196022	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9862 - 10014
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-		-0-
02	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	-0-		-0-
03	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2	N	-0-		-0-
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		-0-
05	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-		-0-
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-		-0-

R. M. T.		WELL #:		5	RRCID ->	198419	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9156 - 10488
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1685	-0-	-171	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1724	-0-	-166	-0-	1724	2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2	N	-0-		-0-
06	1740 N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	BALANCE
*09	990 N	944	-0-	-46	-0-	197 1	729 2	N	16	100
						18 9				
*10	868 N	865	-0-	-3	-0-	173 1	692 2	N	-0-	100
*11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	150 1	807 2	N	-0-	100
*12	992 N	875	-0-	-117	-0-	133 1	742 2	N	-0-	100
*01	961 N	727	-0-	-234	-0-	106 1	621 2	N	-0-	100
*02	928 N	856	-0-	-72	-0-	139 1	717 2	N	-0-	100
*03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	173 1	936 2	N	-0-	100
*04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	271 1	1415 2	N	-0-	36
*05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	210 1	1109 2	N	-0-	5
06	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	182 1	896 2	N	-0-	5

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005		
01	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-	-0-
02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751 2		N	-0-	-0-
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158 2		N	-0-	-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 2		N	-0-	-0-
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-	-0-
*06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-	-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290		
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-	-0-
02	406 N	372	-0-	-34	-0-	372 2		N	-0-	-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2		N	-0-	-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409 2		N	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-	-0-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	-0-

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994		
01	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-	119
02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2817 2	13 9	N	12	34
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3042 2	6 9	N	5	39
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3018 2	4 9	N	4	43
05	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2872 2	3 9	N	3	46
06	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	2802 2	1 9	N	1	47

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135		
01	3689 X	2755	-0-	-934	-0-	2755 2		N	-0-	-0-
02	3857 X	2242	-0-	-1615	-0-	2242 2		N	-0-	-0-
03	4123 X	2501	-0-	-1622	-0-	2501 2		N	-0-	-0-
04	3990 X	2856	-0-	-1134	-0-	2856 2		N	-0-	-0-
05	3410 X	2786	-0-	-624	-0-	2786 2		N	-0-	-0-
*06	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2		N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 4		RRCID -> 201193		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890		
01	4619 X	4461	-0-	-158	-0-	4461 2		N	-0-	-0-
02	4118 X	3936	-0-	-182	-0-	3936 2		N	-0-	-0-
03	4402 X	4223	-0-	-179	-0-	4223 2		N	-0-	-0-
04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	4056 2		N	-0-	-0-
05	4464 X	3294	-0-	-1170	-0-	3294 2		N	-0-	-0-
*06	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361 2		N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	912	-0-	-142	-0-	-0-	90	1	822	2	N	-0-			-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	712	-0-	-404	-0-	-0-	32	1	680	2	N	-0-			-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	913	2	N	-0-			-0-
05	1147 N	981	-0-	-166	-0-	-0-	48	1	933	2	N	-0-			-0-
*06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	N	-0-			-0-

DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828			
01	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
02	1566 N	1432	-0-	-134	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
03	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
04	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1482	-0-	-48	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768			
01	744 N	407	-0-	-337	-0-	-0-	407	2			N	-0-			35
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	18	9	N	16	45	1	6
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			6
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-					N	-0-			6
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-			6
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	-0-					N	-0-			6

MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304			
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			1
02	290 N	204	-0-	-86	-0-	-0-	204	2			N	-0-			1
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			1
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			1
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			1
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	-0-	256	2			N	-0-			1

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755			
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1269	2	N	-0-			-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1008	2	N	-0-			-0-
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1080	2	N	-0-			-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	1257	2	N	-0-			-0-
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1132	2	N	-0-			-0-
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1194	2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	202188	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	6980 - 9846			
01	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
02	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
03	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	-0-	3741	2			N	-0-			-0-
04	3630 X	3381	-0-	-249	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
05	3751 X	3386	-0-	-365	-0-	-0-	3386	2			N	-0-			-0-
06	3630 X	3061	-0-	-569	-0-	-0-	3061	2			N	-0-			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	621 2	13 9		N	12			77
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782 2	1 9		N	1			78
03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1160 2	2 9		N	2			80
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1074 2	129 9		N	117	181 1		16
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-			16
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-			16

 MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

01	3441 X	3085	-0-	-356	-0-	3085 2			N	-0-			5
02	3219 X	3117	-0-	-102	-0-	3117 2			N	-0-			5
03	3348 X	3164	-0-	-184	-0-	3153 2	11 9		N	10			15
04	3240 X	3043	-0-	-197	-0-	3043 2			N	-0-			15
05	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 2			N	-0-			15
06	3210 X	3167	-0-	-43	-0-	3167 2			N	-0-			15

 SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2		N	1			7
						1 9							
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21 1	400 2		N	-0-			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

 VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2			N	-0-			-0-
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2			N	-0-			-0-
03	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2			N	-0-			-0-
04	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2			N	-0-			-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2			N	-0-			-0-
*06	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2			N	-0-			-0-

 GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

01	403 N	319	-0-	-84	-0-	35 1	284 2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3665	-0-	765	-0-	436 1	3229 2		N	-0-			-0-
03	1210 N	445	-0-	-765	-0-	52 1	393 2		N	-0-			-0-
04	3000 N	7763	-0-	4763	-0-	738 1	7025 2		N	-0-			-0-
05	10062 X	5299	-0-	-4763	-0-	566 1	4733 2		N	-0-			-0-
*06	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	260 1	2180 2		N	-0-			-0-

 GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

01	3100 N	3134	-0-	34	82	3134 2			N	-0-			-0-
02	2900 N	2856	-0-	-44	38	2856 2			N	-0-			-0-
03	3096 X	3058	-0-	-38	-0-	3051 2	7 9		N	6			6
04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2			N	-0-			6
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2			N	-0-			6
*06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2			N	-0-			6

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
03	1426 N	1235	-0-	-191	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	851	-0-	-529	-0-	851 2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1046	-0-	-380	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	820	-0-	-380	-0-	820 2		N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506				
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	72 1	582 2	N	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	66 1	490 2	N	-0-			-0-
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	76 1	569 2	N	-0-			-0-
04	630 N	593	-0-	-37	-0-	56 1	537 2	N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	65 1	546 2	N	-0-			-0-
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73 1	611 2	N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564				
01	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	629 1	3698 2	N	-0-			-0-
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	654 1	3376 2	N	-0-			-0-
03	4433 X	4254	-0-	-179	-0-	664 1	3590 2	N	-0-			-0-
04	4290 X	4168	-0-	-122	-0-	671 1	3497 2	N	-0-			-0-
05	4433 X	4359	-0-	-74	-0-	694 1	3665 2	N	-0-			-0-
*06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	739 1	3640 2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670				
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
02	1073 N	841	-0-	-232	-0-	841 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	883	-0-	-317	-0-	883 2		N	-0-			-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552				
01	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	652 1	1632 2	N	-0-			-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	679 1	1380 2	N	-0-			-0-
03	1178 N	398	-0-	-780	-0-	58 1	340 2	N	-0-			-0-
04	1140 N	336	-0-	-804	-0-	53 1	283 2	N	-0-			-0-
05	1178 N	756	-0-	-422	-0-	127 1	629 2	N	-0-			-0-
*06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	411 1	1982 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598				
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2		N	-0-			8
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			8
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2771 2	10 9	N	9			17
04	2520 N	2212	-0-	-308	-0-	2212 2		N	-0-			17
05	2759 N	2375	-0-	-384	-0-	2375 2		N	-0-			17
06	2700 N	2690	-0-	-10	-0-	2690 2		N	-0-			17

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RMT		WELL #: 8		RRCID -> 206816		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5611 X	5186	-0-	-425	-0-	5186	2	N	-0-			-0-
02	5249 X	4562	-0-	-687	-0-	4562	2	N	-0-			-0-
03	5611 X	4590	-0-	-1021	-0-	4590	2	N	-0-			-0-
04	5250 X	4391	-0-	-859	-0-	4391	2	N	-0-			-0-
05	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2	N	-0-			-0-
06	5010 X	4829	-0-	-181	-0-	4829	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 206825		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672				
01	3224 X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2	N	-0-			1
02	2813 X	2645	-0-	-168	-0-	2645	2	N	-0-			1
03	3007 X	2829	-0-	-178	-0-	2829	2	N	-0-			1
04	2910 X	2395	-0-	-515	-0-	2395	2	N	-0-			1
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2	N	-0-			1
*06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2	N	-0-			1

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 207014		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538				
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	84	1	681	2	N	-0-	2
02	493 N	424	-0-	-69	-0-	50	1	374	2	N	-0-	2
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-	2
04	510 N	450	-0-	-60	-0-	43	1	407	2	N	-0-	2
05	465 N	248	-0-	-217	-0-	27	1	221	2	N	-0-	2
06	510 N	318	-0-	-192	-0-	34	1	284	2	N	-0-	2

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 207973		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992				
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-	86
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1394	2	3	9	N	3	89
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-	-0-
04	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-	-0-
05	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-	-0-
06	1260 N	888	-0-	-372	-0-	888	2			N	-0-	-0-

SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 208253		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824				
01	3100 N	3514	-0-	414	414	511	1	3003	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	2634	-0-	-266	148	427	1	2207	2	N	-0-	-0-
03	2714 N	2566	-0-	-148	-0-	400	1	2166	2	N	-0-	-0-
04	2850 X	2480	-0-	-370	-0-	399	1	2081	2	N	-0-	-0-
05	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	430	1	2270	2	N	-0-	-0-
06	2850 X	2746	-0-	-104	-0-	463	1	2283	2	N	-0-	-0-

SNAVELY		WELL #: 1		RRCID -> 208273		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001				
01	9472 X	9472	-0-	-0-	-0-	9273	2	199	9	N	181	181
02	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-	-0-
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-	-0-
04	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-	-0-
05	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-	-0-
*06	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-	-0-

SNAVELY		WELL #: 2		RRCID -> 208628		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980				
01	3503 X	2698	-0-	-805	-0-	2698	2			N	-0-	5
02	3277 X	2483	-0-	-794	-0-	2483	2			N	-0-	5
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-	5
04	2610 X	2450	-0-	-160	-0-	2450	2			N	-0-	5
05	2790 X	2414	-0-	-376	-0-	2414	2			N	-0-	5
06	2610 X	2460	-0-	-150	-0-	2460	2			N	-0-	5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 208688		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-			-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 208833		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068				
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-			46
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			46
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			46
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-			46
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			46
06	1050 N	916	-0-	-134	-0-	916	2	N	-0-			46

VASQUEZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 209359		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 209791		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212				
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210966		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226				
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			3
02	406 N	390	-0-	-16	-0-	390	2	N	-0-			3
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2	N	-0-			3
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			3
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2	N	-0-			3
06	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	2	N	-0-			3

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211111		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972				
01	217 X	157	-0-	-60	-0-	157	2	N	-0-			7
02	203 X	181	-0-	-22	-0-	181	2	N	-0-			7
*03	186 X	138	-0-	-48	-0-	138	2	N	-0-			7
*04	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2	N	-0-			7
*05	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2	N	-0-			7
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211115		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813				
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
03	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
05	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2		N	-0-			-0-
02	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 2		N	-0-			-0-
03	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4547 2	17 9	N	15			15
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-			15
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2		N	-0-			15
*06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2		N	-0-	15 6		-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254				
01	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		Y	-0-			-0-
02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-			-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 2		Y	-0-			-0-
04	2760 X	2650	-0-	-110	-0-	2650 2		Y	-0-			-0-
05	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	2678 2		Y	-0-			-0-
*06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2		Y	-0-			-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	1411	-0-	1411	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1416	-0-	1416	-0-	2827 1416 2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1435	-0-	1435	-0-	4262 1435 2		N	-0-			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950				
01	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4304 2	1 9	N	1			1
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 2		N	-0-			1
03	4495 X	3763	-0-	-732	-0-	3754 2	9 9	N	8			9
04	4350 X	3106	-0-	-1244	-0-	3106 2		N	-0-			9
05	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	3821 2		N	-0-			9
*06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338 2		N	-0-			9

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472				
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			4
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-			4
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			4
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			4
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			4
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213500		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-		5
02	1363 N	1285	-0-	-78	-0-	1285	2		N	-0-		5
03	1488 N	1330	-0-	-158	-0-	1328	2	2 9	N	2		7
04	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	1171	2		N	-0-		7
05	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-		7
*06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-		7

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 213592		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 13940 PERF. 13236 - 13259				
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	N	-0-	-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	42	1	565	2	N	-0-	-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	2	N	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	N	-0-	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-	-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 213612		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841				
01	4743 X	3545	-0-	-1198	-0-	392	1	3153	2	N	-0-	-0-
02	4089 X	2867	-0-	-1222	-0-	341	1	2526	2	N	-0-	-0-
03	3968 X	3409	-0-	-559	-0-	400	1	3009	2	N	-0-	-0-
04	3780 X	3336	-0-	-444	-0-	317	1	3019	2	N	-0-	-0-
05	3906 X	3549	-0-	-357	-0-	379	1	3170	2	N	-0-	-0-
*06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	397	1	3327	2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 7		RRCID -> 213649		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645				
01	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	391	1	2296	2	N	-0-	-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	424	1	2189	2	N	-0-	-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	404	1	2187	2	N	-0-	-0-
04	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	387	1	2017	2	N	-0-	-0-
05	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	387	1	2041	2	N	-0-	-0-
*06	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	392	1	1929	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 213681		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506				
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		-0-
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2		N	-0-		-0-
04	630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		N	-0-		-0-
05	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2		N	-0-		-0-
06	570 N	360	-0-	-210	-0-	360	2		N	-0-		-0-

RMT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 214090		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352				
*07	5146 X	4299	-0-	-847	-0-	4299	2		N	-0-		-0-
*08	4681 X	3585	-0-	-1096	-0-	3585	2		N	-0-		-0-
*09	4650 X	3771	-0-	-879	-0-	3771	2		N	-0-		-0-
*10	4805 X	4181	-0-	-624	-0-	4181	2		N	-0-		-0-
*11	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-		-0-
*12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2		N	-0-		-0-
*01	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2		N	-0-		-0-
*02	4524 X	4254	-0-	-270	-0-	4254	2		N	-0-		-0-
*03	4836 X	4510	-0-	-326	-0-	4510	2		N	-0-		-0-
*04	4770 X	4657	-0-	-113	-0-	4657	2		N	-0-		-0-
*05	4929 X	4696	-0-	-233	-0-	4696	2		N	-0-		-0-
*06	4770 X	4705	-0-	-65	-0-	4705	2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9873 - 10303				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3162 X	3025	-0-	-137	-0-	3025	2			N	-0-				-0-
02	2958 X	2880	-0-	-78	-0-	2880	2			N	-0-				-0-
03	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
04	2940 X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-				-0-
05	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
06	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	2968	2			N	-0-				-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10304 - 10338				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 7739 - 8235				
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-				-0-
03	372 N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-				-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-				-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8931 - 10258				
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-				4
02	1479 N	1397	-0-	-82	-0-	1397	2			N	-0-				4
03	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-				4
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				4
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-				4
06	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1151	2			N	-0-				4

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 8424 - 10430				
01	3100 N	2932	-0-	-168	849	324	1	2608	2	N	-0-				-0-
*02	2841 X	1992	-0-	-849	-0-	237	1	1755	2	N	-0-				-0-
*03	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	269	1	2026	2	N	-0-				-0-
*04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	181	1	1720	2	N	-0-				-0-
*05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	184	1	1534	2	N	-0-				-0-
*06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	297	1	2484	2	N	-0-				-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118				
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				17
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-				17
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				17
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				17
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-				17
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	14	2	7	9	N	6				23

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340 - 10322				
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-				-0-
05	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7340 - 9938		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

VOLPE, ADAN		WELL #:		1	RRCID ->	216057	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10506 - 10526		
01	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-			-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-			-0-
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-			-0-
04	2310 N	1833	-0-	-477	-0-	1833	2			Y	-0-			-0-
05	2232 N	1646	-0-	-586	-0-	1646	2			Y	-0-			-0-
06	2040 N	1361	-0-	-679	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216297	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	8725 - 9077		
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
02	2059 N	1953	-0-	-106	-0-	1953	2			N	-0-			-0-
03	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
04	2190 N	1961	-0-	-229	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
*06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216331	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9886 - 10144		
01	1023 N	851	-0-	-172	-0-	94	1	757	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	688	-0-	-472	-0-	82	1	606	2	N	-0-			-0-
03	992 N	743	-0-	-249	-0-	87	1	656	2	N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	77	1	737	2	N	-0-			-0-
05	744 N	628	-0-	-116	-0-	67	1	561	2	N	-0-			-0-
06	720 N	425	-0-	-295	-0-	45	1	380	2	N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		9	RRCID ->	216334	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8314 - 9414		
01	1829 N	1754	-0-	-75	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
04	1710 N	1583	-0-	-127	-0-	1583	2			N	-0-			-0-
05	1736 N	1535	-0-	-201	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2			N	-0-			-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #:		2	RRCID ->	216718	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	8840 - 10228		
01	1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535	2			N	-0-			-0-
02	1479 N	1448	-0-	-31	-0-	1448	2			N	-0-			-0-
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
04	1500 N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	1386	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1337	-0-	-163	-0-	1337	2			N	-0-			-0-

VIELMANN		WELL #:		3	RRCID ->	216788	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7402 - 9417		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	32	1	80	2	N	-0-			-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	21	1	43	2	N	-0-			-0-
03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	-0-			-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-
02		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-			-0-
03		1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033 2			N	-0-			-0-
04		1170 N	1031	-0-	-139	-0-	1031 2			N	-0-			-0-
05		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169 2			N	-0-			-0-
*06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-			-0-

 RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

01		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4351 2	55 9	N	50	147 1			67
02		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4154 2	51 9	N	46				113
03		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4311 2	43 9	N	39				152
04		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4162 2	48 9	N	44	159 1			37
05		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4293 2	20 9	N	18				55
*06		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4184 2	41 9	N	37				92

 VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

01		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2			N	-0-			-0-
02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			N	-0-			-0-
03		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2			N	-0-			-0-
04		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2			N	-0-			-0-
05		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2			N	-0-			-0-
*06		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2			N	-0-			-0-

 RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

01		3627 X	2246	-0-	-1381	-0-	2246 2			N	-0-			31
02		3074 X	1867	-0-	-1207	-0-	1867 2			N	-0-			31
03		2604 X	1912	-0-	-692	-0-	1912 2			N	-0-			31
04		2370 X	2048	-0-	-322	-0-	2048 2			N	-0-			31
05		2232 X	2044	-0-	-188	-0-	2044 2			N	-0-			31
06		2160 X	2047	-0-	-113	-0-	2047 2			N	-0-			31

 LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

01		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	313 1	2520 2	N	1				1
							1 9							
02		2494 N	2358	-0-	-136	-0-	281 1	2077 2	N	-0-				1
03		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	343 1	2582 2	N	-0-				1
04		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	279 1	2652 2	N	-0-				1
05		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	295 1	2467 2	N	-0-				1
*06		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	313 1	2619 2	N	-0-				1

 SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

01		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1169 1	6871 2	N	-0-				-0-
02		7656 X	7633	-0-	-23	-0-	1238 1	6395 2	N	-0-				-0-
03		8184 X	7543	-0-	-641	-0-	1177 1	6366 2	N	-0-				-0-
04		7920 X	7342	-0-	-578	-0-	1181 1	6161 2	N	-0-				-0-
05		8184 X	7978	-0-	-206	-0-	1271 1	6707 2	N	-0-				-0-
06		7890 X	7076	-0-	-814	-0-	1194 1	5882 2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4309 X	3939	-0-	-370	-0-	3939	2	N	-0-			-0-
02	3712 X	2821	-0-	-891	-0-	2821	2	N	-0-			-0-
03	3968 X	3497	-0-	-471	-0-	3497	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3703	-0-	-107	-0-	3703	2	N	-0-			-0-
05	3937 X	3707	-0-	-230	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
06	3810 X	3467	-0-	-343	-0-	3467	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 219679		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256				
01	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-			-0-
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2	N	-0-			-0-
03	4216 X	4168	-0-	-48	-0-	4168	2	N	-0-			-0-
04	4140 X	3951	-0-	-189	-0-	3951	2	N	-0-			-0-
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4342	2	N	6			6
06	4140 X	4066	-0-	-74	-0-	4066	2	N	-0-			6

VOLPE, ADAN		WELL #: 2		RRCID -> 220755		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590				
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	810	-0-	-90	-0-	810	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	651	2	Y	-0-			-0-
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 220941		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340				
01	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2	N	-0-			-0-
02	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2	N	-0-			-0-
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2	N	-0-			-0-
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
05	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-			-0-
*06	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221240		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972				
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	3			12
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2	N	-0-			12
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	2			14
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			14
05	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2	N	-0-			14
06	1620 N	921	-0-	-699	-0-	921	2	N	-0-			14

HORACIO GONZALEZ		WELL #: 4		RRCID -> 221481		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963				
01	372 N	245	-0-	-127	-0-	245	2	N	-0-			-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	138	2	N	-0-			-0-
03	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2	N	-0-			-0-
04	240 N	16	-0-	-224	-0-	16	2	N	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			-0-
06	180 N	97	-0-	-83	-0-	97	2	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #: 2		RRCID -> 221490		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917				
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221536		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	103 1	829 2	N	-0-
02	1102 N	755	-0-	-347	-0-	90 1	665 2	N	-0-
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	109 1	820 2	N	-0-
04	900 N	525	-0-	-375	-0-	50 1	475 2	N	-0-
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	103 1	865 2	N	-0-
06	930 N	914	-0-	-16	-0-	97 1	817 2	N	-0-

ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414	
01	248 N	247	-0-	-1	-0-	24 1	223 2	N	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	4 1	43 2	N	-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	N	-0-
04	240 N	80	-0-	-160	-0-	4 1	76 2	N	-0-
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	84 2	N	-0-
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	4 1	83 2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364	
01	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287 2		N	-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-
04	1260 N	676	-0-	-584	-0-	676 2		N	-0-
05	1364 N	631	-0-	-733	-0-	631 2		N	-0-
06	1050 N	631	-0-	-419	-0-	631 2		N	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063	
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-
02	261 N	187	-0-	-74	-0-	187 2		N	-0-
03	248 N	82	-0-	-166	-0-	82 2		N	-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14 2		N	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	70 1	411 2	N	-0-			5
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	72 1	370 2	N	5			10
						6 9						
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74 1	399 2	N	5			15
						6 9						
04	480 N	453	-0-	-27	-0-	73 1	380 2	N	-0-			15
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	75 1	398 2	N	-0-			15
*06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	79 1	389 2	N	-0-			15

 VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	209 1	1230 2	N	4			14
						4 9						
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	207 1	1071 2	N	10			24
						11 9						
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	206 1	1112 2	N	-0-			24
04	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	204 1	1062 2	N	19	40 1		3
						21 9						
05	1364 N	1310	-0-	-54	-0-	209 1	1101 2	N	-0-			3
06	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	216 1	1065 2	N	-0-			3

 GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

01	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
02	2349 N	2294	-0-	-55	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
03	2666 N	2255	-0-	-411	-0-	2255 2		N	-0-			-0-
04	2550 N	2432	-0-	-118	-0-	2432 2		N	-0-			-0-
05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2		N	-0-			-0-

 ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

*07	8525 X	8101	-0-	-424	-0-	904 1	7197 2	N	-0-			-0-
*08	8525 X	8138	-0-	-387	-0-	877 1	7261 2	N	-0-			-0-
*09	8250 X	7663	-0-	-587	-0-	911 1	6752 2	N	-0-			-0-
*10	8525 X	7644	-0-	-881	-0-	863 1	6781 2	N	-0-			-0-
*11	7890 X	7397	-0-	-493	-0-	762 1	6635 2	N	-0-			-0-
*12	8153 X	7163	-0-	-990	-0-	769 1	6394 2	N	-0-			-0-
*01	8153 X	7555	-0-	-598	-0-	835 1	6720 2	N	-0-			-0-
*02	7395 X	5912	-0-	-1483	-0-	704 1	5208 2	N	-0-			-0-
*03	7657 X	6873	-0-	-784	-0-	806 1	6067 2	N	-0-			-0-
*04	7410 X	6715	-0-	-695	-0-	638 1	6077 2	N	-0-			-0-
*05	7564 X	6293	-0-	-1271	-0-	672 1	5621 2	N	-0-			-0-
*06	7337 X	7337	-0-	-0-	-0-	783 1	6554 2	N	-0-			-0-

 PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	577 1	1446 2	N	-0-			-0-
02	1653 N	1314	-0-	-339	-0-	433 1	881 2	N	-0-			-0-
03	2139 N	472	-0-	-1667	-0-	68 1	404 2	N	-0-			-0-
04	1950 N	827	-0-	-1123	-0-	131 1	696 2	N	-0-			-0-
05	1395 N	45	-0-	-1350	-0-	8 1	37 2	N	-0-			-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	94 1	455 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	875	1	5141	2	N	3	12
02	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	790	1	4083	2	N	9	21
03	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	769	1	4162	2	N	-0-	21
04	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	767	1	4000	2	N	19	-0-
05	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	757	1	3996	2	N	-0-	-0-
*06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	810	1	3993	2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542			
01	5115 X	1444	-0-	-3671	-0-	1444	2			N	-0-	-0-
02	4292 X	1345	-0-	-2947	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
03	4712 X	1438	-0-	-3274	-0-	1438	2			N	-0-	-0-
04	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-	-0-
05	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-	-0-
*06	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374			
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	339	1	1991	2	N	-0-	4
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	317	1	1640	2	N	5	9
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	319	1	1725	2	N	4	13
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	311	1	1622	2	N	-0-	13
05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	323	1	1703	2	N	-0-	13
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	340	1	1673	2	N	-0-	13

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11056 - 11108			
01	806 N	732	-0-	-74	-0-	32	1	700	2	N	-0-	-0-
02	696 N	642	-0-	-54	-0-	29	1	613	2	N	-0-	-0-
03	775 N	653	-0-	-122	-0-	30	1	623	2	N	-0-	-0-
04	720 N	640	-0-	-80	-0-	28	1	612	2	N	-0-	-0-
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	28	1	635	2	N	-0-	-0-
06	630 N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144			
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	179	1	450	2	N	-0-	1
02	609 N	579	-0-	-30	-0-	191	1	388	2	N	-0-	1
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	N	-0-	1
04	600 N	164	-0-	-436	-0-	26	1	138	2	N	-0-	1
05	620 N	216	-0-	-404	-0-	36	1	180	2	N	-0-	1
06	570 N	172	-0-	-398	-0-	29	1	143	2	N	-0-	1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	222 1	2038 2	N	-0-	-0-	
02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	187 1	1890 2	N	-0-	-0-	
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	80 1	1686 2	N	-0-	-0-	
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	96 1	1963 2	N	-0-	-0-	
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42 1	810 2	N	-0-	-0-	
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	39 1	767 2	N	-0-	-0-	

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726		
01	7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	1078 1	6331 2	N	-0-	-0-	
02	6815 X	6688	-0-	-127	-0-	1085 1	5603 2	N	-0-	-0-	
03	7285 X	7029	-0-	-256	-0-	1097 1	5932 2	N	-0-	-0-	
04	7050 X	6880	-0-	-170	-0-	1107 1	5773 2	N	-0-	-0-	
05	7285 X	7079	-0-	-206	-0-	1128 1	5951 2	N	-0-	-0-	
*06	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	1238 1	6098 2	N	-0-	-0-	

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528		
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	359 1	2111 2	N	4	14	
02	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	320 1	1653 2	N	10	24	
03	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	343 1	1858 2	N	-0-	24	
04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	318 1	1659 2	N	19	39 1 4	
05	1457 X	1249	-0-	-208	-0-	199 1	1050 2	N	-0-	4	
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-	4	

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120		
01	1023 N	816	-0-	-207	-0-	80 1	736 2	N	-0-	-0-	
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	93 1	936 2	N	-0-	-0-	
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	46 1	956 2	N	-0-	-0-	
04	780 N	566	-0-	-214	-0-	27 1	539 2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	632	-0-	-391	-0-	31 1	601 2	N	-0-	-0-	
06	960 N	472	-0-	-488	-0-	23 1	449 2	N	-0-	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030		
01	4867 X	4420	-0-	-447	-0-	279 1	4141 2	N	-0-	-0-	
02	4408 X	4085	-0-	-323	-0-	258 1	3827 2	N	-0-	-0-	
03	4402 X	4098	-0-	-304	-0-	262 1	3836 2	N	-0-	-0-	
04	4290 X	3796	-0-	-494	-0-	246 1	3550 2	N	-0-	-0-	
05	4433 X	4217	-0-	-216	-0-	279 1	3938 2	N	-0-	-0-	
06	4290 X	4036	-0-	-254	-0-	288 1	3748 2	N	-0-	-0-	

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118		
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1481 2	32 9	N	29	29	
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2		N	-0-	29	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-	29	
04	1560 N	1029	-0-	-531	-0-	1029 2		N	-0-	29	
05	1488 N	678	-0-	-810	-0-	678 2		N	-0-	29	
06	1530 N	960	-0-	-570	-0-	960 2		N	-0-	29	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-
02	261 N	194	-0-	-67	-0-	194	2	N	-0-	-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2	N	-0-	-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750		
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2	N	-0-	-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-	-0-
04	1680 N	1605	-0-	-75	-0-	1605	2	N	-0-	-0-
05	2170 N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2	N	-0-	-0-
06	2070 N	419	-0-	-1651	-0-	419	2	N	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595		
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	Y	-0-	-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	Y	-0-	-0-
03	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2	Y	-0-	-0-
05	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2	Y	-0-	-0-
06	1440 N	1128	-0-	-312	-0-	1128	2	Y	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069		
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-
*06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258		
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	34	1	311	2	N
02	348 N	309	-0-	-39	-0-	28	1	281	2	N
03	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	2	N
04	330 N	249	-0-	-81	-0-	12	1	237	2	N
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	N

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*07	5115 X	4352	-0-	-763	-0-	486	1	3866	2	-0-
*08	4991 X	4072	-0-	-919	-0-	439	1	3633	2	-0-
*09	4560 X	3877	-0-	-683	-0-	461	1	3416	2	-0-
*10	4464 X	3977	-0-	-487	-0-	449	1	3528	2	-0-
*11	4290 X	3938	-0-	-352	-0-	405	1	3533	2	-0-
*12	4340 X	3674	-0-	-666	-0-	394	1	3280	2	-0-
*01	4061 X	3648	-0-	-413	-0-	403	1	3245	2	-0-
*02	3799 X	3144	-0-	-655	-0-	374	1	2770	2	-0-
*03	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	432	1	3254	2	-0-
*04	3930 X	3522	-0-	-408	-0-	335	1	3187	2	-0-
*05	3689 X	3219	-0-	-470	-0-	344	1	2875	2	-0-
*06	3570 X	3520	-0-	-50	-0-	376	1	3144	2	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
01	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	624	1	3666	2	5
02	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	618	1	3192	2	5
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	594	1	3213	2	5
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	575	1	3000	2	36
05	3503 X	3424	-0-	-79	-0-	541	1	2853	2	12
06	3390 X	2594	-0-	-796	-0-	438	1	2156	2	12

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774		
*01	1860 N	1691	-0-	-169	-0-	187	1	1504	2	-0-
*02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	203	1	1500	2	-0-
*03	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	216	1	1630	2	-0-
*04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	154	1	1470	2	-0-
*05	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	163	1	1366	2	-0-
*06	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	182	1	1522	2	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520		
01	1271 N	1095	-0-	-176	-0-	1095	2		N	-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	2		N	-0-
03	1178 N	924	-0-	-254	-0-	924	2		N	-0-
04	1050 N	606	-0-	-444	-0-	606	2		N	-0-
05	1147 N	520	-0-	-627	-0-	520	2		N	-0-
06	900 N	537	-0-	-363	-0-	537	2		N	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
01	1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567	2		N	-0-
02	1508 N	1404	-0-	-104	-0-	1404	2		N	-0-
03	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2		N	-0-
04	1530 N	1453	-0-	-77	-0-	1453	2		N	-0-
05	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2		N	-0-
06	1470 N	1461	-0-	-9	-0-	1461	2		N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	230337	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7852 - 10588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		110	
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		110	
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		110	
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-		110	
05	713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2	N	-0-		110	
06	690 N	220	-0-	-470	-0-	220	2	N	-0-		110	

DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		10	RRCID ->	231004	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 8940 - 10080	
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	151	1	886	2	N	-0-	
02	1160 N	969	-0-	-191	-0-	157	1	812	2	N	-0-	
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	182	1	982	2	N	-0-	
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	165	1	861	2	N	-0-	
05	1023 N	696	-0-	-327	-0-	111	1	585	2	N	-0-	
06	1140 N	766	-0-	-374	-0-	129	1	637	2	N	-0-	

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	231012	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF. 8176 - 10342	
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2	N	-0-		28	
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-		28	
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2	N	-0-		28	
04	3270 X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2	N	-0-		28	
05	3379 X	2522	-0-	-857	-0-	2522	2	N	-0-		28	
06	3270 X	2572	-0-	-698	-0-	2572	2	N	-0-		28	

GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	231255	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF. 10466 - 11726	
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	2	N	-0-	
02	203 N	173	-0-	-30	-0-	18	1	155	2	N	-0-	
03	279 N	130	-0-	-149	-0-	13	1	117	2	N	-0-	
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-	
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-	
*06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	375	2	N	-0-	

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	232413	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11151	PERF. 8930 - 9120	
01	2232 N	2119	-0-	-113	-0-	2119	2	N	-0-		16	
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-		16	
03	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2	N	-0-		16	
04	2040 N	1889	-0-	-151	-0-	1889	2	N	-0-		16	
05	2232 N	1918	-0-	-314	-0-	1918	2	N	-0-		16	
06	2040 N	1963	-0-	-77	-0-	1963	2	N	-0-		16	

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	232941	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 9754 - 9784	
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		-0-	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		-0-	
03	868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2	N	-0-		-0-	
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	730	2	N	-0-		-0-	
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2	N	-0-		-0-	
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	2	N	-0-		-0-	

LAS AVISPAS		WELL #:		3	RRCID ->	233175	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9710 - 9730	
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2	N	-0-		-0-	
02	1044 N	989	-0-	-55	-0-	989	2	N	-0-		-0-	
03	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1082	2	N	-0-		-0-	
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-	
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-	
06	1050 N	1048	-0-	-2	-0-	1048	2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474								
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
04	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
05	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184								
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					25
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					25
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					25
04	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					25
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					25
*06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					25

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880								
01	4557 X	4549	-0-	-8	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
02	4263 X	4219	-0-	-44	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
03	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
04	4470 X	4276	-0-	-194	-0-	4276	2			Y	-0-					-0-
05	4619 X	4366	-0-	-253	-0-	4366	2			Y	-0-					-0-
*06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236364		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140								
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	190	1	2820	2	Y	-0-	-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	203	1	3005	2	Y	-0-	-0-
03	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	205	1	3008	2	Y	-0-	-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	209	1	3011	2	Y	-0-	-0-
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	215	1	3031	2	Y	-0-	-0-
*06	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	222	1	2877	2	Y	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554				
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-	-0-	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	703	-0-	-134	-0-	703	2		N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-	-0-	-0-
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	414	2		N	-0-	-0-	-0-
06	690 N	598	-0-	-92	-0-	598	2		N	-0-	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540				
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	290	1	2432	2	N	-0-	-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	277	1	2316	2	N	-0-	-0-
03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	187	1	1720	2	N	-0-	-0-
04	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	197	1	1697	2	N	-0-	-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	252	1	2202	2	N	-0-	-0-
*06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	301	1	2551	2	N	-0-	-0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816				
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	N	-0-	23
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	54	1	543	2	N	-0-	23
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-	23
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-	23
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-	23
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	2	N	-0-	23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096				
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-	10
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-	10
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-	10
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-	10
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-	-0-	10
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	-0-	10

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SALINAS G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	239664	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9954 - 10024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6417 X	6015	-0-	-402	-0-	6015	2	Y	-0-			-0-
02		6003 X	5591	-0-	-412	-0-	5591	2	Y	-0-			-0-
03		6169 X	5901	-0-	-268	-0-	5901	2	Y	-0-			-0-
04		5970 X	5823	-0-	-147	-0-	5823	2	Y	-0-			-0-
05		6169 X	6086	-0-	-83	-0-	6086	2	Y	-0-			-0-
06		5820 X	5696	-0-	-124	-0-	5696	2	Y	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		1	RRCID ->	239681	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9900 - 11170	
01		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2	N	-0-			4
02		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2	N	-0-			4
03		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2	N	-0-			4
04		8580 X	8106	-0-	-474	-0-	8106	2	N	-0-			4
05		8866 X	7879	-0-	-987	-0-	7879	2	N	-0-			4
06		8580 X	8105	-0-	-475	-0-	8105	2	N	-0-			4

SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9842 - 9900	
01		4619 X	4228	-0-	-391	-0-	4228	2	Y	-0-			-0-
02		4147 X	3942	-0-	-205	-0-	3942	2	Y	-0-			-0-
03		4464 X	4068	-0-	-396	-0-	4068	2	Y	-0-			-0-
04		4320 X	4013	-0-	-307	-0-	4013	2	Y	-0-			-0-
05		4464 X	4166	-0-	-298	-0-	4166	2	Y	-0-			-0-
06		4080 X	3242	-0-	-838	-0-	3242	2	Y	-0-			-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8980 - 10542	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 9953	
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			2
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	Y	-0-			2
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-			2
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-	2	1	-0-
05		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2	Y	-0-			-0-
*06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180	
01		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
02		2059 N	1966	-0-	-93	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
03		2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087	2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1754	-0-	-256	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
05		2108 N	1863	-0-	-245	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651	
01		3875 X	3481	-0-	-394	-0-	3473	2	8	9	Y	7	19
02		3538 X	3508	-0-	-30	-0-	3504	2	4	9	Y	4	23
03		3782 X	3770	-0-	-12	-0-	3762	2	8	9	Y	7	30
04		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	2	3	9	Y	3	14
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	2	6	9	Y	5	19
06		3330 X	3297	-0-	-33	-0-	3286	2	11	9	Y	10	29

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 242040		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-		8798 2		N	-0-	-0-	
02	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-		8007 2		N	-0-	-0-	
03	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-		8362 2		N	-0-	-0-	
04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-		7897 2		N	-0-	-0-	
05	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-		7935 2		N	-0-	-0-	
*06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-		7617 2		N	-0-	-0-	

SINGER B		WELL #: 5		RRCID -> 242570		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192		
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 2	N	-0-	-0-
02	174 N	7	-0-	-167	-0-		1 1	6 2	N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-		2 1	46 2	N	-0-	-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-	-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-	-0-

SNAVELY GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242842		COMPL. DATE 11/04/2008			TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114		
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-		4036 2		N	-0-	5
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-		3706 2		N	-0-	5
03	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-		3919 2		N	-0-	5
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		3367 2		N	-0-	5
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		4091 2		N	-0-	5
*06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-		3510 2		N	-0-	5

VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 243083		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116		
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860 2		N	-0-	-0-
02	609 N	240	-0-	-369	-0-		240 2		N	-0-	-0-
03	651 N	195	-0-	-456	-0-		195 2		N	-0-	-0-
04	630 N	433	-0-	-197	-0-		433 2		N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341 2		N	-0-	-0-
*06	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243413		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190		
01	9579 X	9226	-0-	-353	-0-		907 1	8319 2	N	-0-	8
02	8961 X	8890	-0-	-71	-0-		799 1	8091 2	N	-0-	8
03	9579 X	8936	-0-	-643	-0-		406 1	8530 2	N	-0-	8
04	9270 X	8890	-0-	-380	-0-		416 1	8474 2	N	-0-	8
05	9517 X	8991	-0-	-526	-0-		438 1	8553 2	N	-0-	8
06	9210 X	8893	-0-	-317	-0-		433 1	8460 2	N	-0-	8

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 4		RRCID -> 243450		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226		
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		1844 2		N	-0-	-0-
02	1711 N	1622	-0-	-89	-0-		1622 2		N	-0-	-0-
03	1829 N	1625	-0-	-204	-0-		1625 2		N	-0-	-0-
04	1770 N	1323	-0-	-447	-0-		1323 2		N	-0-	-0-
05	1736 N	1397	-0-	-339	-0-		1397 2		N	-0-	-0-
06	1560 N	1428	-0-	-132	-0-		1428 2		N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 10		RRCID -> 244670		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536		
01	3844 X	3424	-0-	-420	-0-		3416 2	8 9	Y	7	21
02	3277 X	3183	-0-	-94	-0-		3180 2	3 9	Y	3	24
03	3720 X	2946	-0-	-774	-0-		2939 2	7 9	Y	6	30
04	3600 X	3063	-0-	-537	-0-		3060 2	3 9	Y	3	16
05	3720 X	3138	-0-	-582	-0-		3134 2	4 9	Y	4	20
06	3300 X	2453	-0-	-847	-0-		2444 2	9 9	Y	8	28

17 1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VASQUEZ, ROMEO J. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 244694		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	297	1	2727	2	N	-0-	125
02	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	258	1	2612	2	N	-0-	125
03	2914 X	2906	-0-	-8	-0-	132	1	2774	2	N	-0-	125
04	2820 X	2757	-0-	-63	-0-	129	1	2628	2	N	-0-	125
05	2914 X	2844	-0-	-70	-0-	139	1	2705	2	N	-0-	125
06	2820 X	2794	-0-	-26	-0-	136	1	2658	2	N	-0-	125

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750				
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-	-0-
04	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-	-0-
05	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-	-0-
06	1260 N	963	-0-	-297	-0-	963	2			N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571				
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-	19
02	464 N	452	-0-	-12	-0-	452	2			N	-0-	19
03	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-	19
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-	19
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-	19
06	480 N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-	19

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852				
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	3
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-	3
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	3
04	1440 N	1221	-0-	-219	-0-	1209	2	12	9	N	11	14
05	1488 N	278	-0-	-1210	-0-	278	2			N	-0-	14
06	1230 N	41	-0-	-1189	-0-	41	2			N	-0-	14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916				
01	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	2			N	-0-	4
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-	4
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-	4
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-	4
05	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156	2			N	-0-	4
06	2160 N	2083	-0-	-77	-0-	2083	2			N	-0-	4

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944				
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	118	1	1083	2	N	-0-	-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	92	1	936	2	N	-0-	-0-
03	1023 N	963	-0-	-60	-0-	44	1	919	2	N	-0-	-0-
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	N	-0-	-0-
05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-	-0-
*06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1371	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286				
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	169	1	1545	2	N	-0-	-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	116	1	1178	2	N	-0-	-0-
03	1209 N	848	-0-	-361	-0-	39	1	809	2	N	-0-	-0-
04	1650 N	1055	-0-	-595	-0-	49	1	1006	2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1077	-0-	-318	-0-	52	1	1025	2	N	-0-	-0-
*06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GARZA		WELL #:		3	RRCID ->	247229	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11445	PERF.	9456 - 9472			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720			
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-				2
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				2
03	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-				2
04	1020 N	919	-0-	-101	-0-	919	2			N	-0-				2
05	1085 N	957	-0-	-128	-0-	957	2			N	-0-				2
06	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2			N	-0-				2

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052			
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-				-0-
02	1015 N	1005	-0-	-10	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
03	1302 N	976	-0-	-326	-0-	976	3			N	-0-				-0-
04	1260 N	1092	-0-	-168	-0-	1092	3			N	-0-				-0-
05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3			N	-0-				-0-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-				-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095			
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-				-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-				-0-
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-				-0-
04	2400 N	2081	-0-	-319	-0-	2081	2			Y	-0-				-0-
05	2449 N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			Y	-0-				-0-
06	2370 N	2192	-0-	-178	-0-	2192	2			Y	-0-				-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216			
01	8745 X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-				-0-
02	8990 X	8025	-0-	-965	-0-	8025	3			N	-0-				-0-
03	9610 X	8396	-0-	-1214	-0-	8396	3			N	-0-				-0-
04	9300 X	7791	-0-	-1509	-0-	7791	3			N	-0-				-0-
05	8835 X	8086	-0-	-749	-0-	8086	3			N	-0-				-0-
06	8460 X	8056	-0-	-404	-0-	8056	3			N	-0-				-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208			
01	4991 X	4923	-0-	-68	-0-	311	1	4612	2	N	-0-				-0-
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	271	1	4023	2	N	-0-				-0-
03	4650 X	3938	-0-	-712	-0-	251	1	3687	2	N	-0-				-0-
04	4770 X	3341	-0-	-1429	-0-	217	1	3124	2	N	-0-				-0-
05	4929 X	4038	-0-	-891	-0-	267	1	3771	2	N	-0-				-0-
*06	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	347	1	4505	2	N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1408 N	1408	-0-	-0-	1408 2			N	-0-		-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	1146 2			N	-0-		-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	1497 2			N	-0-		-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	787 2			N	-0-		-0-
05		1605 N	1605	-0-	-0-	1605 2			N	-0-		-0-
*06		858 N	858	-0-	-0-	858 2			N	-0-		-0-

VOLPE, RAUL HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	251795	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	11807	PERF. 9572 - 11620
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3

VILLARREAL				WELL #:	9	RRCID ->	252092	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9332 - 9392
01		1395 N	1246	-0-	-149	78 1	1168 2	Y		-0-		-0-
02		1772 N	1772	-0-	-0-	112 1	1660 2	Y		-0-		-0-
03		2315 N	2315	-0-	-0-	148 1	2167 2	Y		-0-		-0-
04		3000 N	3249	-0-	249	211 1	3038 2	Y		-0-		-0-
05		3100 N	2892	-0-	-208	192 1	2700 2	Y		-0-		-0-
*06		2654 N	2613	-0-	-41	187 1	2426 2	Y		-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU				WELL #:	5	RRCID ->	252103	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7480 - 8986
01		591 N	591	-0-	-0-	591 2			Y	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	56 2			Y	-0-		-0-
03		558 N	76	-0-	-482	76 2			Y	-0-		-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	506 2			Y	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62				Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-		-0-

VILLARREAL				WELL #:	12	RRCID ->	252108	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF. 8660 - 9440
01		3937 X	3426	-0-	-511	215 1	3194 2	N		15		28
						17 9						
02		3654 X	3020	-0-	-634	191 1	2829 2	N		-0-		28
03		3813 X	3165	-0-	-648	202 1	2962 2	N		1		29
						1 9						
04		3600 X	2659	-0-	-941	173 1	2486 2	N		-0-		29
05		3472 X	2791	-0-	-681	185 1	2603 2	N		3		32
						3 9						
06		3330 X	2554	-0-	-776	183 1	2371 2	N		-0-		32

VILLARREAL				WELL #:	7	RRCID ->	252177	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	10992	PERF. 8696 - 9070
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5456 X	5340	-0-	-116	-0-	337	1	5003	2	N	-0-	-0-
02	5104 X	4580	-0-	-524	-0-	289	1	4291	2	N	-0-	-0-
03	5363 X	5358	-0-	-5	-0-	342	1	5016	2	N	-0-	-0-
04	5160 X	4776	-0-	-384	-0-	310	1	4466	2	N	-0-	-0-
05	5332 X	5252	-0-	-80	-0-	348	1	4904	2	N	-0-	-0-
06	5190 X	5056	-0-	-134	-0-	361	1	4695	2	N	-0-	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065				
01	2511 X	1953	-0-	-558	-0-	1953	2			Y	-0-	-0-
02	2349 X	2097	-0-	-252	-0-	2097	2			Y	-0-	-0-
03	2387 X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			Y	-0-	-0-
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-	-0-
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-	-0-
*06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-	-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185				
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			Y	-0-	-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749				
01	10132 X	10132	-0-	-0-	-0-	639	1	9493	2	Y	-0-	-0-
02	8990 X	8760	-0-	-230	-0-	553	1	8207	2	Y	-0-	-0-
03	9610 X	9329	-0-	-281	-0-	596	1	8733	2	Y	-0-	-0-
04	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	684	1	9859	2	Y	-0-	-0-
05	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	693	1	9769	2	Y	-0-	-0-
*06	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-	684	1	8888	2	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294				
01	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	188	1	2636	3	N	4	18 1 14
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	164	1	2280	3	N	6	20
03	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	164	1	2204	3	N	1	21
04	2670 N	1996	-0-	-674	-0-	140	1	1853	3	N	3	17 1 7
05	2635 N	2455	-0-	-180	-0-	173	1	2276	3	N	5	12
06	2280 N	2113	-0-	-167	-0-	161	1	1946	3	N	5	17

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9517 X	9038	-0-	-479	-0-	570 1	8468 2	Y	-0-			-0-
02	9280 X	8350	-0-	-930	-0-	528 1	7822 2	Y	-0-			-0-
03	9920 X	8008	-0-	-1912	-0-	511 1	7497 2	Y	-0-			-0-
04	7830 X	5909	-0-	-1921	-0-	384 1	5525 2	Y	-0-			-0-
05	8091 X	5244	-0-	-2847	-0-	347 1	4897 2	Y	-0-			-0-
06	7830 X	4059	-0-	-3771	-0-	290 1	3769 2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689				
01	30752 X	28340	-0-	-2412	-0-	1788 1	26552 2	Y	-0-			-0-
02	28275 X	26800	-0-	-1475	-0-	1693 1	25107 2	Y	-0-			-0-
03	30163 X	29028	-0-	-1135	-0-	1853 1	27175 2	Y	-0-			-0-
04	27630 X	26769	-0-	-861	-0-	1738 1	25031 2	Y	-0-			-0-
05	28551 X	26958	-0-	-1593	-0-	1786 1	25172 2	Y	-0-			-0-
06	27630 X	24023	-0-	-3607	-0-	1717 1	22306 2	Y	-0-			-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 15		RRCID -> 261691		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126				
01	1829 N	1319	-0-	-510	-0-	83 1	1236 2	N	-0-			-0-
02	1595 N	1358	-0-	-237	-0-	86 1	1272 2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1379	-0-	-233	-0-	88 1	1291 2	N	-0-			-0-
*04	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	75 1	1082 2	N	-0-			-0-
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	111 1	1565 2	N	-0-			-0-
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	97 1	1264 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 14		RRCID -> 261878		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802				
01	6355 X	5828	-0-	-527	-0-	368 1	5460 2	N	-0-			-0-
02	5829 X	5345	-0-	-484	-0-	338 1	5007 2	N	-0-			-0-
03	6014 X	5457	-0-	-557	-0-	348 1	5109 2	N	-0-			-0-
*04	5820 X	5022	-0-	-798	-0-	326 1	4696 2	N	-0-			-0-
*05	6014 X	5823	-0-	-191	-0-	386 1	5437 2	N	-0-			-0-
06	5640 X	5488	-0-	-152	-0-	392 1	5096 2	N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 13R		RRCID -> 266122		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896				
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	101 1	1495 2	N	-0-			-0-
02	1508 N	1475	-0-	-33	-0-	93 1	1382 2	N	-0-			-0-
*03	1612 N	1559	-0-	-53	-0-	100 1	1459 2	N	-0-			-0-
*04	1680 N	1508	-0-	-172	-0-	98 1	1410 2	N	-0-			-0-
*05	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	118 1	1661 2	N	-0-			-0-
*06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	126 1	1637 2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	266552	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8320 - 9778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6696 X	6037	-0-	-659	-0-	379 1	5636 2		N	20			164
02	6264 X	5954	-0-	-310	-0-	22 9							164
03	6696 X	5869	-0-	-827	-0-	376 1	5578 2		N	-0-			164
04	6180 X	5482	-0-	-698	-0-	375 1	5494 2		N	-0-			164
05	6355 X	6089	-0-	-266	-0-	356 1	5126 2		N	-0-			164
06	6150 X	5762	-0-	-388	-0-	403 1	5686 2		N	-0-			164
						412 1	5350 2		N	-0-			164
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530	
01	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	243 1	8022 2		N	-0-			162
02	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	261 1	11596 2		N	-0-			162
03	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	245 1	8863 2		N	-0-			162
04	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	216 1	6226 2		N	-0-			162
05	8277 X	6282	-0-	-1995	-0-	219 1	6063 2		N	-0-			162
06	9750 X	NO RPT	-0-	-9750	-0-				N	NO RPT			162
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006	
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	87 1	2879 2		N	-0-			-0-
02	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	58 1	2555 2		N	-0-			-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	85 1	3068 2		N	-0-			-0-
04	2460 X	2418	-0-	-42	-0-	81 1	2337 2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2553	-0-	-423	-0-	89 1	2464 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT			-0-
MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	319 1	6076 2		N	-0-			24
02	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	301 1	7195 2		N	-0-			24
03	6386 X	4974	-0-	-1412	-0-	282 1	4692 2		N	-0-			24
04	6180 X	4385	-0-	-1795	-0-	295 1	4090 2		N	-0-			24
05	6386 X	6008	-0-	-378	-0-	288 1	5720 2		N	-0-			24
06	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-				N	NO RPT			24
ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9 1	225 2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	22 1	372 2		N	-0-			-0-
04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	22 1	303 2		N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1798 X	1786	-0-	-12	-0-	79 1	1707 2	N	-0-		-0-	
02		1479 X	1285	-0-	-194	-0-	62 1	1223 2	N	-0-		-0-	
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	143 1	3116 2	N	-0-		-0-	
04		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	159 1	3780 2	N	-0-		-0-	
05		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	163 1	3954 2	N	-0-		-0-	
*06		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	176 1	4291 2	N	-0-		-0-	

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277									
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		249	

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		214	

URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7511 - 7716	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17	

THE MEDUSA COMPANY				851528									
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428	
01		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	477 1	4556 2	N	-0-		-0-	
02		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	469 1	4189 2	N	-0-		-0-	
03		4898 X	4869	-0-	-29	-0-	487 1	4382 2	N	-0-		-0-	
04		4860 X	4493	-0-	-367	-0-	466 1	4027 2	N	-0-		-0-	
05		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	504 1	4554 2	N	-0-		-0-	
06		4860 X	4670	-0-	-190	-0-	443 1	4227 2	N	-0-		-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
VELENO RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 202932		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	303 1	2891 2	N	-0-		-0-
02	3335 X	3101	-0-	-234	-0-	312 1	2789 2	N	-0-		-0-
03	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	316 1	2840 2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2635	-0-	-575	-0-	273 1	2362 2	N	-0-		-0-
05	3317 X	2912	-0-	-405	-0-	290 1	2622 2	N	-0-		-0-
*06	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	349 1	3326 2	N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 203851		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775			
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	59 1	565 2	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	59 1	524 2	N	-0-		-0-
03	620 N	599	-0-	-21	-0-	60 1	539 2	N	-0-		-0-
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	59 1	511 2	N	-0-		-0-
05	620 N	593	-0-	-27	-0-	59 1	534 2	N	-0-		-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	55 1	523 2	N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 205381		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831			
01	1891 N	1890	-0-	-1	-0-	179 1	1711 2	N	-0-		-0-
02	1827 N	1702	-0-	-125	-0-	171 1	1531 2	N	-0-		-0-
03	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	177 1	1591 2	N	-0-		-0-
04	1830 N	1677	-0-	-153	-0-	174 1	1503 2	N	-0-		-0-
05	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	177 1	1599 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	157 1	1498 2	N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207276		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010			
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	276 1	2639 2	N	-0-		-0-
02	2697 X	2165	-0-	-532	-0-	218 1	1947 2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2277	-0-	-730	-0-	228 1	2049 2	N	-0-		-0-
04	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	291 1	2515 2	N	-0-		-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	257 1	2325 2	N	-0-		-0-
*06	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	255 1	2433 2	N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 212813		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722			
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	516 1	4922 2	N	-0-		-0-
02	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	500 1	4464 2	N	-0-		-0-
03	5580 X	5398	-0-	-182	-0-	540 1	4858 2	N	-0-		-0-
04	5400 X	5045	-0-	-355	-0-	523 1	4522 2	N	-0-		-0-
05	5580 X	5262	-0-	-318	-0-	525 1	4737 2	N	-0-		-0-
06	5250 X	5049	-0-	-201	-0-	479 1	4570 2	N	-0-		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213830		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898			
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	213 1	2032 2	N	-0-		-0-
02	2175 N	2090	-0-	-85	-0-	210 1	1880 2	N	-0-		-0-
03	2294 N	2263	-0-	-31	-0-	226 1	2037 2	N	-0-		-0-
04	2160 N	2119	-0-	-41	-0-	220 1	1899 2	N	-0-		-0-
05	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	217 1	1958 2	N	-0-		-0-
06	2190 N	2058	-0-	-132	-0-	195 1	1863 2	N	-0-		-0-

VELENO RANCH		WELL #: 1ST		RRCID -> 224693		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154			
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	78 1	741 2	N	-0-		-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	81 1	725 2	N	-0-		-0-
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	89 1	797 2	N	-0-		-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	81 1	704 2	N	-0-		-0-
05	868 N	815	-0-	-53	-0-	81 1	734 2	N	-0-		-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	76 1	720 2	N	-0-		-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A)		29801 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534									
VILLARREAL, R.		WELL #:	2	RRCID ->	163455	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2874 - 2941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (WILCOX 7900)		29801 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MIDWEST OPERATING, LLC		566530									
VILLARREAL, EDUARDO		WELL #:		RRCID ->	062047	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		76
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2014											

FALCON (QUEEN CITY)		30079 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FALCON		WELL #:	1	RRCID ->	265120	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9848 - 9973			
01	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4407	2	85	9	Y	77	91	1	79
02	DLQ G-10	5997	-0-	5997	5997	5923	2	74	9	Y	67	92	1	54
03	12678 X	6681	-0-	-5997	-0-	6552	2	129	9	Y	117			171
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5162	2	125	9	Y	114	151	1	134
05	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	1118	1	6836	2	Y	113	145	1	102
*06	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	124	9							
						7731	2	105	9	Y	95	150	1	47

FALCON		WELL #:		2		RRCID ->		267444		COMPL. DATE		01/18/2013		TOTAL DEPTH		10150		PERF.		9851 - 10026	
01	2418 X	1629	-0-	-789	-0-	1545	2	84	9	Y	76	91	1	136							
02	DLQ G-10	1977	-0-	1977	1977	1902	2	75	9	Y	68	92	1	112							
03	3983 X	2006	-0-	-1977	-0-	1978	2	28	9	Y	25			137							
04	2160 X	1886	-0-	-274	-0-	1860	2	26	9	Y	24	32	1	129							
05	2232 X	1241	-0-	-991	-0-	171	1	1044	2	Y	24	31	1	122							
						26	9														
06	2040 X	1606	-0-	-434	-0-	1584	2	22	9	Y	20	32	1	110							

FALCON LAKE, E.		30084 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
DOLEN		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.)													30084 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BLACKBEARD OPERATING, LLC													073056						
DOLEN													WELL #: 1	RRCID -> 229335	COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 14681	PERF.12532	- 14180
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

VELA-LOPENO													WELL #: 1	RRCID -> 229351	COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 13200	PERF. 1227	- 12314
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

HILCORP ENERGY COMPANY													386310						
ERM													WELL #: 1	RRCID -> 221572	COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13500	PERF.13085	- 13105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

GUERRA													WELL #: 1	RRCID -> 225601	COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800	PERF.11561	- 12608
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-		-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	N	-0-		-0-					
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-		-0-					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

MORALES GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 231974	COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 13450	PERF.11678	- 12866
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	-0-	50	1	132	3	N	-0-		-0-					
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	84	3	N	-0-		-0-					
03	403 N	86	-0-	-317	-0-	-0-	28	1	58	3	N	-0-		-0-					
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	211	3	N	-0-		-0-					
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	105	3	N	-0-		-0-					
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	295	3	N	-0-		-0-					

VISION OIL AND GAS LLC													886198						
SALINAS													WELL #: 1A	RRCID -> 214655	COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 16737	PERF.12552	- 16590
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-					

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
 SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					150

WAGNER OIL COMPANY 891175
 WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

01	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	6613	2	N	-0-					-0-
02	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	5860	2	N	-0-					-0-
03	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	6391	2	N	-0-					-0-
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	6087	2	N	-0-					-0-
*05	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	6475	2	N	-0-					-0-
*06	6754 X	6754	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	6367	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

01	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	9029	2	N	-0-					-0-
02	9232 X	9232	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	8720	2	N	-0-					-0-
03	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	9268	2	N	-0-					-0-
04	9240 X	8635	-0-	-605	-0-	-0-	479	1	8156	2	N	-0-					-0-
05	9858 X	9368	-0-	-490	-0-	-0-	499	1	8869	2	N	-0-					-0-
06	9540 X	8317	-0-	-1223	-0-	-0-	476	1	7841	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

01	2790 N	2257	-0-	-533	-0-	-0-	123	1	2134	2	N	-0-					-0-
02	2523 N	2059	-0-	-464	-0-	-0-	114	1	1945	2	N	-0-					-0-
03	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	-0-	109	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2232	2	N	-0-					-0-
*05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	2485	2	N	-0-					-0-
*06	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	2419	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

01	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-					-0-
02	1421 N	1306	-0-	-115	-0-	-0-	72	1	1234	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	-0-	70	1	1291	2	N	-0-					-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1351	2	N	-0-					-0-
*05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1454	2	N	-0-					-0-
*06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17)			30084 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
VELA-LOPENO			WELL #: 1		RRCID -> 229365		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11402 - 11432			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-		

VISION OIL AND GAS LLC			886198											
STATE OF TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 245796		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13945		PERF.11422 - 11531			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	39		

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300)			30084 759		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MORALES			WELL #: 1		RRCID -> 209126		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.13047 - 13			
01		2418 X	2251	-0-	-167		-0-	620	1	1631	3	N	-0-	
02		2581 X	2581	-0-	-0-		-0-	773	1	1808	3	N	-0-	
03		2542 X	1962	-0-	-580		-0-	643	1	1319	3	N	-0-	
04		2248 N	2248	-0-	-0-		-0-	680	1	1568	3	N	-0-	
05		2759 N	1825	-0-	-934		-0-	560	1	1265	3	N	-0-	
*06		3000 N	3069	-0-	69		-0-	69	840	1	2229	3	N	-0-

MORALES, ROSALVA DIANA			WELL #: 1		RRCID -> 216713		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11504 - 13586			
01		383 N	383	-0-	-0-		-0-	106	1	277	3	N	-0-	
02		348 N	339	-0-	-9		-0-	102	1	237	3	N	-0-	
03		434 N	343	-0-	-91		-0-	112	1	231	3	N	-0-	
04		360 N	338	-0-	-22		-0-	103	1	235	3	N	-0-	
05		372 N	310	-0-	-62		-0-	95	1	215	3	N	-0-	
*06		371 N	371	-0-	-0-		-0-	102	1	269	3	N	-0-	

HINOJOSA			WELL #: 1		RRCID -> 216959		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 13979		PERF.12073 - 12488			
01		6301 X	6301	-0-	-0-		-0-	1737	1	4564	3	N	-0-	
02		5670 X	5670	-0-	-0-		-0-	1700	1	3970	3	N	-0-	
03		6040 X	6040	-0-	-0-		-0-	1980	1	4060	3	N	-0-	
04		6033 X	6033	-0-	-0-		-0-	1825	1	4208	3	N	-0-	
05		5327 X	5327	-0-	-0-		-0-	1635	1	3692	3	N	-0-	
*06		5690 X	5690	-0-	-0-		-0-	1557	1	4133	3	N	-0-	

JURASSIC EXPLORATION, INC.			448231											
WORLEY, R.J. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 146099		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 18520		PERF.12294 - 12322			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400)		30086 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
AGUA LIBRE MIDSTREAM LLC		008742									
ZAPATA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 263430		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL GATO SWD INC.		247705									
ZAPATA SWD		WELL #: 2		RRCID -> 261581		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOW-END OIL LLC		510360									
GONZALEZ, GRACIELA		WELL #: 1		RRCID -> 211445		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250)		30090 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
WRIGHT, W. P.		WELL #: 3		RRCID -> 198134		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432			
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		43
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123 3	N	-0-		43
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		43
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		43
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		43
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72 3	N	-0-		43

RUSSEL N.L.		WELL #: 1		RRCID -> 211229		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298			
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107									
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		85
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	272 3	N	-0-		85
03	310 N	141	-0-	-169	-0-	141 3	N	-0-		85
04	300 N	105	-0-	-195	-0-	105 3	N	-0-		85
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		85
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107								
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114		
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-		127
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	123 3	N	-0-		127
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		127
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3	N	-0-		127
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		127
06	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 3	N	-0-		127

RUSSEL		WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 225321		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134		
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1223 3	44 9	N	40	66
02	1276 N	1089	-0-	-187	-0-	1047 3	42 9	N	38	104
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1125 3	66 9	N	60	164
04	1230 N	898	-0-	-332	-0-	885 3	13 9	N	12	176
05	1178 N	1046	-0-	-132	-0-	1025 3	21 9	N	19	195
06	1140 N	537	-0-	-603	-0-	528 3	9 9	N	8	203

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			154
02	696 N	576	-0-	-120	-0-	576 3		N	-0-			154
03	651 N	599	-0-	-52	-0-	599 3		N	-0-			154
04	660 N	444	-0-	-216	-0-	444 3		N	-0-			154
05	620 N	507	-0-	-113	-0-	507 3		N	-0-			154
06	570 N	264	-0-	-306	-0-	264 3		N	-0-			154

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

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

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3		N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		30148 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BXP OPERATING, LLC		042191														
LOS MESQUITES		WELL #: 1		RRCID -> 242843		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOS MESQUITES		WELL #: 2		RRCID -> 246147		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193								
01	15190 X	14448	-0-	-742	-0-	403	1	14045	2	N	-0-					-0-
02	14210 X	13093	-0-	-1117	-0-	505	1	12588	2	N	-0-					-0-
03	14787 X	14144	-0-	-643	-0-	1074	1	13070	2	N	-0-					-0-
04	14040 X	13620	-0-	-420	-0-	855	1	12765	2	N	-0-					-0-
05	14446 X	13897	-0-	-549	-0-	892	1	13005	2	N	-0-					-0-
06	13980 X	13651	-0-	-329	-0-	948	1	12703	2	N	-0-					-0-
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		RRCID -> 241978		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926								
DEGARZA		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEGARZA		WELL #: 2		RRCID -> 244043		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEGARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247852		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		RRCID -> 096891		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820								
LEYENDECKER, G. L.		WELL #: 1R														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895																	
MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123																	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908																	
01	279	X	116	-0-	-163	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							35	4									
02	174	X	141	-0-	-33	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
							26	4									
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
							113	4									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-					-0-
							122	4									
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895													
HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	29802 X	29802	-0-	-0-	-0-	1826	1	18980	2	N	-0-		-0-
						8996	4						
02	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	1665	1	20977	2	N	-0-		-0-
						5128	4						
03	32395 X	28606	-0-	-3789	-0-	1843	1	17889	2	N	-0-		-0-
						8874	4						
04	31350 X	26390	-0-	-4960	-0-	1618	1	15119	2	N	-0-		-0-
						9653	4						
05	30194 X	19936	-0-	-10258	-0-	1129	1	9632	2	N	-0-		-0-
						9175	4						
06	28830 X	25979	-0-	-2851	-0-	1585	1	14689	2	N	-0-		-0-
						9705	4						
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600													
01	3689 X	240	-0-	-3449	-0-	14	1	154	2	N	-0-		-0-
						72	4						
02	2581 X	18	-0-	-2563	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
						3	4						
03	3348 X	61	-0-	-3287	-0-	4	1	38	2	N	-0-		-0-
						19	4						
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		-0-
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-
ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316													
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	30	2	N	-0-		-0-
						14	4						
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-		-0-
						14	4						
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	N	-0-		-0-
						69	4						
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
						23	4						
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895													
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521													
01	65463 X	65463	-0-	-0-	-0-	4011	1	41692	2	N	-0-		-0-
						19760	4						
02	63872 X	63872	-0-	-0-	-0-	3830	1	48248	2	N	-0-		-0-
						11794	4						
03	62341 X	59915	-0-	-2426	-0-	3860	1	37468	2	N	-0-		-0-
						18587	4						
04	63360 X	56029	-0-	-7331	-0-	3434	1	32100	2	N	-0-		-0-
						20495	4						
05	65472 X	53867	-0-	-11605	-0-	3050	1	26026	2	N	-0-		-0-
						24791	4						
06	63360 X	61621	-0-	-1739	-0-	3758	1	34842	2	N	-0-		-0-
						23021	4						

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895													
G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2509	-0-	-622	-0-	146	1	1606	2	N	-0-		-0-
						757	4						
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	136	1	1798	2	N	-0-		-0-
						438	4						
03	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	165	1	1535	2	N	-0-		-0-
						764	4						
04	2520 X	2273	-0-	-247	-0-	136	1	1305	2	N	-0-		-0-
						832	4						
05	2604 X	261	-0-	-2343	-0-	19	1	122	2	N	-0-		-0-
						120	4						
*06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	266	1	2139	2	N	-0-		-0-
						1434	4						
TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360													
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	699	2	N	-0-		-0-
						330	4						
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	39	1	520	2	N	-0-		-0-
						127	4						
03	1085 N	246	-0-	-839	-0-	16	1	154	2	N	-0-		-0-
						76	4						
04	1050 N	561	-0-	-489	-0-	34	1	322	2	N	-0-		-0-
						205	4						
05	744 N	133	-0-	-611	-0-	10	1	62	2	N	-0-		-0-
						61	4						
06	240 N	114	-0-	-126	-0-	8	1	64	2	N	-0-		-0-
						42	4						
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145													
01	19824 X	19824	-0-	-0-	-0-	1151	1	12689	2	N	-0-		-0-
						5984	4						
02	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1029	1	13611	2	N	-0-		-0-
						3316	4						
03	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	1231	1	11457	2	N	-0-		-0-
						5706	4						
04	18870 X	16315	-0-	-2555	-0-	978	1	9369	2	N	-0-		-0-
						5968	4						
05	19499 X	13045	-0-	-6454	-0-	974	1	6067	2	N	-0-		-0-
						6004	4						
06	18870 X	14935	-0-	-3935	-0-	1032	1	8323	2	N	-0-		-0-
						5580	4						

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895														
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-			-0-
						18	4							
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
						12	4							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496														
01	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	135	1	1494	2	N	-0-			-0-
						704	4							
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	119	1	1577	2	N	-0-			-0-
						384	4							
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	145	1	1353	2	N	-0-			-0-
						674	4							
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	116	1	1112	2	N	-0-			-0-
						708	4							
05	806 N	350	-0-	-456	-0-	26	1	163	2	N	-0-			-0-
						161	4							
06	780 N	202	-0-	-578	-0-	14	1	113	2	N	-0-			-0-
						75	4							

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885														
01	47701 X	47701	-0-	-0-	-0-	2770	1	30533	2	N	-0-			-0-
						14398	4							
02	42763 X	42763	-0-	-0-	-0-	2451	1	32416	2	N	-0-			-0-
						7896	4							
03	40920 X	22418	-0-	-18502	-0-	1500	1	13963	2	N	-0-			-0-
						6955	4							
04	46170 X	33161	-0-	-13009	-0-	1988	1	19043	2	N	-0-			-0-
						12130	4							
05	47709 X	14036	-0-	-33673	-0-	1048	1	6528	2	N	-0-			-0-
						6460	4							
06	46170 X	41514	-0-	-4656	-0-	2870	1	23135	2	N	-0-			-0-
						15509	4							

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895															
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806										COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	15470 - 15574
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197										COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.	16388 - 16474
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291										COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.	15680 - 16104
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-	-0-		
							77	4							
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	-0-		
							40	4							
03		248 N	215	-0-	-33	-0-	14	1	134	2	N	-0-	-0-		
							67	4							
04		240 N	204	-0-	-36	-0-	12	1	117	2	N	-0-	-0-		
							75	4							
05		217 N	23	-0-	-194	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-		
							10	4							
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-		
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529										COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	14590	PERF.	12346 - 12366
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-		
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	-0-		
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	122	2	N	-0-	-0-		
							61	4							
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	135	2	N	-0-	-0-		
							86	4							
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-		
							1	4							
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-		
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324										COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	16264	PERF.	15386 - 15634
01		56947 X	47124	-0-	-9823	-0-	2887	1	30013	2	N	-0-	-0-		
							14224	4							
02		42676 X	42676	-0-	-0-	-0-	2559	1	32237	2	N	-0-	-0-		
							7880	4							
03		51739 X	44819	-0-	-6920	-0-	2887	1	28028	2	N	-0-	-0-		
							13904	4							
04		46260 X	41464	-0-	-4796	-0-	2542	1	23755	2	N	-0-	-0-		
							15167	4							
05		47802 X	18414	-0-	-29388	-0-	1043	1	8896	2	N	-0-	-0-		
							8475	4							
06		45600 X	38971	-0-	-6629	-0-	2377	1	22035	2	N	-0-	-0-		
							14559	4							

FANDANGO (WILCOX Q)				30148 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
ROCKDALE ENERGY, LLC				722895									
HINOJOSA, G. G.				WELL #: 14	RRCID -> 158365	COMPL. DATE 01/01/1996	TOTAL DEPTH 17375	PERF.10710	- 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-			-0-
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	112	1	1043	2	N	-0-		-0-
						519	4						
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	282	2	N	-0-		-0-
						179	4						
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-		-0-
						44	4						
06	510 N	116	-0-	-394	-0-	8	1	65	2	N	-0-		-0-
						43	4						
MUZZA, G. P.				WELL #: 9	RRCID -> 242270	COMPL. DATE 05/31/2008	TOTAL DEPTH 14035	PERF.12490	- 12504				
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	N	-0-		-0-
						315	4						
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-		-0-
						168	4						
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	616	2	N	-0-		-0-
						307	4						
04	840 N	684	-0-	-156	-0-	41	1	393	2	N	-0-		-0-
						250	4						
05	868 N	18	-0-	-850	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
						8	4						
06	840 N	8	-0-	-832	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
						3	4						
LEYENDECKER, G. L.				WELL #: 2	RRCID -> 245903	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 18050	PERF.11436	- 11454				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		-0-
						11	4						
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-		-0-
						14	4						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
FARMERS LIFE (1780)				30258 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #: 8	RRCID -> 194026	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 1774	- 1782				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FARMERS LIFE (2050)				30258 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613									
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD				WELL #: 1	RRCID -> 112447	COMPL. DATE 04/17/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4050	- 4110				
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FAUSTO (LOBO)		30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904						
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	N	5	7	1	38
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	99	1	936	2	N	5	7	1	36
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	127	1	1201	2	N	8	7	1	37
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	5	7	1	35
05	1023 N	542	-0-	-481	-0-	59	1	477	2	N	5			40
06	990 N	516	-0-	-474	-0-	53	1	459	2	N	4	6	1	38

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868						
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01	279 N	211	-0-	-68	-0-	22	1	183	2	N	5	7	1	4
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	14	1	131	2	N	5	6	1	3
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	20	1	187	2	N	4	5	1	2
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	5	5	1	2
05	155 N	88	-0-	-67	-0-	9	1	76	2	N	3			5
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	N	5	5	1	5

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137886		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MAYERS GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 149170		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
MAYERS GAS UNIT NO. 4		WELL #:		4	RRCID ->	151407	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	9638	PERF. 9010 - 9050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151638	COMPL. DATE	10/13/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8682 - 8928				
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-				-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-

SANTOS		WELL #:		2 T	RRCID ->	151653	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8916 - 9096				
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-				-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-				-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-				-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-				-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-				-0-

SANTOS		WELL #:		3-T	RRCID ->	152469	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8852 - 9467				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FAUSTO		WELL #:		3	RRCID ->	155501	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8560 - 8692				
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	N	-0-				-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	2	N	-0-				-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62	1	588	2	N	-0-				-0-
04	600 N	577	-0-	-23	-0-	59	1	518	2	N	-0-				-0-
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	59	1	476	2	N	-0-				-0-
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	53	1	459	2	N	-0-				-0-

MAYERS		WELL #:		6	RRCID ->	170760	COMPL. DATE	08/30/1998	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8078 - 8090				
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	2	N	-0-				-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-				-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-				-0-
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	2	N	-0-				-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-				-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-				-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	327	2	N	3	5	1	45
						3	9							
02	406 N	271	-0-	-135	-0-	26	1	242	2	N	3	4	1	44
						3	9							
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	28	1	265	2	N	6	5	1	45
						7	9							
04	360 N	242	-0-	-118	-0-	25	1	215	2	N	2	4	1	43
						2	9							
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	20	1	162	2	N	3			46
						3	9							
*06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	521	2	N	4	4	1	46
						4	9							

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168														
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	59	1	483	2	N	-0-			86
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	494	2	N	-0-			86
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	502	2	N	-0-			86
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	N	-0-			86
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	55	1	441	2	N	-0-			86
06	540 N	430	-0-	-110	-0-	44	1	386	2	N	-0-			86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254														
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	207	1	1701	2	Y	5	7	1	37
						6	9							
02	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	182	1	1718	2	Y	6	7	1	36
						7	9							
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	181	1	1706	2	Y	7	7	1	36
						8	9							
04	1800 N	1674	-0-	-126	-0-	171	1	1497	2	Y	5	7	1	34
						6	9							
05	1860 N	1482	-0-	-378	-0-	163	1	1312	2	Y	6			40
						7	9							
06	1800 N	1357	-0-	-443	-0-	140	1	1211	2	Y	5	7	1	38
						6	9							

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136														
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	393	2	7	9	N	6	7	1	8
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	2	6	9	N	5	7	1	6
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	N	8	7	1	7
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5	7	1	5
05	403 N	316	-0-	-87	-0-	310	2	6	9	N	5			10
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	405	2	4	9	N	4	6	1	8

FAUSTO (LOBO)		//CONT.//		30405 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
M.M.A. CATTLE CO. 5		WELL #:		5	RRCID ->	277341	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8870 - 9601
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	280851	COMPL. DATE	03/12/2016	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	8755 - 9002
01	5518 X	5331	-0-	-187	-0-	577	1	4735	2	N	17	16 1 61
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	486	1	4581	2	N	21	15 1 67
03	5766 X	4953	-0-	-813	-0-	472	1	4448	2	N	30	16 1 81
04	5580 X	4417	-0-	-1163	-0-	451	1	3946	2	N	18	15 1 84
05	5766 X	4361	-0-	-1405	-0-	479	1	3861	2	N	19	103
06	5280 X	4307	-0-	-973	-0-	443	1	3846	2	N	16	15 1 104

FAUSTO (NAVARRO)		30405 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
FAUSTO		WELL #:		2	RRCID ->	151441	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10254 - 10262
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		3	RRCID ->	161474	COMPL. DATE	11/15/1996	TOTAL DEPTH	10424	PERF.	10288 - 10296
01	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	122	1	1003	2	N	5	7 1 51
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	117	1	1099	2	N	6	7 1 50
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	139	1	1309	2	N	7	7 1 50
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	192	1	1677	2	N	5	7 1 48
05	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	202	1	1631	2	N	6	54
*06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	165	1	1433	2	N	5	7 1 52

SANTOS		WELL #:		5	RRCID ->	179943	COMPL. DATE	10/28/2000	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	10269 - 10278
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE)		30555 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 182266		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 4		RRCID -> 183259		COMPL. DATE 03/04/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		30555 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688							
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 177664		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 5		RRCID -> 178094		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 178095		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #: 3		RRCID -> 183993		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS)			30950 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	31	RRCID ->	133163	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4990 - 5000				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	20	RRCID ->	146869	COMPL. DATE	09/26/1993	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5124 - 5140				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	41	RRCID ->	151204	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5058 - 5112				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	27	RRCID ->	172866	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4952 - 5206				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2			WELL #:	14	RRCID ->	196287	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	5210 - 5222				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CALLAGHAN			WELL #:	43	RRCID ->	209803	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4960 - 5130				
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	984	1	2242	3	Y	-0-				-0-
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1074	1	1918	3	Y	-0-				-0-
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	1032	1	1787	3	Y	-0-				-0-
04	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	998	1	1792	3	Y	-0-				-0-
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	1280	1	1934	3	Y	-0-				-0-
06	3060	X	71	-0-	-2989	-0-	71	3			Y	-0-				-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)			30950 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CALLAGHAN RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	4570 - 4720			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	61	RRCID ->	205986	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6328 - 6452			
01	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	667	1	1519	3	Y	-0-	-0-			
02	728 X	728	-0-	-0-	-0-	261	1	467	3	Y	-0-	-0-			
03	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	672	1	1164	3	Y	-0-	-0-			
04	3090 X	1607	-0-	-1483	-0-	574	1	1033	3	Y	-0-	-0-			
05	2201 X	847	-0-	-1354	-0-	338	1	509	3	Y	-0-	-0-			
06	2130 X	10	-0-	-2120	-0-	10	3			Y	-0-	-0-			

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	60	RRCID ->	205991	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5586 - 6501			
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	777	1	1769	3	Y	-0-	-0-			
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	848	1	1513	3	Y	-0-	-0-			
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	898	1	1555	3	Y	-0-	-0-			
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	849	1	1529	3	Y	-0-	-0-			
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1129	1	1703	3	Y	-0-	-0-			
06	1440 N	64	-0-	-1376	-0-	64	3			Y	-0-	-0-			

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	63	RRCID ->	205993	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	6695	PERF.	5165 - 5180			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	62	RRCID ->	205996	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	6655	PERF.	4984 - 6506			
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	224	1	512	3	Y	-0-	-0-			
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-			
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-			
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

CALLAGHAN RANCH			WELL #:	64	RRCID ->	210183	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	6712	PERF.	4979 - 5730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12		1984 X	1305	-0-	-679	-0-	397	1	702	3	Y	187	141 1	46
							206	9						
*01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	940	1	2139	3	Y	-0-		46
*02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1297	1	2314	3	Y	-0-		46
*03		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	1118	1	1937	3	Y	-0-		46
*04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	819	1	1474	3	Y	-0-		46
*05		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	853	1	1288	3	Y	-0-		46
*06		1410 X	25	-0-	-1385	-0-	25	3			Y	-0-		46

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

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

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

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

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 PROGAS OPERATING, INC 681142
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

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

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
SCORE ENERGY COMPANY		758477														
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2007																

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C.		616967														
KEETCH		WELL #:		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15252	13750	-0-	-1502	-0-	13582	3	168	9	N	153	170	1			157
02	14268	12809	-0-	-1459	-0-	12646	3	163	9	N	148	184	1			121
03	15066 #	13399	-0-	-1667	-0-	13266	3	133	9	N	121	180	1			62
04	14010 #	13469	-0-	-541	-0-	13304	3	165	9	N	150	170	1			42
05	14477 #	13887	-0-	-590	-0-	13735	3	152	9	N	138					180
06	13320 #	13297	-0-	-23	-0-	13179	3	118	9	N	107	182	1			105

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		891175														
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	12	-0-	12	24	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	3048	-0-	-0-	-3048	-0-					N	-0-					-0-
06	7620	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393														
SLICK ESTATE		WELL #:		RRCID -> 101237		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BLOOMBERG		WELL #:		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	6					398
02	464 N	442	-0-	-22	-0-	52	1	384	3	Y	5					403
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	42	1	327	3	Y	19	31	1			391
04	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	9	341	3	Y	32					423
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			Y	NO RPT					423
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					423

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

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

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	335	1	2316	3	Y	21	24	1			1
						23	9									
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	313	1	2316	3	Y	20					21
						22	9									
03	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	274	1	2136	3	Y	10	14	1			17
						11	9									
04	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	328	1	2508	3	Y	18	26	1			9
						20	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 BOBCAT OPERATING 077686
 BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

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

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			268
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			268
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			268
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			268

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
EL PINTO OPERATING, INC.				247090									
CANTU UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264									
YTURRIA, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1054 N	366	-0-	-688	-0-	49	1	317	2	Y	-0-	18 1	22
02	986 N	547	-0-	-439	-0-	63	1	484	2	Y	-0-		22
03	1054 N	401	-0-	-653	-0-	52	1	298	2	Y	46	18 1	50
						51	9						
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	158	2	Y	10		60
						11	9						
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	116	1	508	2	Y	17		77
						19	9						
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	87	1	328	2	Y	10		87
						11	9						

VANDERPOOL				WELL #:	1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	37	-0-	-211	-0-	5	1	32	2	Y	-0-	2 1	7
02	203 N	25	-0-	-178	-0-	3	1	22	2	Y	-0-		7
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	1	1 1	7
						1	9						
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-		7
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-		7
*06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	85	1	340	2	Y	-0-		7

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701		ONE WELL				CNTY: STARR			
MORSE		WELL #:		5ST	RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	2	3 1	2
						2	9						
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	751	2	Y	2		4
						2	9						
04	750 N	354	-0-	-396	-0-	10	1	342	2	Y	2	5 1	1
						2	9						
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	25	1	690	2	Y	2		3
						2	9						
06	750 N	534	-0-	-216	-0-	22	1	511	2	Y	1		4
						1	9						

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.//		31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
ZAMORA STATE				WELL #: 2	RRCID -> 120245	COMPL. DATE 01/22/1986	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9801	- 10490				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	51 1	599 2	N	-0-	1 1	27		
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	64 1	738 2	N	3	3 1	27		
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	67 1	742 2	N	1	1 1	27		
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	53 1	620 2	N	2	1 1	28		
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	62 1	733 2	N	2	2 1	28		
06	780 N	604	-0-	-176	-0-	48 1	554 2	N	2	3 1	27		

ZAMORA-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 123615	COMPL. DATE 01/10/1987	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9730	- 10179				
01	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	306 1	3620 2	N	2	2 1	81		
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	264 1	3046 2	N	4	5 1	80		
03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	310 1	3432 2	N	3	3 1	80		
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	232 1	2733 2	N	3	2 1	81		
05	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	322 1	3798 2	N	25	3 1	103		
*06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	295 1	3418 2	N	3	5 1	101		

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 125199	COMPL. DATE 03/05/1993	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9779	- 9870				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 127202	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 8930	- 9092				
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	50 1	596 2	N	3	3 1	13		
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	555 2	N	3	5 1	11		
03	713 N	669	-0-	-44	-0-	55 1	610 2	N	4	3 1	12		
04	630 N	594	-0-	-36	-0-	46 1	545 2	N	3	2 1	13		
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	51 1	596 2	N	2	3 1	12		
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	48 1	561 2	N	4	5 1	11		

ZAMORA STATE				WELL #: 5	RRCID -> 150396	COMPL. DATE 01/29/2006	TOTAL DEPTH 10501	PERF. 8982	- 9108				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1	1 8	26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	5 1	4 8	24	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	3 1	1 8	25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 1	4 8	26	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	3 1	2 8	27	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	5 1	6 8	24	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	9	1	110	2	N	46	13	1	27	8	156
						51	9									
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	90	25	1	74	8	147
						99	9									
03	217 N	175	-0-	-42	-0-	10	1	112	2	N	48	13	1	25	8	157
						53	9									
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	91	12	1	76	8	160
						100	9									
05	217 N	195	-0-	-22	-0-	7	1	85	2	N	94	15	1	40	8	199
						103	9									
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	103	26	1	118	8	158
						113	9									
ZAMORA STATE		WELL #: 7		RRCID -> 221635		COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113							
01	527 N	4	-0-	-523	-0-	1	2	3	9	N	3	3	1			24
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5	6	1	1	8	22
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	9	N	4	3	1			23
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	5	3	1	1	8	24
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5	3	1			26
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	6	7	1	1	8	24
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 222722		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246							
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	222	1	2626	2	N	60	186	1	2	8	81
						66	9									
02	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	183	1	2117	2	N	78	5	1	4	8	150
						86	9									
03	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	284	1	3140	2	N	90	3	1	1	8	236
						99	9									
04	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	208	1	2451	2	N	146	3	1	4	8	375
						161	9									
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	2614	2	N	132	180	1	2	8	325
						145	9									
*06	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	192	1	2223	2	N	17	6	1	7	8	329
						19	9									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 223276		COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207							
01	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	834	1	9874	2	N	164	54	1	75	8	565
						180	9									
02	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	796	1	9198	2	N	321	298	1	207	8	381
						353	9									
03	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	986	1	10905	2	N	174	55	1	70	8	430
						191	9									
04	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	749	1	8814	2	N	278	51	1	211	8	446
						306	9									
05	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	798	1	9402	2	N	290	64	1	111	8	561
						319	9									
*06	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	734	1	8506	2	N	316	109	1	330	8	438
						348	9									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 224080		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ZAMORA STATE		WELL #: 8		RRCID -> 224086		COMPL. DATE 10/18/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	197 1	2328 2	N	26	13 1	8 8	91	
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	29 9	2204 2	N	37	25 1	22 8	81	
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	41 9	2396 2	N	25	13 1	7 8	86	
04	2160 N	1944	-0-	-216	-0-	217 1	1753 2	N	38	12 1	22 8	90	
05	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	28 9	1759 2	N	38	15 1	12 8	101	
06	2160 N	1799	-0-	-361	-0-	42 9	1613 2	N	43	26 1	34 8	84	
						47 9							
ZAMORA STATE		WELL #: 10		RRCID -> 225003		COMPL. DATE 12/12/2007				TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176			
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	113 1	1340 2	N	10	7 1	3 8	147	
02	1566 N	1404	-0-	-162	-0-	11 9	1275 2	N	17	15 1	7 8	142	
03	1705 N	749	-0-	-956	-0-	110 1	673 2	N	14	7 1	2 8	147	
04	1410 N	632	-0-	-778	-0-	19 9	566 2	N	16	7 1	7 8	149	
05	1488 N	461	-0-	-1027	-0-	61 1	404 2	N	21	9 1	3 8	158	
06	720 N	543	-0-	-177	-0-	15 9	488 2	N	12	14 1	10 8	146	
						48 1							
						18 9							
						34 1							
						23 9							
						42 1							
						13 9							
ZAMORA STATE		WELL #: 13		RRCID -> 225904		COMPL. DATE 05/27/2008				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598			
01	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	245 1	2904 2	N	5			94	
02	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	6 9	2746 2	N	10			104	
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	11 9	3218 2	N	-0-			104	
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	291 1	2649 2	N	3			107	
05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	225 1	2729 2	N	15			122	
*06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	3 9	2436 2	N	-0-			122	
						232 1							
						17 9							
						210 1							
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 227373		COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506			
01	7099 X	6903	-0-	-196	-0-	535 1	6337 2	N	28	3 1	4 8	199	
02	6757 X	6467	-0-	-290	-0-	31 9	5894 2	N	57	190 1	10 8	56	
03	7595 X	7506	-0-	-89	-0-	510 1	6858 2	N	25	3 1	4 8	74	
04	7350 X	6195	-0-	-1155	-0-	63 9	5684 2	N	25	3 1	11 8	85	
05	7595 X	6534	-0-	-1061	-0-	620 1	5986 2	N	36	4 1	6 8	111	
06	7260 X	6097	-0-	-1163	-0-	28 9	5595 2	N	17	7 1	17 8	104	
						483 1							
						40 9							
						483 1							
						19 9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ZAMORA STATE		WELL #: 11ST		RRCID ->	232975	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	10030 - 10316	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	806 N	670	-0-	-136	-0-	49 1	585 2	N	33	8 1	3 8	141
						36 9						
02	667 N	643	-0-	-24	-0-	49 1	572 2	N	20	16 1	10 8	135
						22 9						
03	713 N	712	-0-	-1	-0-	58 1	639 2	N	14	8 1	3 8	138
						15 9						
04	660 N	599	-0-	-61	-0-	45 1	532 2	N	20	8 1	10 8	140
						22 9						
05	682 N	666	-0-	-16	-0-	49 1	581 2	N	33	9 1	5 8	159
						36 9						
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	43 1	503 2	N	22	16 1	15 8	150
						24 9						

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 7		RRCID ->	234053	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	10526	PERF.	N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17	10 1	6 8	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	19 1	17 8	60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	10 1	6 8	63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	9 1	17 8	67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	11 1	9 8	75
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	20 1	27 8	62

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID ->	237506	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7958 - 8955	
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	49 1	584 2	N	49	4 1	2 8	120
						54 9						
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	39 1	448 2	N	149	202 1	4 8	63
						164 9						
03	589 X	30	-0-	-559	-0-	2 1	25 2	N	3	4 1	1 8	61
						3 9						
04	570 X	74	-0-	-496	-0-	5 1	61 2	N	7	3 1	3 8	62
						8 9						
05	589 X	179	-0-	-410	-0-	14 1	162 2	N	3	4 1	1 8	60
						3 9						
*06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	45 1	519 2	N	21	5 1	4 8	72
						23 9						

SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID ->	110956	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9238 - 9674	
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	9325 2	11 9	Y	10	10 1		5
02	DLQ G-10	8571	-0-	8571	8571	8563 2	8 9	Y	7	8 1		4
03	16420 X	7849	-0-	-8571	-0-	113 1	7729 2	Y	6	5 1		5
						7 9						
04	9517 X	9517	-0-	-0-	-0-	9510 2	7 9	Y	6	7 1		4
05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10140 2	3 9	Y	3	1 1		6
*06	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	9069 2	4 9	Y	4	6 1		4

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID ->	115351	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9086 - 10873	
01	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3386 2		Y	-0-			7
02	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	1507 2		Y	-0-			7
03	4775 X	3268	-0-	-1507	-0-	47 1	3221 2	Y	-0-			7
04	3510 X	3221	-0-	-289	-0-	3221 2		Y	-0-			7
05	3379 X	3243	-0-	-136	-0-	3243 2		Y	-0-			7
*06	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		Y	-0-			7

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 11618			PERF. 9864 - 10066		
01	651 N	543	-0-	-108	-0-	543	2			Y	-0-			19
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	518	2			Y	-0-			19
03	1068 N	550	-0-	-518	-0-	8	1	542	2	Y	-0-			19
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			19
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			19
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-			19
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003			TOTAL DEPTH 11967			PERF. 9095 - 11772		
01	6014 X	5965	-0-	-49	-0-	95	1	5741	2	Y	117	124	1	21
02	DLQ G-10	5720	-0-	5720	5720	129	9	5400	2	Y	87	99	1	9
03	11430 X	5710	-0-	-5720	-0-	224	1	5289	2	Y	77	61	1	25
04	6090 X	5188	-0-	-902	-0-	96	9	80	9	Y	73	83	1	15
05	6293 X	5637	-0-	-656	-0-	85	9	53	9	Y	48	21	1	42
06	5910 X	5669	-0-	-241	-0-	5584	2	65	9	Y	59	83	1	18
06						5604	2							
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 1		RRCID -> 121430		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 11950			PERF. 9624 - 11786		
01	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1187	2	65	9	Y	59			588
02	DLQ G-10	1144	-0-	1144	1144	1078	2	66	9	Y	60	46	1	602
03	2613 N	1469	-0-	-1144	-0-	1407	2	62	9	Y	56			658
04	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1581	2	62	9	Y	56			714
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1649	2	69	9	Y	63			777
*06	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1628	2	58	9	Y	53	46	1	784
YTURRIA L&C "B"		WELL #: 2		RRCID -> 123136		COMPL. DATE 09/25/1986			TOTAL DEPTH 11886			PERF.10340 - 10407		
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2022	2	36	9	Y	33			431
02	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	1804	2	36	9	Y	33			464
03	3000 N	1911	-0-	-1089	-0-	751	2	36	9	Y	33			497
04	2547 N	1796	-0-	-751	-0-	1760	2	36	9	Y	33			530
05	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1679	2	36	9	Y	33			563
06	1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1311	2	36	9	Y	33			596
YTURRIA L&C -B-		WELL #: 3		RRCID -> 124488		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11822			PERF. 9664 - 9795		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 124489		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12321			PERF. 9359 - 11349		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, I. Y.		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GARCIA, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8990 - 9006
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2		Y	-0-		-0-
03	207 N	83	-0-	-124	-0-	1	1	82	2	Y	-0-	-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-		-0-

YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744 - 10760
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	16	1	952	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	933	-0-	933	933	37	1	896	2	Y	-0-	-0-
03	1960 N	1027	-0-	-933	-0-	61	1	966	2	Y	-0-	-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-		-0-
05	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-		-0-
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-		-0-

YTURRIA, L&C -B-		WELL #:		4	RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050 - 11871
01	2728 N	2096	-0-	-632	-0-	2096	2		Y	-0-		56
02	DLQ G-10	2404	-0-	2404	2404	2404	2		Y	-0-		56
03	3000 N	2225	-0-	-775	1629	2225	2		Y	-0-		56
04	3000 N	2179	-0-	-821	808	2179	2		Y	-0-		56
05	3100 N	2356	-0-	-744	64	2356	2		Y	-0-		56
06	2160 N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2		Y	-0-		56

GARCIA, J.A.		WELL #:		2	RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	7352 - 7523
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-		4
02	DLQ G-10	1000	-0-	1000	1000	1000	2		Y	-0-		4
03	1893 N	893	-0-	-1000	-0-	13	1	880	2	Y	-0-	4
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		Y	-0-		4
05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		Y	-0-		4
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		Y	-0-		4

GARCIA, J.A.		WELL #:		3	RRCID ->	130353	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9474 - 9484
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:		22	RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9166 - 9452
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L & L CO. -C-		//CONT.//	31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
		//CONT.//	789662							
		WELL #:	6	RRCID ->	147242	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8670 - 8792
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	5	RRCID ->	147367	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11606 - 11699
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA L&L -C-		WELL #:	1	RRCID ->	153956	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10266	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	157152	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	10497	PERF. 8960 - 9018
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	543	-0-	543	543	543	2	Y	-0-	-0-
03	1238 N	695	-0-	-543	-0-	10	1	Y	-0-	-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	Y	-0-	-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	-0-	-0-
*06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	20	RRCID ->	159139	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7250 - 7386
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-	5
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2	Y	-0-	5
03	403 N	218	-0-	-185	-0-	3	1	Y	-0-	5
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-	5
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-	5
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	5

YTURRIA L & C "B"		WELL #:	5	RRCID ->	161481	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	11761	PERF.10058 - 11567
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #:	13	RRCID ->	163560	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	10330	PERF. 5351 - 5359
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708								
01	13640 X	9703	-0-	-3937	-0-	53	1	9650	2	Y	-0-					1
02	12760 X	4248	-0-	-8512	-0-	468	1	3780	2	Y	-0-					1
03	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	66	1	4913	2	Y	-0-					1
04	4410 X	1492	-0-	-2918	-0-	1492	2			Y	-0-					1
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					1
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670						
01	961 N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	801	-0-	-801	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
03	1651 N	850	-0-	-801	-0-	12	1	838	2	Y	-0-					-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR									
			WELL #: 3	RRCID -> 181348	COMPL. DATE 04/08/2014	TOTAL DEPTH 12062	PERF. 9700	- 10948							

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 181351	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12040	PERF. 9793	- 11616							
01	3162	X	2832	-0-	-330	-0-	44	1	2680	2	Y	98	104	1	21
02	DLQ	G-10	2367	-0-	2367	2367	108	9	2196	2	Y	73	83	1	11
03	5118	X	2751	-0-	-2367	-0-	91	1	2522	2	Y	63	50	1	24
04	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	80	9	2525	2	Y	62	71	1	15
05	2945	X	2463	-0-	-482	-0-	160	1	2417	2	Y	42	18	1	39
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	69	9	2326	2	Y	50	71	1	18

YTURRIA L&C -B-			WELL #: 6	RRCID -> 182339	COMPL. DATE 05/20/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8986	- 11536							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

YTURRIA L & C -B-			WELL #: 7	RRCID -> 183250	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10018	- 10771							
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	Y	44		94	
02	DLQ	G-10	2357	-0-	2357	2357	2300	2	57	9	Y	52	141	1	5
03	4430	X	2073	-0-	-2357	-0-	2033	2	40	9	Y	36		41	
04	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1928	2	41	9	Y	37		78	
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1777	2	64	9	Y	58		136	
*06	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1249	2	30	9	Y	27	139	1	24

GARCIA, I. Y.			WELL #: 27	RRCID -> 183420	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 11579	PERF. 7805	- 7825							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GARCIA, I. Y.			WELL #: 24	RRCID -> 183421	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 9861	PERF. 6661	- 6742							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662													
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183424		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2

GARCIA, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 183835		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10801 - 10990						
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1226	2	64	9	Y	58	62	1	17
02	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	1197	1149	2	48	9	Y	44	50	1	11
03	2451 N	1254	-0-	-1197	-0-	-0-	18	1	1194	2	Y	38	30	1	19
							42	9							
04	1260 N	1189	-0-	-71	-0-	-0-	1182	2	7	9	Y	6	7	1	18
05	1271 N	968	-0-	-303	-0-	-0-	964	2	4	9	Y	4	2	1	20
06	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	-0-	1093	2	6	9	Y	5	7	1	18

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 8		RRCID -> 183837		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886						
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-	2058	2			Y	-0-			73
02	DLQ G-10	1762	-0-	1762	1762	1762	1762	2			Y	-0-			73
03	3407 X	1645	-0-	-1762	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-			73
04	2070 X	1253	-0-	-817	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-			73
05	2077 X	1840	-0-	-237	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			73
06	1980 X	1695	-0-	-285	-0-	-0-	1695	2			Y	-0-			73

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184828		COMPL. DATE 01/02/2002			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341						
01	2666 X	1552	-0-	-1114	-0-	-0-	25	1	1488	2	Y	35	37	1	7
							39	9							
02	DLQ G-10	1778	-0-	1778	1778	1778	70	1	1677	2	Y	28	32	1	3
							31	9							
03	4035 X	2257	-0-	-1778	-0-	-0-	131	1	2064	2	Y	56	45	1	14
							62	9							
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1689	2	61	9	Y	55	62	1	7
05	1891 X	1282	-0-	-609	-0-	-0-	1242	2	40	9	Y	36	15	1	28
06	2190 X	1337	-0-	-853	-0-	-0-	1290	2	47	9	Y	43	62	1	9

GARCIA, I. Y.		WELL #: 29		RRCID -> 185099		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320						
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2688	2	33	9	Y	30	31	1	16
02	DLQ G-10	2593	-0-	2593	2593	2593	2569	2	24	9	Y	22	25	1	13
03	3000 N	2687	-0-	-313	2280	2280	39	1	2628	2	Y	18	15	1	16
							20	9							
04	3000 N	2727	-0-	-273	2007	2007	2706	2	21	9	Y	19	21	1	14
05	3100 N	2745	-0-	-355	1652	1652	2735	2	10	9	Y	9	4	1	19
*06	3000 N	2906	-0-	-94	1558	1558	2893	2	13	9	Y	12	17	1	14

GARCIA, I. Y.		WELL #: 26		RRCID -> 185212		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801						
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	1969	-0-	1969	1969	1969	1969	2			Y	-0-			3
03	3000 N	2260	-0-	-740	1229	1229	33	1	2227	2	Y	-0-			3
04	3000 N	2200	-0-	-800	429	2200	2200	2			Y	-0-			3
05	2616 N	2187	-0-	-429	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-			3
*06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 185389		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	1668	-0-	1668	1668	1668	2		Y	-0-		-0-	
03	3000 N	1749	-0-	-1251	417	25	1	1724	2	Y	-0-	-0-	
04	2233 N	1816	-0-	-417	-0-	1816	2		Y	-0-		-0-	
05	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		Y	-0-		-0-	
*06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2		Y	-0-		-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 9		RRCID -> 186123		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669					
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		Y	-0-		33	
02	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	2		Y	-0-		33	
03	333 N	166	-0-	-167	-0-	2	1	164	2	Y	-0-	33	
04	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		Y	-0-		33	
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	2		Y	-0-		33	
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-		33	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960					
01	2387 X	2108	-0-	-279	-0-	2097	2	11	9	Y	10	1	2
02	DLQ G-10	1959	-0-	1959	1959	1951	2	8	9	Y	7	8	1
03	3000 N	2298	-0-	-702	1257	33	1	2258	2	Y	6	5	1
						7	9						
04	3000 N	2459	-0-	-541	716	2452	2	7	9	Y	6	7	1
05	3100 N	2410	-0-	-690	26	2404	2	6	9	Y	5	2	1
*06	2483 N	2457	-0-	-26	-0-	2451	2	6	9	Y	5	7	1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA, J. A.		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009			TOTAL DEPTH 10515			PERF. 9024 - 9134		
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	DLQ G-10	754	-0-	754	754	753	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	1079 N	325	-0-	-754	-0-	5	1	319	2	Y	1	1	1	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	229	2	2	9	Y	1	1	1	1
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	Y	3	4	1	-0-
YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 11837			PERF. 9700 - 11444		
01	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	186	1	11233	2	Y	283	300	1	48
02	DLQ G-10	10196	-0-	10196	10196	397	1	9567	2	Y	211	240	1	19
03	21089 X	10893	-0-	-10196	-0-	232	9	10046	2	Y	189	151	1	57
04	11940 X	9901	-0-	-2039	-0-	639	1	208	9	Y	189	214	1	32
05	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	9693	2	136	9	Y	124	53	1	103
06	11340 X	9696	-0-	-1644	-0-	13812	2	165	9	Y	150	214	1	39
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002			TOTAL DEPTH 11023			PERF. 9591 - 10716		
01	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	1600	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	DLQ G-10	1474	-0-	1474	1474	1474	2	-0-		Y	-0-	1	1	-0-
03	2221 X	747	-0-	-1474	-0-	11	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	2040 X	609	-0-	-1431	-0-	609	2			Y	-0-			-0-
05	2108 X	1636	-0-	-472	-0-	1636	2			Y	-0-			-0-
06	1560 X	1305	-0-	-255	-0-	1305	2			Y	-0-			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006			TOTAL DEPTH 11625			PERF. 10034 - 10180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003			TOTAL DEPTH 9968			PERF. 9488 - 9528		
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			2
02	DLQ G-10	362	-0-	362	362	362	2			Y	-0-			2
03	727 N	365	-0-	-362	-0-	5	1	360	2	Y	-0-			2
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-			2
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-			2
*06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			2
GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 10110			PERF. 8896 - 9026		
01	4464 X	3867	-0-	-597	-0-	3759	2	108	9	Y	98	104	1	17
02	DLQ G-10	3573	-0-	3573	3573	3493	2	80	9	Y	73	83	1	7
03	7275 X	3702	-0-	-3573	-0-	53	1	3580	2	Y	63	50	1	20
04	4050 X	3708	-0-	-342	-0-	69	9	72	9	Y	65	74	1	11
05	3999 X	3723	-0-	-276	-0-	3676	2	47	9	Y	43	18	1	36
06	3750 X	3485	-0-	-265	-0-	3428	2	57	9	Y	52	74	1	14

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L & L -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

		WELL #:	10	RRCID ->	189853	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410
01	868 N	724 -0-	-144	-0-	11 1	692 2	Y	19 21 1 3
02	DLQ G-10	1293 -0-	1293	1293	21 9			
03	2107 N	814 -0-	-1293	-0-	51 1	1225 2	Y	15 17 1 1
04	771 N	771 -0-	-0-	-0-	17 9			
05	1395 N	768 -0-	-627	-0-	45 1	701 2	Y	62 49 1 14
*06	814 N	814 -0-	-0-	-0-	68 9			
					704 2	67 9	Y	61 69 1 6
					725 2	43 9	Y	39 17 1 28
					760 2	54 9	Y	49 69 1 8

GARCIA, J. A.		WELL #:	10	RRCID ->	189881	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777
01	388 N	388 -0-	-0-	-0-	388 2		Y	-0- 3
02	DLQ G-10	384 -0-	384	384	384 2		Y	-0- 3
03	731 N	347 -0-	-384	-0-	5 1	342 2	Y	-0- 3
04	390 N	303 -0-	-87	-0-	303 2		Y	-0- 3
05	403 N	357 -0-	-46	-0-	357 2		Y	-0- 3
*06	355 N	355 -0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0- 3

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	190898	COMPL. DATE	11/17/2002	TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	191637	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814
01	2635 X	2181 -0-	-454	-0-	2181 2		Y	-0- 2
02	DLQ G-10	1840 -0-	1840	1840	1840 2		Y	-0- 2
03	4228 X	2388 -0-	-1840	-0-	35 1	2353 2	Y	-0- 2
04	2100 X	2069 -0-	-31	-0-	2069 2		Y	-0- 2
05	2351 X	2351 -0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0- 2
*06	2435 X	2435 -0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0- 2

GARCIA, I. Y.		WELL #:	34	RRCID ->	192244	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164
01	589 N	587 -0-	-2	-0-	533 2	54 9	Y	49 52 1 9
02	DLQ G-10	477 -0-	477	477	437 2	40 9	Y	36 41 1 4
03	909 N	432 -0-	-477	-0-	6 1	426 2	Y	-0- 4
04	570 N	446 -0-	-124	-0-	446 2		Y	-0- 4
05	496 N	444 -0-	-52	-0-	444 2		Y	-0- 4
06	420 N	407 -0-	-13	-0-	407 2		Y	-0- 4

YTURRIA L & C -B-		WELL #:	10	RRCID ->	193648	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245
01	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
03	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
04	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1577	2	3	9	Y	3	3	1			6
02	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	1513	2	1	9	Y	1	2	1			5
03	2947 N	1433	-0-	-1514	-0-	20	1	1344	2	Y	63	50	1			18
						69	9									
04	1530 N	1423	-0-	-107	-0-	1356	2	67	9	Y	61	69	1			10
05	1612 N	1353	-0-	-259	-0-	1309	2	44	9	Y	40	17	1			33
06	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1261	2	53	9	Y	48	69	1			12

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

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

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

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

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF. 11595 - 11938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850								
01	3720 X	1457	-0-	-2263	-0-	1457	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10	2022	-0-	2022	2022	2022	2			Y	-0-					4
03	6322 X	4300	-0-	-2022	-0-	62	1	4238	2	Y	-0-					4
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			Y	-0-					4
05	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					4
*06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					4

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640								
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	16	-0-	16	16	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	209 N	193	-0-	-16	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5270 X	4630	-0-	-640	-0-	4630	2	Y	-0-		4
02	DLQ G-10	6410	-0-	6410	6410	6410	2	Y	-0-		4
03	11653 X	5243	-0-	-6410	-0-	76	1	Y	-0-	5167 2	4
04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2	Y	-0-		4
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	Y	-0-		4
*06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2	Y	-0-		4

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
01	2821 N	2687	-0-	-134	-0-	43	1	Y	68	72 1	12
02	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	97	1	Y	51	58 1	5
03	3000 N	2619	-0-	-381	2107	154	1	Y	44	35 1	14
04	3000 N	2355	-0-	-645	1462	48	9	Y	43	48 1	9
05	3100 N	2478	-0-	-622	840	2448	2	Y	27	12 1	24
*06	3000 N	2374	-0-	-626	214	2337	2	Y	34	48 1	10

GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
01	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2	Y	-0-		9
02	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	1447	2	Y	-0-		9
03	2962 N	1515	-0-	-1447	-0-	22	1	Y	-0-	1493 2	9
04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	Y	-0-		9
05	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2	Y	-0-		9
06	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	1313	2	Y	-0-		9

GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-		10
02	DLQ G-10	857	-0-	857	857	857	2	Y	-0-		10
03	1634 N	777	-0-	-857	-0-	11	1	Y	-0-	766 2	10
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	810	2	Y	-0-		10
05	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2	Y	-0-		10
06	750 N	115	-0-	-635	-0-	115	2	Y	-0-		10

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 11		RRCID -> 248431		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 10		RRCID -> 254266		COMPL. DATE 12/18/2009		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699			
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	289	1	Y	-0-		156
02	DLQ G-10	1891	-0-	1891	1891	261	1	Y	-0-		156
03	3000 N	1997	-0-	-1003	888	205	1	Y	111		267
04	2672 N	1784	-0-	-888	-0-	115	1	Y	-0-		267
05	1953 N	1541	-0-	-412	-0-	105	1	Y	-0-		267
06	1890 N	1347	-0-	-543	-0-	27	1	Y	1	185 1	83
						1	9				

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 11		RRCID -> 255304		COMPL. DATE 02/25/2015		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 41		RRCID -> 255735		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 42		RRCID -> 282661		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568								
01	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	719	-0-	719	-0-	719	2			Y	-0-					3
03	1446 N	727	-0-	-719	-0-	11	1	716	2	Y	-0-					3
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					3
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					3
06	690 N	266	-0-	-424	-0-	266	2			Y	-0-					3

GARCIA, I. Y.		WELL #: 43		RRCID -> 288417		COMPL. DATE 10/02/2019		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654								
01	16058 X	4778	-0-	-11280	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-
02	15022 X	3002	-0-	-12020	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
03	16058 X	2019	-0-	-14039	-0-	29	1	1990	2	Y	-0-					-0-
04	15540 X	-0-	-0-	-15540	-0-					Y	-0-					-0-
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-					-0-
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566								
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #: 1														
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	281	2	36	9	N	33					347
02	580 N	289	-0-	-291	-0-	281	2	8	9	N	7	169	1			185
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					185
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					185
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724								
01	13485 X	13133	-0-	-352	-0-	1659	1	11474	3	Y	-0-					359
02	13224 X	13026	-0-	-198	-0-	1552	1	11474	3	Y	-0-					359
03	14136 X	11719	-0-	-2417	-0-	1334	1	10385	3	Y	-0-					359
04	13680 X	11579	-0-	-2101	-0-	1340	1	10239	3	Y	-0-					359
05	13640 X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					359
06	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					Y	NO RPT					359

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
SLICK STATE 'B'		WELL #: 270846		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 10724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SAMANO		WELL #: 52		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740			
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12 1	714 3	Y	-0-	-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6 1	700 3	Y	-0-	-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	20 1	705 3	Y	-0-	-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	65 1	658 3	Y	-0-	-0-
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	86 1	655 3	Y	-0-	-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	108 1	593 3	Y	-0-	-0-

ACEVEDO		WELL #: 3		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174			
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1	39 3	N	-0-	62
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	62
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	1 1	38 3	N	-0-	62
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	62
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 3	N	-0-	62
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	N	-0-	62

DE FLORES, M. S.		WELL #: 7		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466			
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	207 1	5455 3	N	53	117
							58 9				
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	173 1	5854 3	N	54 14 8	157
							59 9				
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	409 1	6190 3	N	62	219
							68 9				
04	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	345 1	5863 3	N	51 188 1 8 8	74
							56 9				
*05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	517 1	6232 3	N	3	77
							3 9				
*06	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	504 1	5871 3	N	80 12 8	145
							88 9				

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393									
SLICK ESTATE		WELL #: 1 U		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

FLORES (5600)		//CONT.//		31533 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	01/06/2016	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLORES (6050)				31533 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	57 1	395 3	Y	-0-		37
02	493 N	448	-0-	-45	-0-	53 1	395 3	Y	-0-		37
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	68 1	532 3	Y	-0-		37
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	54 1	410 3	Y	-0-		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		37

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34	RRCID ->	265852	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 5926 - 5932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FLORES, W. (PERDIDO)				31545 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
DIAMANTINA 40		WELL #:		1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8990 - 9041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2113 2	4 9	N	4		110
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1801 2	3 9	N	3		113
03	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1767 2	4 9	N	4		117
04	2040 N	2034	-0-	-6	-0-	2032 2	2 9	N	2		119
05	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1833 2	3 9	N	3		122
*06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1694 2	80 9	N	73		195

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
FLORES, M.		WELL #:		2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLORES, M.		WELL #:		3	RRCID ->	105944	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8638 - 8693
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	3 1	71 2	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-		-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	2 1	51 2	N	-0-		-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	3 1	74 2	N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	3 1	65 2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	2	N	-0-	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-	-0-
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	2	N	-0-	-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	2	N	-0-	-0-
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	2	N	-0-	-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	16	1	337	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	134	1	2883	2	N	-0-	-0-
02	2900 N	3973	-0-	1073	1073	179	1	3794	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	2653	-0-	-447	626	121	1	2532	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	2575	-0-	-425	201	112	1	2463	2	N	-0-	-0-
05	3007 X	2424	-0-	-583	-0-	104	1	2320	2	N	-0-	-0-
06	2910 X	2179	-0-	-731	-0-	97	1	2082	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997			TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	71	1	1539	2	N	-0-	-0-
02	1392 N	445	-0-	-947	-0-	20	1	425	2	N	-0-	-0-
03	1488 N	461	-0-	-1027	-0-	21	1	440	2	N	-0-	-0-
04	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	58	1	1282	2	N	-0-	-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	2	N	-0-	-0-
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	N	-0-	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642			
01	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	47	1	1005	2	N	-0-	-0-
02	1073 N	1001	-0-	-72	-0-	45	1	956	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	1003	-0-	-113	-0-	46	1	957	2	N	-0-	-0-
04	1020 N	976	-0-	-44	-0-	43	1	933	2	N	-0-	-0-
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	40	1	888	2	N	-0-	-0-
06	960 N	719	-0-	-241	-0-	32	1	687	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324			
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	N	-0-	-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	N	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	N	-0-	-0-
05	403 N	381	-0-	-22	-0-	16	1	365	2	N	-0-	-0-
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	17	1	357	2	N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-	-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	N	-0-	-0-
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-	-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	2	N	-0-	-0-
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354				
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	N	-0-	-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	N	-0-	-0-
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	2	N	-0-	-0-
04	420 N	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	2	N	-0-	-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	15	1	339	2	N	-0-	-0-
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512				
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-	-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
*06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048				
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-	-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-	15	1	320	2	N	-0-	-0-
03	372 N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	2	N	-0-	-0-
04	360 N	91	-0-	-269	-0-	4	1	87	2	N	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-			4	1	76	2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-			4	1	82	2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-			5	1	95	2	N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-		-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-			4	1	89	2	N	-0-		-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-			5	1	104	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330						
01	1178 N	1131	-0-	-47	-0-			50	1	1081	2	N	-0-		-0-
02	1044 N	988	-0-	-56	-0-			44	1	944	2	N	-0-		-0-
03	1147 N	1062	-0-	-85	-0-			48	1	1014	2	N	-0-		-0-
04	1080 N	1064	-0-	-16	-0-			46	1	1018	2	N	-0-		-0-
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-			47	1	1063	2	N	-0-		-0-
*06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-			48	1	1033	2	N	-0-		-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420						
01	372 N	356	-0-	-16	-0-			16	1	340	2	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-			14	1	292	2	N	-0-		-0-
03	341 N	308	-0-	-33	-0-			14	1	294	2	N	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-			14	1	302	2	N	-0-		-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-			14	1	305	2	N	-0-		-0-
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-			16	1	338	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490						
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-			25	1	543	2	N	-0-		-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-			21	1	445	2	N	-0-		-0-
03	310 N	224	-0-	-86	-0-			10	1	214	2	N	-0-		-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-			23	1	504	2	N	-0-		-0-
05	496 N	452	-0-	-44	-0-			19	1	433	2	N	-0-		-0-
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-			16	1	346	2	N	-0-		-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306						
01	3193 X	2828	-0-	-365	-0-			125	1	2703	2	N	-0-		-0-
02	2900 X	2641	-0-	-259	-0-			119	1	2522	2	N	-0-		-0-
03	3007 X	2845	-0-	-162	-0-			130	1	2715	2	N	-0-		-0-
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-			124	1	2716	2	N	-0-		-0-
05	2914 X	2910	-0-	-4	-0-			124	1	2786	2	N	-0-		-0-
*06	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-			124	1	2661	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530						
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-			3	1	59	2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-			3	1	57	2	N	-0-		-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-			3	1	60	2	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-			5	1	102	2	N	-0-		-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-			3	1	79	2	N	-0-		-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-			4	1	76	2	N	-0-		-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1314	-0-	-391	-0-	402	1	912	2	N	-0-	88
02	1392 N	1027	-0-	-365	-0-	292	1	733	2	N	2	90
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	393	1	1019	2	N	-0-	90
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	363	1	923	2	N	-0-	90
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	367	1	840	2	N	-0-	90
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	382	1	1012	2	N	8	98

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8082 - 8378			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1227	2	N	7	27	
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	86	1	993	2	N	11	24	
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	73	1	806	2	N	6	24	
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	10	25	
05	868 N	797	-0-	-71	-0-	59	1	691	2	N	43	60	
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	58	1	675	2	N	15	57	

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 8130 - 8234			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 275013		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 8208 - 8228			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

BTLT		WELL #: H 3		RRCID -> 275281		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8202 - 8288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	84 1	579 3	Y	-0-		172
02		657 N	657	-0-	-0-	-0-	78 1	579 3	Y	-0-	5 1	167
03		425 N	425	-0-	-0-	-0-	48 1	377 3	Y	-0-		167
04		550 N	550	-0-	-0-	-0-	64 1	486 3	Y	-0-		167
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		167
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		167

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508												
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	273 1	1890 3	Y	-0-		105
02		2204 N	2146	-0-	-58	-0-	256 1	1890 3	Y	-0-		105
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	235 1	1833 3	Y	-0-		105
04		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	226 1	1726 3	Y	-0-		105
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		105
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		105

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740												
01		3441 X	3112	-0-	-329	-0-	393 1	2719 3	Y	-0-		33
02		3219 X	3087	-0-	-132	-0-	368 1	2719 3	Y	-0-	25 1	8
03		3255 X	2818	-0-	-437	-0-	321 1	2497 3	Y	-0-		8
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	393 1	3004 3	Y	-0-		8
05		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			Y	NO RPT		8
06		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT		8

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620												
01		1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	206 1	1428 3	Y	-0-		77
02		1827 X	1621	-0-	-206	-0-	193 1	1428 3	Y	-0-		77
03		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	202 1	1576 3	Y	-0-		77
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	127 1	973 3	Y	-0-		77
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		77

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351												
01		2666 X	1321	-0-	-1345	-0-	167 1	1153 3	Y	1		79
							1 9					
02		1943 X	1310	-0-	-633	-0-	156 1	1153 3	Y	1	2 1	78
							1 9					
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	134 1	1045 3	Y	-0-		78
04		967 N	967	-0-	-0-	-0-	112 1	855 3	Y	-0-		78
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		78

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			538
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			538
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			538

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510														
01	3627 X	611	-0-	-3016	-0-	77	1	534	3	Y	-0-			62
02	2349 X	606	-0-	-1743	-0-	72	1	534	3	Y	-0-			62
03	2511 X	2449	-0-	-62	-0-	279	1	2170	3	Y	-0-			62
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			62
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			62

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002														
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	197	1	1364	3	Y	-0-			30
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	184	1	1364	3	Y	-0-	5	1	25
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	181	1	1412	3	Y	-0-			25
04	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	187	1	1429	3	Y	-0-			25
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910														
01	4681 X	2400	-0-	-2281	-0-	303	1	2097	3	Y	-0-			284
02	4930 X	2381	-0-	-2549	-0-	284	1	2097	3	Y	-0-	5	1	279
03	5270 X	17	-0-	-5253	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			279
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-			279
05	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT			279
06	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT			279

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
KENT		WELL #: 1		RRCID -> 169869		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	1035 1	7160 2	N 52	79 1	103
02	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	57 9	7160 2	N 73		176
03	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	80 9	11502 2	N 68	88 1	156
04	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	1477 1	10923 2	N 52	88 1	120
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	75 9		N NO RPT		120
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	57 9		N NO RPT		120

BLOOMBERG		WELL #: 17		RRCID -> 172803		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		1
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		1

BLOOMBERG		WELL #: 20		RRCID -> 175194		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890		
01	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	164 1	1134 3	Y -0-		64
02	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	153 1	1134 3	Y -0-	5 1	59
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	136 1	1056 3	Y -0-		59
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	156 1	1190 3	Y -0-		59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		59

BLOOMBERG		WELL #: 19		RRCID -> 175502		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y -0-		27
02	T. A.	9	-0-	-0-	9	1 1	8 3	Y -0-		27
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y -0-		27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	9			Y -0-		27
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9			Y NO RPT		27
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9			Y NO RPT		27

GARCIA, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 177078		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760		
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74 1	515 3	Y -0-		35
02	1131 N	585	-0-	-546	-0-	70 1	515 3	Y -0-		35
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	60 1	467 3	Y -0-		35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		35

BLOOMBERG UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180031		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180		
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	258 1	1782 3	Y -0-		89
02	2088 N	2023	-0-	-65	-0-	241 1	1782 3	Y -0-		89
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	224 1	1745 3	Y 21	51 1	59
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	23 9	1663 3	Y 12		71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	218 1		Y NO RPT		71
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13 9		Y NO RPT		71

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005										TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8851 - 9094					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						407
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						407
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						407
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						407
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						407
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						407

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003										TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9185 - 9796					
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	227	1	1573	3	Y	19					144
							21	9									
02		2204 N	1806	-0-	-398	-0-	213	1	1573	3	Y	18	70	1			92
							20	9									
03		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	198	1	1545	3	Y	2					94
							2	9									
04		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	197	1	1507	3	Y	11					105
							12	9									
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7852 - 8224					
01		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	464	1	3206	3	Y	4					668
							4	9									
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	434	1	3206	3	Y	4					672
							4	9									
03		3844 X	3409	-0-	-435	-0-	386	1	3006	3	Y	15	25	1			662
							17	9									
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	484	1	3700	3	Y	26					688
							29	9									
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					688
06		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					688

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	10010	PERF. 7756 - 7768					
01		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	485	1	3352	3	Y	-0-					13
02		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	453	1	3352	3	Y	-0-					13
03		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	359	1	2794	3	Y	-0-					13
04		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	320	1	2445	3	Y	-0-					13
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					13
06		2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018										TOTAL DEPTH	11916	PERF. 8772 - 8822					
01		4092 X	2547	-0-	-1545	-0-	322	1	2225	3	Y	-0-					70
02		3509 X	2526	-0-	-983	-0-	301	1	2225	3	Y	-0-					70
03		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	725	1	5644	3	Y	2					72
							2	9									
04		9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	1149	1	8784	3	Y	2					74
							2	9									
05		2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					74
06		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					74

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	77967 X	12579	-0-	-65388	-0-	1587	1	10980	3	Y	11		109
02	22185 X	12476	-0-	-9709	-0-	1485	1	10980	3	Y	10	39 1	80
03	23715 X	13816	-0-	-9899	-0-	1571	1	12236	3	Y	8		88
04	22950 X	9975	-0-	-12975	-0-	1154	1	8819	3	Y	2		90
05	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT		90
06	12900 X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT		90
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802													
01	4557 X	4161	-0-	-396	-0-	525	1	3629	3	Y	6	8 1	188
02	4640 X	4128	-0-	-512	-0-	491	1	3629	3	Y	7	8 1	187
03	4960 X	4168	-0-	-792	-0-	473	1	3685	3	Y	9	11 1	185
04	4800 X	3800	-0-	-1000	-0-	439	1	3355	3	Y	5		190
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT		190
06	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT		190
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554													
01	1147 X	936	-0-	-211	-0-	117	1	809	3	Y	9		67
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	109	1	809	3	Y	8	31 1	44
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	676	3	Y	5		49
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	97	1	745	3	Y	2		51
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		51
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764													
01	3100 N	3355	-0-	255	273	423	1	2928	3	Y	4	5 1	23
02	2900 N	3330	-0-	430	703	396	1	2928	3	Y	5	6 1	22
03	3100 N	2500	-0-	-600	103	284	1	2212	3	Y	4	6 1	20
04	2220 X	1980	-0-	-240	-0-	229	1	1750	3	Y	1		21
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT		21
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT		21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 35		RRCID -> 205943		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	19 1	133 3	Y	4			11
02	T. A.	155	-0-	155	155	4 9	133 3	Y	4	15 1		-0-
03	T. A.	169	-0-	169	324	4 9	147 3	Y	3			3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	324	3 9		Y	-0-			3
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	324			Y	NO RPT			3
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	324			Y	NO RPT			3

GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID -> 206844		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350				
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	50 1	347 3	Y	-0-			87
02	638 N	394	-0-	-244	-0-	47 1	347 3	Y	-0-			87
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	48 1	372 3	Y	-0-			87
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	41 1	315 3	Y	-0-			87
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363				
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31 1	214 3	Y	3			15
02	464 N	246	-0-	-218	-0-	3 9	214 3	Y	3	10 1		8
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	2 9	686 3	Y	2			10
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	87 1	665 3	Y	-0-			10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326				
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	91 1	626 3	Y	11	13 1		89
02	957 N	712	-0-	-245	-0-	12 9	626 3	Y	1	1 1		89
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	1 9	823 3	Y	4	5 1		88
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	4 9	866 3	Y	2			90
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			90
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			90

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038				
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	205 1	1418 3	Y	-0-			11
02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	192 1	1418 3	Y	-0-	5 1		6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	195 1	1492 3	Y	-0-			6
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			76

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114																	
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	10	13	1			73
							11	9									
02		1508 N	53	-0-	-1455	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					73
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					73
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	79	1	602	3	Y	-0-					73
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088																	
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	104	1	716	3	Y	-0-					7
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	97	1	716	3	Y	-0-					7
03		942 N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	835	3	Y	-0-					7
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	88	1	675	3	Y	-0-					7
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980																	
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	69	1	474	3	Y	25	24	1			18
							28	9									
02		609 N	586	-0-	-23	-0-	64	1	474	3	Y	44	43	1			19
							48	9									
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	337	3	Y	54	60	1			13
							59	9									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					457
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					457
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					508
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					508
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					508
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					508

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035		WELL #: 47		RRCID -> 220480		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9102 - 9264							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
01	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	803	1	5553	3	Y	17	19	1			20			
02	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	751	1	5553	3	Y	20					40			
03	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	642	1	4997	3	Y	18	25	1			33			
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	627	1	4790	3	Y	6	8	1			31			
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					31			
06	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					31			
SLICK STATE "B"										WELL #:	6	RRCID ->	220483	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9212 - 9326
01	5673 X	5281	-0-	-392	-0-	662	1	4576	3	Y	39	37	1			75			
02	5771 X	5296	-0-	-475	-0-	619	1	4576	3	Y	92	90	1			77			
03	6169 X	5345	-0-	-824	-0-	594	1	4629	3	Y	111	124	1			64			
04	5970 X	5601	-0-	-369	-0-	633	1	4838	3	Y	118	182	1			-0-			
05	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SLICK STATE "B"										WELL #:	8	RRCID ->	221728	COMPL. DATE	07/04/2006	TOTAL DEPTH	9264	PERF.	6838 - 6857
01	3751 X	3334	-0-	-417	-0-	420	1	2905	3	Y	8	8	1			16			
02	3973 X	3319	-0-	-654	-0-	393	1	2905	3	Y	19	18	1			17			
03	4247 X	3357	-0-	-890	-0-	379	1	2953	3	Y	23	25	1			15			
04	4110 X	3725	-0-	-385	-0-	427	1	3267	3	Y	28	42	1			1			
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1			
06	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					1			
SLICK STATE "B"										WELL #:	7	RRCID ->	221843	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7302 - 7314
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
SLICK STATE										WELL #:	3	RRCID ->	222743	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8901	PERF.	8434 - 8612
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	269	1	1860	3	N	30					117			
02	2175 N	2143	-0-	-32	-0-	252	1	1860	3	N	28					145			
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	214	1	1665	3	N	23					168			
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	223	1	1708	3	N	27					195			
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195			

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2206	-0-	-460	-0-	277	1	1917	3	Y	11	10	1	12
02	2581 X	2204	-0-	-377	-0-	259	1	1917	3	Y	25	25	1	12
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	287	1	2234	3	Y	31	34	1	9
04	3000 N	3319	-0-	319	319	379	1	2894	3	Y	42	34	1	17
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			17
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT			17
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235														
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	185	1	1281	3	Y	3	3	1	94
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	173	1	1281	3	Y	8			102
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	157	1	1225	3	Y	3	4	1	101
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	139	1	1061	3	Y	2	4	1	99
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			99
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636														
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	303	1	2094	3	Y	80	47	1	42
02	2378 N	2377	-0-	-1	-0-	283	1	2094	3	Y	-0-			42
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	257	1	2002	3	Y	21	51	1	12
04	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	274	1	2095	3	Y	12			24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119														
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			197
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			197
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			197
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			197
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			197
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	132	1	914	3	Y	-0-			144
02		1160 N	1038	-0-	-122	-0-	124	1	914	3	Y	-0-			144
03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	111	1	867	3	Y	6	15	1	135
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	855	3	Y	4			139
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			139
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			139

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356															
01		3751 X	3534	-0-	-217	-0-	446	1	3088	3	Y	-0-			227
02		3799 X	3506	-0-	-293	-0-	418	1	3088	3	Y	-0-			227
03		4061 X	3374	-0-	-687	-0-	384	1	2990	3	Y	-0-			227
04		3930 X	3182	-0-	-748	-0-	368	1	2814	3	Y	-0-			227
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			227
06		3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT			227

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350															
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-			4
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	2	1	2
03		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			2
04		23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			2
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033															
01		T. A.	7274	-0-	7274	79145	919	1	6355	3	Y	-0-			60
02		86360 X	7215	-0-	-79145	-0-	860	1	6355	3	Y	-0-			60
03		20863 X	11071	-0-	-9792	-0-	1260	1	9811	3	Y	-0-			60
04		20190 X	8739	-0-	-11451	-0-	1011	1	7725	3	Y	3			63
05		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT			63
06		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT			63

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316															
01		12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	1612	1	11148	3	Y	185	174	1	79
02		12722 X	12722	-0-	-0-	-0-	1508	1	11148	3	Y	60	58	1	81
03		13076 X	13076	-0-	-0-	-0-	1488	1	11586	3	Y	2	2	1	81
04		4650 X	3696	-0-	-954	-0-	428	1	3268	3	Y	-0-			81
05		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			81
06		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT			81

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	56	1	384	3	Y	-0-			61
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	-0-			61
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	3	Y	-0-			61
04		421 N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	3	Y	-0-			61
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260															
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	81	1	560	3	Y	-0-			35
02		928 N	636	-0-	-292	-0-	76	1	560	3	Y	-0-	5	1	30
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	104	1	811	3	Y	-0-			30
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-	94	1	717	3	Y	-0-			30
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100															
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	275	1	1905	3	Y	16	15	1	42
							18	9							
02		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	258	1	1905	3	Y	33	33	1	42
							36	9							
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	202	1	1571	3	Y	35	39	1	38
							39	9							
04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	203	1	1549	3	Y	-0-			38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754															
01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	86	1	593	3	Y	16	15	1	52
							18	9							
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	80	1	593	3	Y	25	25	1	52
							28	9							
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	Y	31	34	1	49
							34	9							
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	496	3	Y	28	44	1	33
							31	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202															
01		7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	906	1	6267	3	Y	41	46	1	36
							45	9							
02		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	848	1	6267	3	Y	49			85
							54	9							
03		7626 X	6688	-0-	-938	-0-	758	1	5899	3	Y	28	39	1	74
							31	9							
04		7380 X	6791	-0-	-589	-0-	781	1	5968	3	Y	38	57	1	55
							42	9							
05		7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT			55
06		7410 X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT			55

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494																	
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	635	1	4391	3	Y	71	81	1			12
							78	9									
02	5278	X	5043	-0-	-235	-0-	594	1	4391	3	Y	53					65
							58	9									
03	5642	X	4820	-0-	-822	-0-	541	1	4211	3	Y	62	86	1			41
							68	9									
04	5460	X	4960	-0-	-500	-0-	569	1	4348	3	Y	39	59	1			21
							43	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					21
06	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					21

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482																	
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	95	1	656	3	Y	48	45	1			44
							53	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	89	1	656	3	Y	111	109	1			46
							122	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	134	150	1			30
							147	9									
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	81	1	618	3	Y	104	115	1			19
							114	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434																	
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	339	1	2344	3	Y	21					318
							23	9									
02	2987	X	2682	-0-	-305	-0-	317	1	2344	3	Y	19					337
							21	9									
03	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	288	1	2241	3	Y	72	116	1			293
							79	9									
04	3090	X	818	-0-	-2272	-0-	79	1	607	3	Y	120					413
							132	9									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					413
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					413

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486																	
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	1					33
							1	9									
02	725	N	711	-0-	-14	-0-	85	1	625	3	Y	1	5	1			29
							1	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	80	1	622	3	Y	1					30
							1	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	3	Y	-0-					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475															
01		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	213	1	1471	3	Y	-0-			28
02		1827 N	1776	-0-	-51	-0-	199	1	1471	3	Y	96			124
							106	9							
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	3	Y	21	51	1	94
							23	9							
04		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	218	1	1663	3	Y	12			106
							13	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			106

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588															
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	395	3	Y	9	9	1	37
							10	9							
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	395	3	Y	14	14	1	37
							15	9							
03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	174	3	Y	17	19	1	35
							19	9							
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	35	1	268	3	Y	26	40	1	21
							29	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840															
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	915	3	Y	7	8	1	78
							8	9							
02		1044 N	1042	-0-	-2	-0-	124	1	915	3	Y	3			81
							3	9							
03		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	118	1	915	3	Y	9	12	1	78
							10	9							
04		3000 N	8698	-0-	5698	5698	1005	1	7678	3	Y	14	20	1	72
							15	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5698					Y	NO RPT			72
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5698					Y	NO RPT			72

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174															
01		3069 X	2717	-0-	-352	-0-	2660	2	57	9	N	52	104	1	79
02		3364 X	2740	-0-	-624	-0-	2660	2	80	9	N	73			152
03		3596 X	3316	-0-	-280	-0-	3241	2	75	9	N	68	88	1	132
04		3480 X	3296	-0-	-184	-0-	3242	2	54	9	N	49	84	1	97
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			97
06		2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT			97

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3100 N	5391	-0-	2291	2291	677	1	4680	3	Y	31	29	1	22
02	2900 N	5452	-0-	2552	4843	34	9	4680	3	Y	126	54	1	94
03	3100 N	17501	-0-	14401	19244	139	9	15478	3	Y	32	35	1	91
04	3000 N	17257	-0-	14257	33501	35	9	15259	3	Y	1	2	1	90
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	31982	1	9			Y	NO RPT			90
06	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	30512					Y	NO RPT			90
SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002														
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	210	1	1450	3	Y	3	3	1	36
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3	9	1450	3	Y	7	7	1	36
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	8	9	1603	3	Y	7	8	1	35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-			35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134														
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	7	6	1	14
02	667 N	642	-0-	-25	-0-	8	9	552	3	Y	14	14	1	14
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	15	9	565	3	Y	17	19	1	12
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	73	1	586	3	Y	1	1	1	12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	19	9			Y	NO RPT			12
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	77	1			Y	NO RPT			12
						1	9							
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268														
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	406	3	Y	2			38
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	2	9	406	3	Y	2	8	1	32
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	Y	2			34
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	2	9	550	3	Y	-0-			34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	NO RPT			34
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		372 N	103	-0-	-269	-0-		103 3				59
02		116 N	4	-0-	-112	-0-		3 1	1 3			59
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-		70 1	83 3			59
04		90 N	71	-0-	-19	-0-		71 3				59
*05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		23 1	62 3			94
								39 9				
06		150 N	61	-0-	-89	-0-		22 1	31 3		7 1 8	100
								8 9				

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030												
01		682 N	642	-0-	-40	-0-		1 1	403 3	Y	216 187 1	127
								238 9				
02		730 N	730	-0-	-0-	-0-		28 1	465 3	Y	215 245 1 54 8	43
								237 9				
03		868 N	741	-0-	-127	-0-		35 1	500 3	Y	187	230
								206 9				
04		742 N	742	-0-	-0-	-0-		29 1	528 3	Y	168 344 1 26 8	28
								185 9				
05		775 N	474	-0-	-301	-0-		456 3	18 9	Y	16	44
06		720 N	429	-0-	-291	-0-		1 1	408 3	Y	18 3 8	59
								20 9				

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146												
01		1147 N	802	-0-	-345	-0-		3 1	799 3	Y	-0-	30
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		61 1	994 3	Y	-0-	30
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		86 1	1215 3	Y	-0-	30
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		58 1	1045 3	Y	-0-	30
05		1116 N	352	-0-	-764	-0-		352 3		Y	-0-	30
06		1260 N	571	-0-	-689	-0-		1 1	570 3	Y	-0-	30

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		WELL #: 15		RRCID ->	247406	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	9610 - 9740			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		2883 X	955	-0-	-1928	-0-	478 1	460 3	Y		15					48
02		2697 X	640	-0-	-2057	-0-	17 9	174 9	Y		158	96 1	39 8			71
03		806 X	761	-0-	-45	-0-	466 1	345 3	Y		61	96 1				36
04		930 X	801	-0-	-129	-0-	349 1	195 3	Y		78	83 1	12 8			19
05		961 X	638	-0-	-323	-0-	67 9	59 9	Y		54					73
06		930 X	622	-0-	-308	-0-	86 9	55 9	Y		50	8 8				115

SAMANO		WELL #: 44		RRCID -> 247955		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 10300			PERF. 7500 - 7510				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8100 - 8440				
01	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	3863 3	Y		-0-					-0-
02	551 N	362	-0-	-189	-0-	-0-	362 1		Y		-0-					-0-
03	1240 N	359	-0-	-881	-0-	-0-	150 1	209 3	Y		-0-					-0-
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	-0-	513 1	2906 3	Y		-0-					-0-
05	2790 X	172	-0-	-2618	-0-	-0-	172 3		Y		-0-					-0-
06	2700 X	394	-0-	-2306	-0-	-0-	15 1	379 3	Y		-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 7883 - 8320				
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	-0-	1 1	255 3	Y		5	4 1				3
02	319 N	270	-0-	-49	-0-	-0-	6 9	251 3	Y		4	5 1	1 8			1
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	270 3	Y		4					5
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9	230 3	Y		5	8 1	1 8			1
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	-0-	19 1		Y		-0-					1
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	-0-	4 9	207 3	Y		-0-					1

SAMANO		WELL #: 58		RRCID -> 250090		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9425			PERF. 6745 - 6780				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 59		RRCID -> 250183		COMPL. DATE 09/20/2009			TOTAL DEPTH 9738			PERF. 7479 - 7480				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	1 1	7 3	Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8	8			Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	15	15	1 1	6 3	Y		-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.)			31582 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES													
AMERRIL ENERGY LLC			019786																			
WEBB, L. A.			WELL #:	17	RRCID ->	097314	COMPL. DATE	11/18/1981	TOTAL DEPTH	11018	PERF. 9604 - 9612											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM											
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											

PETTY (DEEP CON.)			GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID ->		152601		COMPL. DATE		04/18/1995		TOTAL DEPTH		9780		PERF. 9353 - 9373	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											

FLATO, F.			WELL #:		1		RRCID ->		152603		COMPL. DATE		08/18/1994		TOTAL DEPTH		10574		PERF. 9169 - 9182			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											

SMITH			WELL #:		1		RRCID ->		189728		COMPL. DATE		05/16/2002		TOTAL DEPTH		12350		PERF. 9584 - 9612			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-											

WEBB, B. G.			WELL #:		1		RRCID ->		213166		COMPL. DATE		05/23/2005		TOTAL DEPTH		13500		PERF.10258 - 10278			
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41											
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41											
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41											
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41											
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41											
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		41											

FLOUR BLUFF (MASSIVES)			31582 346		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES													
AMERRIL ENERGY LLC			019786																			
WEBB, L. A.			WELL #:	18	RRCID ->	151269	COMPL. DATE	06/15/1994	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6433 - 6467											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-											

FLOUR BLUFF (MASSIVES)		//CONT.//		31582 346	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786						
SABINE TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 152600	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6364	- 6374	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (1135)				31582 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		10	RRCID -> 239780	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11152		N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94)				31583 012	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9 D	RRCID -> 160292	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 1940	- 1944	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45)				31583 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
EAST FLOUR BLUFF STATE E		WELL #:		9-F	RRCID -> 150725	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 1812	- 2457	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	101		Y	NO RPT		-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D				WELL #:	19D	RRCID -> 165716	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2466	- 2471
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657		Y	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35)				31583 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC				019786						
FLOUR BLUFF, EAST D		WELL #:		D 25	RRCID -> 196173	COMPL. DATE 07/12/2003	TOTAL DEPTH 10710	PERF. 8840	- 8854	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.)		31583 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE -D-		WELL #: 14 D		RRCID -> 075397		COMPL. DATE 01/04/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 20		RRCID -> 150680		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 6827		PERF. 6596 - 6624					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2298 - 2302					
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601		PERF. 8698 - 8700					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309		PERF. 9235 - 9240					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10828 - 10851					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)			31591 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031												
SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 L			RRCID -> 099361			COMPL. DATE 02/13/1982			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 12 U			RRCID -> 102292			COMPL. DATE 05/06/1982			TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D.J.			WELL #: 13			RRCID -> 129368			COMPL. DATE 09/06/1988			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 14			RRCID -> 142695			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J.			WELL #: 11			RRCID -> 186306			COMPL. DATE 11/29/2001			TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN			WELL #: 21			RRCID -> 243745			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN			WELL #: 22			RRCID -> 244630			COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466			
01	62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-				18
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-				18
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-				18

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	31 1	100 2	N	-0-			21
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9 1	29 2	N	-0-			21
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	-0-			21
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			21
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			21

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

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

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

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

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 10361 - 10397

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			46
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	6 1	19 2	N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			46

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9652 - 10021

01	2604 X	1628	-0-	-976	-0-	206 1	1053 2	N	335	393	1	12
						369 9						
02	2349 X	1587	-0-	-762	-0-	207 1	1029 2	N	319	301	1	30
						351 9						
03	1953 X	1952	-0-	-1	-0-	244 1	1262 2	N	405	178	1	257
						446 9						
04	1680 X	1476	-0-	-204	-0-	163 1	1084 2	N	208	260	1	205
						229 9						
05	1705 X	786	-0-	-919	-0-	82 1	676 2	N	25			230
						28 9						
06	1890 X	707	-0-	-1183	-0-	97 1	608 2	N	2	160	1	72
						2 9						

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031													
SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	108	-0-	108	108	25	1	83	2	N	-0-				33
04	14B2 EXT	101	-0-	101	209	22	1	79	2	N	-0-				33
05	14B2 EXT	110	-0-	110	319	25	1	85	2	N	-0-				33
*06	490 X	171	-0-	-319	-0-	39	1	132	2	N	-0-				33

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 226386		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 11652		PERF.10220 - 10298					
01	7812 X	6976	-0-	-836	-0-	1644	1	5275	2	N	52	55	1		65
02	7308 X	6552	-0-	-756	-0-	1558	1	4948	2	N	42	55	1		52
03	7812 X	7300	-0-	-512	-0-	1669	1	5558	2	N	66	90	1		28
04	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1557	1	5701	2	N	44				72
05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1661	1	5690	2	N	65				137
06	7050 X	6728	-0-	-322	-0-	1514	1	5169	2	N	41	138	1		40

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10452 - 10714					
01	4526 X	3840	-0-	-686	-0-	884	1	2835	2	N	110	82	1		75
02	4234 X	3458	-0-	-776	-0-	798	1	2535	2	N	114	100	1		89
03	4526 X	3718	-0-	-808	-0-	825	1	2748	2	N	132	203	1		18
04	3900 X	3741	-0-	-159	-0-	779	1	2851	2	N	101				119
05	3844 X	3673	-0-	-171	-0-	794	1	2722	2	N	143				262
06	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	748	1	2554	2	N	109	358	1		13

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) BLUEFIN RESOURCES LLC SULLIVAN		//CONT.// 31591 400 //CONT.// 077031		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BROOKS						
		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047		PERF.10340 - 10487						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	5051	-0-	-684	-0-	1180	1	3785	2	N	78	97	1			48
02	5365 X	4950	-0-	-415	-0-	1165	1	3699	2	N	78	81	1			45
03	5735 X	5489	-0-	-246	-0-	1252	1	4170	2	N	61	34	1			72
04	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	1225	1	4486	2	N	70	80	1			62
05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1270	1	4353	2	N	38					100
*06	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	1221	1	4167	2	N	38	65	1			73

SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10496 - 10824						
01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	592	1	1898	2	N	60	60	1			38
02	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	563	1	1789	2	N	56	41	1			53
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	594	1	1979	2	N	59	74	1			38
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	561	1	2053	2	N	54	37	1			55
05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	604	1	2069	2	N	52					107
*06	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	579	1	1977	2	N	56	130	1			33

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268 - 10308						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. KING RANCH LAGUNA LARGA		253162 WELL #: 15		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10281 - 10429						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXRON OPERATING, LLC GARCIA-RUPP GAS UNIT		850872 WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10118 - 10354						
01	DLQ G-10	87	-0-	87	125	87	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10	58	-0-	58	183	58	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10	40	-0-	40	223	40	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	94	-0-	94	317	94	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	106	-0-	106	423	106	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					12

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC		//CONT.// 850872											
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560					
01	DLQ	G-10	774	-0-	774	4538	771	2	3	9	Y	3	39
02	DLQ	G-10	459	-0-	459	4997	459	2			Y	-0-	39
03	DLQ	G-10	2387	-0-	2387	7384	2365	2	22	9	Y	20	59
04	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	8982	1597	2	1	9	Y	1	60
05	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	10304	1300	2	22	9	Y	20	80
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10304					Y	NO RPT	80

RUPP GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 170547		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

RUPP		WELL #: 5		RRCID -> 197680		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866					
01	14B2	EXT	15061	-0-	15061	15061	14844	2	217	9	Y	197	30
02	14B2	EXT	4098	-0-	4098	19159	3949	2	149	9	Y	135	165
03	14B2	EXT	374	-0-	374	19533	368	2	6	9	Y	5	170
04	14B2	EXT	133	-0-	133	19666	121	2	12	9	Y	11	181
05	14B2	EXT	1148	-0-	1148	20814	1117	2	31	9	Y	28	209
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20814					Y	NO RPT	209

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #: 2T		RRCID -> 199694		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	106			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	106			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	106			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	106			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	106			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	106			

GARCIA GAS UNIT 2		WELL #: 2C		RRCID -> 199695		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-			

FLOWELLA (VICKSBURG 3)												
TEKRON OPERATING, LLC												
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2												
WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	155
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	155

FLOWELLA (VICKSBURG 4)												
EOG RESOURCES, INC.												
KING RANCH LAGUNA LARGA												
WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA												
WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLOWELLA, W. (VKSGB. 4.5.6)												
TEKRON OPERATING, LLC												
RUPP-NICHOLS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270												
01	DLQ G-10	837	-0-	837	2010	826	2	11	9	Y	10	84
02	DLQ G-10	1086	-0-	1086	3096	1069	2	17	9	Y	15	99
03	DLQ G-10	287	-0-	287	3383	287	2			Y	-0-	99
04	DLQ G-10	757	-0-	757	4140	736	2	21	9	Y	19	118
05	DLQ G-10	554	-0-	554	4694	542	2	12	9	Y	11	129
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4694					Y	NO RPT	129

SCHNITZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	35

FORTY-NINE
KILLAM OIL CO., LTD.
KILLAM "49"

32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
460054
WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

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

FORTY NINE (MIRANDO)
NEWMAN OPERATING COMPANY
DCRC MF NCT-74

32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
607391
WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

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

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)
FREDCO
TALLEY-KIBBE

32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
284921
WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.
GARCIA, CESAR

743197
WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

01	2443 N	-0-	-0-	-2443	-0-			N	-0-	61	7	-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)
BLUE WING ENERGY, INC.
WENDLAND, WILLIAM

32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
076791
WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

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

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

FRANCISCO (2100)		32525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CUELLAR, MARIA		WELL #: 5		RRCID ->	150581	COMPL. DATE	07/08/1994	TOTAL DEPTH	2253	PERF.	2068	-	2088
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2020 - P/A 05/07/20													

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID ->	181350	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5503	-	5505
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID ->	184145	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	5831	PERF.	5458	-	5496
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID ->	188388	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5431	-	5434
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662											
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID ->	181354	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	4210	-	4216
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID ->	181935	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	4572	-	4592
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)				33104 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 7	RRCID -> 185098	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 4180	- 4186						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE

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

FROST (FRIO-A)				33104 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
FROST NATIONAL BANK -A-				WELL #: 6	RRCID -> 186180	COMPL. DATE 11/17/2001	TOTAL DEPTH 6814	PERF. 3786	- 3794						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14)				33104 218	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
FINA CONOCO FEE				WELL #: 9	RRCID -> 171650	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3988	- 4498						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 4280)				33104 237	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
HERMANN, A. G. GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 247779	COMPL. DATE 02/21/2009	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 4021	- 4031						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3)				33104 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARCIA L&L CO.				WELL #: C 11	RRCID -> 178375	COMPL. DATE 02/27/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. N/A							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II)		33104 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
COX & COX PRODUCTION CO.		183232								
ALVAREZ, MCKIM		WELL #:		RRCID -> 120934		COMPL. DATE 04/29/1986		TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014								

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 9		RRCID -> 145014		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16-C		RRCID -> 180035		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FROST (RINCON 4990)		33104 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 12		RRCID -> 159299		COMPL. DATE 06/19/2013		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2

FROST (VICKSBURG 9400)		33104 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 077212		COMPL. DATE 05/19/1978		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (5740 VICKSBURG)		33104 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 6		RRCID -> 146624		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

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

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

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

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

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

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		176 R	176	-0-	-0-	-0-	175	4	1	9	N	1					122
02		151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	4	1	9	N	1					123
03		151 R	151	-0-	-0-	-0-	150	4	1	9	N	1					124
04		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					124
05		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					124
06		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					124

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

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

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC		//CONT.//		872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID -> 157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID -> 159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC				872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID -> 227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303									
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID -> 070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A		
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS				
TRYALL, INC				872138									
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID -> 049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (B)			33305 156		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13 U		RRCID -> 059289		COMPL. DATE 08/13/1974		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

FULTON BEACH, WEST (C)			33305 182		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 13L		RRCID -> 137250		COMPL. DATE 11/08/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6354 - 6358	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

FULTON BEACH, WEST (LWR G)			33305 890		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS		
TRYALL, INC			872138									
COPANO BAY STATE			WELL #: 79		RRCID -> 249194		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 7940		PERF. 7030 - 7040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)			33519 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.			627884									
STATE TRACT 773 L (NW/4)			WELL #: 1		RRCID -> 111650		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9508 - 9526	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)			33526 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC			863725									
ST TR 748-L GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211203		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936		PERF.12006 - 12043	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9054 - 9064	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 9832 - 9852	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 10706 - 10844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	54 1	3076 2	Y	587	597 1	121
02	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	646 9	2931 2	Y	595	500 1	216
03	3875 X	3055	-0-	-820	-0-	54 1	2494 2	Y	461	629 1	48
04	3750 X	3159	-0-	-591	-0-	507 9	2491 2	Y	558	534 1	72
05	4061 X	3354	-0-	-707	-0-	54 1	2578 2	Y	656	672 1	56
06	3780 X	3406	-0-	-374	-0-	722 9	2594 2	Y	689	628 1	117
						54 1					
						758 9					

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143		PERF. 8356 - 8368	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9000 - 9020	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC.		627884											
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #:	3	RRCID ->	114988	COMPL. DATE	12/19/1984	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9368 - 9383			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	225090	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9392 - 9412			
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	8 1	461 2	Y	11	12 1		2	
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	12 9	8 1	440 2	Y	12	10 1		4
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	13 9	8 1	374 2	Y	11	13 1		2
04	480 N	394	-0-	-86	-0-	12 9	8 1	374 2	Y	11	11 1		2
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	8 1	8 1	387 2	Y	22	22 1		2
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	24 9	8 1	389 2	Y	23	21 1		4
						25 9							

G.O.M. ST 904 (12500 SD)		33533 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	190784	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	13170	PERF. 12500 - 12520			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	7 1	384 2	Y	129	131 1		24	
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	142 9	7 1	366 2	Y	129	110 1		43
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	142 9	7 1	312 2	Y	100	138 1		5
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	110 9	311 2	Y	119	117 1		7
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	131 9	7 1	322 2	Y	66	67 1		6
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	7 1	73 9	324 2	Y	69	63 1		12
						76 9							

G.O.M. ST-904 (12950 SD)		33533 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC		863725											
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	187348	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	13440	PERF. 11896 - 13050			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 904 GAS UNIT		33533 930 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WELL #: 6		RRCID -> 190449		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 14572		PERF. 13506 - 14350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	59	1	3383	2	Y	200	203	1		41
						220	9								
02	3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	59	1	3224	2	Y	202	170	1		73
						222	9								
03	3782 #	2966	-0-	-816	-0-	59	1	2743	2	Y	149	214	1		8
						164	9								
04	3660 #	3004	-0-	-656	-0-	59	1	2740	2	Y	186	182	1		12
						205	9								
05	3751 #	3014	-0-	-737	-0-	59	1	2835	2	Y	109	112	1		9
						120	9								
*06	3050	3040	-0-	-10	-0-	59	1	2854	2	Y	115	105	1		19
						127	9								

GAINES (7700) XOG OPERATING LLC MORGAN		33720 900 945921		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WELL #: 1		RRCID -> 218611		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7704 - 7727							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				121

GARCIA (FROST -A-) 12TH MAN ENERGY, LLC GARCIA, T.		33954 080 953784		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR							
WELL #: 3U		RRCID -> 253361		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3268 - 3274							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA (GARCIA VII) SMITH PRODUCTION INC. FROST NATIONAL BANK -B-		33954 240 789662		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #: 35		RRCID -> 189727		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3770 - 3888							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA (SOLIS) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA L&L CO.		33954 620 789662		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
WELL #: C 15		RRCID -> 242336		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 7892		PERF. 4196 - 4204							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA (SOLIS) //CONT.// 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

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

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
 GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 12TH MAN ENERGY, LLC 953784
 GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

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

GARCIA (VILLARREAL A)		33954 803		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
12TH MAN ENERGY, LLC		953784										
GARCIA, T		WELL #: 3C		RRCID -> 122573		COMPL. DATE 10/28/1986		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA (2ND RINCON)		33954 815		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 5		RRCID -> 180420		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	4805 X	645	-0-	-4160	-0-	632	2	13	9	N	12	67
02	4495 X	1153	-0-	-3342	-0-	1065	2	88	9	N	80	147
03	930 X	868	-0-	-62	-0-	838	2	30	9	N	27	174
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	174
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	174
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	174

GARCIA'S RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KALER ENERGY CORP.		450261										
SEMME'S A		WELL #: 2		RRCID -> 243660		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
METANO ENERGY III, LP 562176														
SEMMESE WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10327 - 10772														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	9796 X	8082	-0-	-1714	-0-	148	1	7875	3	N	54	195	1	119
						59	9							
02	8729 X	6959	-0-	-1770	-0-	138	1	6661	3	N	145	189	1	75
						160	9							
03	9052 X	7408	-0-	-1644	-0-	148	1	7106	3	N	140			215
						154	9							
04	8760 X	6970	-0-	-1790	-0-	153	1	6668	3	N	135	188	1	162
						149	9							
05	8866 X	7028	-0-	-1838	-0-	158	1	6705	3	N	150	187	1	125
						165	9							
06	7830 X	6533	-0-	-1297	-0-	153	1	6244	3	N	124			249
						136	9							

SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960														
01	10819 X	7201	-0-	-3618	-0-	17	1	6789	3	N	359	190	1	476
						395	9							
02	8845 X	6624	-0-	-2221	-0-	16	1	6234	3	N	340	187	1	629
						374	9							
03	9269 X	6979	-0-	-2290	-0-	17	1	6617	3	N	314	743	1	200
						345	9							
04	8130 X	5261	-0-	-2869	-0-	18	1	4995	3	N	225	185	1	240
						248	9							
05	7533 X	4722	-0-	-2811	-0-	19	1	4703	3	N	-0-			240
06	6960 X	4909	-0-	-2051	-0-	18	1	4285	3	N	551	371	1	420
						606	9							

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11176 - 11206														
01	62669 X	62669	-0-	-0-	-0-	235	1	62347	3	N	79	187	1	113
						87	9							
02	56424 X	56424	-0-	-0-	-0-	220	1	56118	3	N	78			191
						86	9							
03	57997 X	57997	-0-	-0-	-0-	235	1	57678	3	N	76	185	1	82
						84	9							
04	54278 X	54278	-0-	-0-	-0-	243	1	53961	3	N	67			149
						74	9							
05	54186 X	54186	-0-	-0-	-0-	251	1	53891	3	N	40			189
						44	9							
*06	50638 X	50638	-0-	-0-	-0-	243	1	50314	3	N	74	186	1	77
						81	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175														
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536														
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	87	1	1159	3	N	23			42
						25	9							
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	87	1	1161	3	N	10			52
						11	9							
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	N	-0-			52
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	N	-0-			52
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	64	1	489	3	N	-0-			52
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	3	N	-0-			52

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175									
STARR PRODUCE CO.			WELL #: 1		RRCID -> 211971			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		10199 X	9327	-0-	-872	-0-	354	1	207	185	1	395
							228	9				
02		9541 X	8366	-0-	-1175	-0-	313	1	191	184	1	402
							210	9				
03		10199 X	9159	-0-	-1040	-0-	365	1	203	189	1	416
							223	9				
04		9150 X	8987	-0-	-163	-0-	336	1	157	373	1	200
							173	9				
05		9455 X	9250	-0-	-205	-0-	373	1	159			359
							175	9				
06		9030 X	8835	-0-	-195	-0-	399	1	177	181	1	355
							195	9				

FLORES GAS UNIT			WELL #: 1C		RRCID -> 220510			COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598	

01		1209 N	992	-0-	-217	-0-	533	1	12			41
							13	9				
02		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	459	1	7			48
							8	9				
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	477	1	3			51
							3	9				
04		960 N	900	-0-	-60	-0-	455	1	2			53
							2	9				
05		1209 N	989	-0-	-220	-0-	475	1	9			62
							10	9				
06		1080 N	934	-0-	-146	-0-	437	1	11			73
							12	9				

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223330			COMPL. DATE 11/16/2005			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652	

01		2635 X	2274	-0-	-361	-0-	87	1	40	187	1	74
							44	9				
02		2378 X	1955	-0-	-423	-0-	74	1	33			107
							36	9				
03		2542 X	2124	-0-	-418	-0-	85	1	40			147
							44	9				
04		2340 X	2181	-0-	-159	-0-	82	1	34			181
							37	9				
05		2387 X	2198	-0-	-189	-0-	89	1	30			211
							33	9				
06		2190 X	2012	-0-	-178	-0-	91	1	27			238
							30	9				

SEMMES			WELL #: 1		RRCID -> 224232			COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977	

01		2201 X	2043	-0-	-158	-0-	95	1	32			189
							35	9				
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	99	1	30	123	1	96
							33	9				
03		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	99	1	21			117
							23	9				
04		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	93	1	24			141
							26	9				
05		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	102	1	55			196
							61	9				
*06		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	108	1	47			243
							52	9				

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS B			WELL #:		6	RRCID ->	224233	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8225 - 8544	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	3782 X	3182	-0-	-600	-0-	142	1	2866	3	N	158	184	1	238
						174	9							
02	3422 X	2982	-0-	-440	-0-	147	1	2823	3	N	11	192	1	57
						12	9							
03	3503 X	3350	-0-	-153	-0-	160	1	3190	3	N	-0-			57
04	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	138	1	2799	3	N	262	182	1	137
						288	9							
05	3193 X	3024	-0-	-169	-0-	146	1	2738	3	N	127			264
						140	9							
06	3240 X	2789	-0-	-451	-0-	143	1	2511	3	N	123	189	1	198
						135	9							

SEMMES			WELL #:		2	RRCID ->	224234	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7800 - 8063	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIA, M. S.T.			WELL #:		1	RRCID ->	228295	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10825 - 10830	
01	6200 X	5663	-0-	-537	-0-	387	1	5151	3	N	114			181
						125	9							
02	5800 X	4596	-0-	-1204	-0-	313	1	4200	3	N	75			256
						83	9							
03	6200 X	4964	-0-	-1236	-0-	306	1	4593	3	N	59	179	1	136
						65	9							
04	5880 X	4813	-0-	-1067	-0-	309	1	4441	3	N	57			193
						63	9							
05	5673 X	4652	-0-	-1021	-0-	536	1	4082	3	N	31			224
						34	9							
06	5490 X	4484	-0-	-1006	-0-	441	1	3979	3	N	58	188	1	94
						64	9							

SHEERIN "B"			WELL #:		1	RRCID ->	240264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8060 - 8072	
01	2418 X	2354	-0-	-64	-0-	110	1	2209	3	N	32	186	1	104
						35	9							
02	2146 N	2145	-0-	-1	-0-	104	1	2000	3	N	37			141
						41	9							
03	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	112	1	2230	3	N	33			174
						36	9							
04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	111	1	2245	3	N	34			208
						37	9							
*05	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	124	1	2320	3	N	31	182	1	57
						34	9							
06	2310 N	2204	-0-	-106	-0-	117	1	2068	3	N	17			74
						19	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS B			WELL #: 1		RRCID -> 240357			COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	105	1	2116	3	N	40	158	1	49
						44	9							
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	102	1	1948	3	N	65			114
						72	9							
03	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	103	1	2052	3	N	35			149
						39	9							
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	113	1	2291	3	N	60			209
						66	9							
*05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	116	1	2163	3	N	2			211
						2	9							
*06	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	130	1	2282	3	N	27			238
						30	9							

SHEERIN "C"			WELL #: 1		RRCID -> 241585			COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908			
01	837 N	745	-0-	-92	-0-	35	1	700	3	N	9			151
						10	9							
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	13			164
						14	9							
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	800	3	N	15			179
						17	9							
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	10			189
						11	9							
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	42	1	779	3	N	7			196
						8	9							
06	840 N	813	-0-	-27	-0-	43	1	759	3	N	10			206
						11	9							

SHEERIN "B"			WELL #: 2		RRCID -> 242013			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218			
01	2294 X	2135	-0-	-159	-0-	99	1	1990	3	N	42			231
						46	9							
02	2088 N	1992	-0-	-96	-0-	97	1	1849	3	N	42			273
						46	9							
03	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	97	1	1946	3	N	39	183	1	129
						43	9							
04	2070 N	2028	-0-	-42	-0-	94	1	1904	3	N	27			156
						30	9							
05	2139 N	1996	-0-	-143	-0-	101	1	1886	3	N	8			164
						9	9							
06	2010 N	1918	-0-	-92	-0-	102	1	1801	3	N	14			178
						15	9							

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 242567			COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776			
01	8370 X	8258	-0-	-112	-0-	316	1	7812	3	N	118	190	1	169
						130	9							
02	7482 X	7413	-0-	-69	-0-	280	1	7001	3	N	120	188	1	101
						132	9							
03	8128 X	8128	-0-	-0-	-0-	325	1	7632	3	N	155			256
						171	9							
04	8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	304	1	7668	3	N	178	372	1	62
						196	9							
*05	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	336	1	7836	3	N	127			189
						140	9							
06	7980 X	7285	-0-	-695	-0-	330	1	6812	3	N	130	183	1	136
						143	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175													
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11160 X	10315	-0-	-845	-0-		390	1	N	261	189	263
								287	9				
02		10440 X	9125	-0-	-1315	-0-		338	1	N	294	373	184
								323	9				
03		11160 X	9867	-0-	-1293	-0-		388	1	N	340	183	341
								374	9				
04		10350 X	9853	-0-	-497	-0-		365	1	N	263	187	417
								289	9				
05		10695 X	10127	-0-	-568	-0-		405	1	N	249		666
								274	9				
*06		10479 X	10479	-0-	-0-	-0-		471	1	N	250	563	353
								275	9				

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614													
01		682 N	636	-0-	-46	-0-		167	1	N	23		100
								25	9				
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-		160	1	N	17		117
								19	9				
03		661 N	661	-0-	-0-	-0-		172	1	N	15		132
								17	9				
04		630 N	329	-0-	-301	-0-		98	1	N	15		147
								17	9				
05		651 N	318	-0-	-333	-0-		102	1	N	9		156
								10	9				
06		630 N	386	-0-	-244	-0-		140	1	N	20		176
								22	9				

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724													
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-		32	1	N	30		261
								33	9				
02		736 N	736	-0-	-0-	-0-		27	1	N	27		288
								30	9				
03		868 N	839	-0-	-29	-0-		33	1	N	30		318
								33	9				
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-		32	1	N	34		352
								37	9				
*05		789 N	789	-0-	-0-	-0-		32	1	N	16		368
								18	9				
*06		860 N	860	-0-	-0-	-0-		39	1	N	19	184	203
								21	9				

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674													
01		979 N	979	-0-	-0-	-0-		35	1	N	209	178	60
								230	9				
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-		32	1	N	-0-		60
03		620 N	408	-0-	-212	-0-		19	1	N	-0-		60
04		600 N	465	-0-	-135	-0-		22	1	N	-0-		60
05		620 N	490	-0-	-130	-0-		25	1	N	-0-		60
*06		404 N	404	-0-	-0-	-0-		22	1	N	-0-		60

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972	360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS C		WELL #:		1	RRCID ->	252111	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8198 - 8208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1173	3	N	27			214
						30	9							
02	1218 N	925	-0-	-293	-0-	45	1	867	3	N	12			226
						13	9							
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	816	3	N	21			247
						23	9							
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	54	1	1088	3	N	32	190	1	89
						35	9							
*05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1085	3	N	10			99
						11	9							
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	3	N	10			109
						11	9							

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254152	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	8726	PERF.	8498 - 8528		
01	4557 X	4161	-0-	-396	-0-	159	1	3932	3	N	64	182	1	69
						70	9							
02	4263 X	3604	-0-	-659	-0-	136	1	3393	3	N	68			137
						75	9							
03	4526 X	3929	-0-	-597	-0-	158	1	3706	3	N	59			196
						65	9							
04	4080 X	3437	-0-	-643	-0-	129	1	3257	3	N	46			242
						51	9							
05	4185 X	3863	-0-	-322	-0-	156	1	3626	3	N	74			316
						81	9							
06	4020 X	3736	-0-	-284	-0-	170	1	3520	3	N	42	179	1	179
						46	9							

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	254293	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	8932	PERF.	8652 - 8660		
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	108	1	2177	3	N	-0-			189
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	35	1	675	3	N	-0-			189
03	1395 N	459	-0-	-936	-0-	22	1	437	3	N	-0-			189
04	1350 N	854	-0-	-496	-0-	40	1	814	3	N	-0-			189
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	3	N	-0-			189
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	40	1	708	3	N	-0-			189

BARRERA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254673	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	9686	PERF.	9376 - 9388		
01	10075 X	6487	-0-	-3588	-0-	453	1	6034	3	N	-0-			213
02	7917 X	5657	-0-	-2260	-0-	390	1	5236	3	N	28			241
						31	9							
03	7781 X	5655	-0-	-2126	-0-	348	1	5219	3	N	80	183	1	138
						88	9							
04	6990 X	5726	-0-	-1264	-0-	355	1	5112	3	N	235	182	1	191
						259	9							
05	6479 X	4948	-0-	-1531	-0-	571	1	4349	3	N	25			216
						28	9							
06	6270 X	4693	-0-	-1577	-0-	466	1	4207	3	N	18			234
						20	9							

BAZAN		WELL #:		1	RRCID ->	254676	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8402 - 8422		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175														
GARCIA, M. GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 255855			COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 256168			COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859						

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

STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #: 5		RRCID -> 258768			COMPL. DATE 11/23/2010			TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182						

01		6293 X	4796	-0-	-1497	-0-	224	1	4517	3	N	50					130
							55	9									
02		5887 X	4245	-0-	-1642	-0-	208	1	3978	3	N	54					184
							59	9									
03		5828 X	3696	-0-	-2132	-0-	175	1	3493	3	N	25					209
							28	9									
04		5580 X	4661	-0-	-919	-0-	218	1	4415	3	N	25					234
							28	9									
05		5766 X	5207	-0-	-559	-0-	262	1	4893	3	N	47					281
							52	9									
06		4650 X	4534	-0-	-116	-0-	241	1	4247	3	N	42	186	1			137
							46	9									

STARRPRO MINERALS DGU			WELL #: 1		RRCID -> 258897			COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956						

01		3007 X	2485	-0-	-522	-0-	117	1	2354	3	N	13	85	1			65
							14	9									
02		2813 X	2579	-0-	-234	-0-	126	1	2410	3	N	39					104
							43	9									
03		2945 X	2152	-0-	-793	-0-	102	1	2030	3	N	18					122
							20	9									
04		2850 X	2444	-0-	-406	-0-	114	1	2295	3	N	32					154
							35	9									
*05		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	158	1	2947	3	N	35					189
							39	9									
06		2670 X	2235	-0-	-435	-0-	119	1	2086	3	N	27					216
							30	9									

SEMMES			WELL #: 3		RRCID -> 259409			COMPL. DATE 05/05/2010			TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984						

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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
STARRPRO MINERALS DGU			WELL #: 2		RRCID -> 260167			COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	33139 X	28456	-0-	-4683	-0-	1331	1	26824	3	N	274	287	1	151
						301	9							
02	31001 X	26244	-0-	-4757	-0-	1287	1	24656	3	N	274	189	1	236
						301	9							
03	31217 X	27126	-0-	-4091	-0-	1280	1	25569	3	N	252	187	1	301
						277	9							
04	30210 X	26306	-0-	-3904	-0-	1226	1	24785	3	N	268	365	1	204
						295	9							
05	29760 X	26414	-0-	-3346	-0-	1326	1	24799	3	N	263			467
						289	9							
06	27540 X	24731	-0-	-2809	-0-	1316	1	23166	3	N	226	183	1	510
						249	9							

BARRERA GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 262970			COMPL. DATE 10/20/2011			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524			
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	216	1	2882	3	N	34	179	1	206
						37	9							
02	3219 X	2854	-0-	-365	-0-	196	1	2623	3	N	32			238
						35	9							
03	3441 X	2823	-0-	-618	-0-	174	1	2610	3	N	35			273
						39	9							
04	3330 X	2570	-0-	-760	-0-	160	1	2305	3	N	95	177	1	191
						105	9							
05	3286 X	2613	-0-	-673	-0-	301	1	2292	3	N	18			209
						20	9							
06	3030 X	2617	-0-	-413	-0-	258	1	2326	3	N	30			239
						33	9							

SHEERIN "D"			WELL #: 3		RRCID -> 263061			COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948			
01	3813 X	3437	-0-	-376	-0-	161	1	3246	3	N	27			189
						30	9							
02	3567 X	3158	-0-	-409	-0-	155	1	2972	3	N	28			217
						31	9							
03	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	159	1	3173	3	N	21			238
						23	9							
04	3600 X	3435	-0-	-165	-0-	158	1	3197	3	N	73	186	1	125
						80	9							
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	177	1	3302	3	N	7			132
						8	9							
*06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	182	1	3196	3	N	-0-			132

SHEERIN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 265152			COMPL. DATE 01/29/2012			TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668			
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	58	1	1434	3	N	50			221
						55	9							
02	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	95	1	2383	3	N	90	185	1	126
						99	9							
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	108	1	2524	3	N	51			177
						56	9							
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	62	1	1560	3	N	49			226
						54	9							
05	1953 N	1672	-0-	-281	-0-	67	1	1559	3	N	42			268
						46	9							
06	1890 N	1184	-0-	-706	-0-	53	1	1095	3	N	33			301
						36	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 265155	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	8170 - 8318			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				79

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #:		9	RRCID -> 265236	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	9164	PERF.	8898 - 8939			
01	775 N	572	-0-	-203	-0-	27	1	545	3	N	-0-			55
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	-0-			55
03	682 N	654	-0-	-28	-0-	31	1	617	3	N	5			60
						6	9							
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	766	3	N	42			102
						46	9							
*05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	N	50			152
						55	9							
*06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	727	3	N	44			196
						48	9							

STARRPRO MINERALS 'C1'		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 265490	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	8649	PERF.	8114 - 8412		
01	2170 X	2051	-0-	-119	-0-	91	1	1837	3	N	112	182	1	106
						123	9							
02	2059 N	1901	-0-	-158	-0-	91	1	1744	3	N	60			166
						66	9							
03	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	91	1	1824	3	N	-0-			166
04	1980 N	1864	-0-	-116	-0-	88	1	1776	3	N	-0-			166
05	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	95	1	1768	3	N	-0-			166
06	1860 N	1787	-0-	-73	-0-	96	1	1691	3	N	-0-			166

STARRPRO MINERALS B		WELL #:		5	RRCID -> 266193	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8258 - 8530			
01	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	395	1	7958	3	N	162	30	1	259
						178	9							
02	7192 X	3572	-0-	-3620	-0-	172	1	3295	3	N	95	187	1	167
						105	9							
03	8277 X	7492	-0-	-785	-0-	345	1	6885	3	N	238	189	1	216
						262	9							
04	8010 X	7391	-0-	-619	-0-	338	1	6837	3	N	196	188	1	224
						216	9							
05	8277 X	7354	-0-	-923	-0-	361	1	6745	3	N	225			449
						248	9							
06	8010 X	6942	-0-	-1068	-0-	360	1	6337	3	N	223	182	1	490
						245	9							

STARRPRO MINERALS "C4"		GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 267996	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	8126 - 8424		
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1710	3	N	66	115	1	117
						73	9							
02	1798 N	1386	-0-	-412	-0-	66	1	1263	3	N	52			169
						57	9							
03	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	84	1	1684	3	N	50			219
						55	9							
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	86	1	1737	3	N	59	187	1	91
						65	9							
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	94	1	1764	3	N	53			144
						58	9							
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	3	N	35			179
						39	9							

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)				//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175									
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	268696	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	8621	PERF.	8364 - 8442	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6211 X	6211	-0-	-0-	289	1	5819	3	N	94	258	1	84
						103	9							
02		5249 X	5109	-0-	-140	248	1	4753	3	N	98			182
						108	9							
03		6479 X	5594	-0-	-885	262	1	5226	3	N	96			278
						106	9							
04		6270 X	6027	-0-	-243	279	1	5646	3	N	93	189	1	182
						102	9							
05		6479 X	5600	-0-	-879	279	1	5223	3	N	89			271
						98	9							
06		6000 X	5559	-0-	-441	295	1	5191	3	N	66	188	1	149
						73	9							

STARRPRO MINERALS B				WELL #:	7	RRCID ->	269608	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	8579	PERF.	8294 - 8314	
01		1226 N	1226	-0-	-0-	56	1	1124	3	N	42			216
						46	9							
02		1086 N	1086	-0-	-0-	52	1	1003	3	N	28			244
						31	9							
03		1147 N	1035	-0-	-112	48	1	963	3	N	22			266
						24	9							
04		1142 N	1142	-0-	-0-	51	1	1032	3	N	54	191	1	129
						59	9							
05		1147 N	1047	-0-	-100	52	1	964	3	N	28			157
						31	9							
*06		1030 N	1030	-0-	-0-	54	1	943	3	N	30			187
						33	9							

GARNER RANCH (OLMOS)					34020 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978									
JOHN N. GARNER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	059645	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17996				N	-0-			-0-

GARNER, J. N. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	068814	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	N/A	
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-			9
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			9
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2		N	-0-			9
04		270 N	156	-0-	-114 B	-0-	156	2		N	-0-			9
05		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-				N	-0-			9
06		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			9

GARZA (CONSOLIDATED)					34112 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.					789662									
GARZA L.				WELL #:	2	RRCID ->	163582	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9967 - 10556	
01		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	32	1	480	2	Y	-0-		-0-
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	54	1	435	2	Y	-0-		-0-
03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	55	1	501	2	Y	-0-		-0-
05		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	41	1	563	2	Y	-0-		-0-
*06		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	3	1	591	2	Y	-0-		-0-

 GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	12 1	183 2	Y	-0-	-0-			1
02	174 N	165	-0-	-9 B	-0-	18 1	147 2	Y	-0-	-0-			1
03	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152 2		Y	-0-	-0-			1
04	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	16 1	142 2	Y	-0-	-0-			1
05	186 N	161	-0-	-25 B	-0-	11 1	150 2	Y	-0-	-0-			1
06	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	1 1	145 2	Y	-0-	-0-			1

 GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

01	5239 X	4639	-0-	-600 B	-0-	291 1	4348 2	Y	-0-	-0-			10
02	5336 X	3706	-0-	-1630 B	-0-	409 1	3297 2	Y	-0-	-0-			10
03	5704 X	5637	-0-	-67 B	-0-	5637 2		Y	-0-	-0-			10
04	5520 X	3498	-0-	-2022 B	-0-	345 1	3153 2	Y	-0-	-0-			10
05	5998 X	5998	-0-	-0- B	-0-	410 1	5588 2	Y	-0-	-0-			10
06	5460 X	5200	-0-	-260 B	-0-	26 1	5174 2	Y	-0-	-0-			10

 GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

01	2387 X	1421	-0-	-966 B	-0-	89 1	1332 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	293 1	2359 2	Y	16	16			16
03	2604 X	1708	-0-	-896 B	-0-	1708 2		Y	-0-	-0-			16
04	2520 X	523	-0-	-1997 B	-0-	52 1	471 2	Y	-0-	-0-			16
05	2852 X	2533	-0-	-319 B	-0-	173 1	2360 2	Y	-0-	-0-			16
06	2760 X	-0-	-0-	-2760 B	-0-			Y	63	63			79

 GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

01	1209 X	1158	-0-	-51 B	-0-	73 1	1085 2	Y	-0-	-0-			8
02	1131 X	1012	-0-	-119 B	-0-	112 1	900 2	Y	-0-	-0-			8
03	1209 X	922	-0-	-287 B	-0-	922 2		Y	-0-	-0-			8
04	1110 X	1014	-0-	-96 B	-0-	100 1	914 2	Y	-0-	-0-			8
05	1147 X	1045	-0-	-102 B	-0-	71 1	974 2	Y	-0-	-0-			8
06	1110 X	795	-0-	-315 B	-0-	4 1	791 2	Y	-0-	-0-			8

 GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	48 1	716 2	Y	-0-	-0-			8
02	725 N	648	-0-	-77 B	-0-	72 1	576 2	Y	-0-	-0-			8
03	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664 2		Y	-0-	-0-			8
04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	67 1	610 2	Y	-0-	-0-			8
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	51 1	696 2	Y	-0-	-0-			8
*06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	4 1	713 2	Y	-0-	-0-			8

 GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

01	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	41 1	614 2	Y	-0-	-0-			1
02	638 N	593	-0-	-45 B	-0-	65 1	528 2	Y	-0-	-0-			1
03	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2		Y	-0-	-0-			1
04	630 N	595	-0-	-35 B	-0-	59 1	536 2	Y	-0-	-0-			1
05	620 N	587	-0-	-33 B	-0-	40 1	547 2	Y	-0-	-0-			1
*06	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	3 1	549 2	Y	-0-	-0-			1

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	12	1	180	2	Y	-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	21	1	173	2	Y	-0-
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			Y	-0-
04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	21	1	193	2	Y	-0-
05	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	16	1	220	2	Y	-0-
06	180 N	141	-0-	-39 B	-0-	1	1	140	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
01	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	30	1	447	2	Y	-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	52	1	423	2	Y	-0-
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			Y	-0-
04	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	49	1	443	2	Y	-0-
05	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	36	1	485	2	Y	-0-
*06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	2	1	435	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
01	465 N	516	-0-	51 B	-6871	32	1	484	2	Y	-0-
02	435 N	388	-0-	-47 B	-6871	43	1	345	2	Y	-0-
03	403 N	352	-0-	-51 B	-6871	352	2			Y	-0-
04	450 N	406	-0-	-44 B	-6871	40	1	366	2	Y	-0-
05	403 N	443	-0-	40 B	-6831	30	1	413	2	Y	-0-
06	330 N	414	-0-	84 B	-6747	2	1	412	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	20	1	297	2	Y	-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	33	1	267	2	Y	-0-
03	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			Y	-0-
04	300 N	292	-0-	-8 B	-0-	29	1	263	2	Y	-0-
05	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	20	1	274	2	Y	-0-
*06	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	1	1	289	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	12	1	178	2	Y	-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	19	1	153	2	Y	-0-
03	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-
04	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	17	1	157	2	Y	-0-
05	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	12	1	170	2	Y	-0-
*06	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	1	1	170	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
01	2480 N	2699	-0-	219 B	-318	169	1	2530	2	Y	-0-
02	2320 N	2556	-0-	236 B	-82	282	1	2274	2	Y	-0-
03	2480 N	2493	-0-	13 B	-69	2493	2			Y	-0-
04	2462 N	2531	-0-	69 B	-0-	250	1	2281	2	Y	-0-
05	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	174	1	2365	2	Y	-0-
*06	2560 N	2560	-0-	-0- B	-0-	13	1	2547	2	Y	-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	34	1	505	2	Y	-0-
02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	57	1	458	2	Y	-0-
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			Y	-0-
04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	52	1	474	2	Y	-0-
05	558 N	553	-0-	-5 B	-0-	38	1	515	2	Y	-0-
*06	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	3	1	531	2	Y	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID ->	197452	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10485	- 10518			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10660	- 11284
01	1581 N	1562	-0-	-19 B	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-	4
02	1479 N	1458	-0-	-21 B	-0-	161	1	1297	2	Y	-0-	4
03	1550 N	1395	-0-	-155 B	-0-	1395	2			Y	-0-	4
04	1500 N	1419	-0-	-81 B	-0-	140	1	1279	2	Y	-0-	4
05	1550 N	1468	-0-	-82 B	-0-	100	1	1368	2	Y	-0-	4
*06	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	7	1	1394	2	Y	-0-	4

GARZA, L		WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10680	- 10946
01	558 N	525	-0-	-33 B	-33631	33	1	492	2	Y	-0-	1
02	522 N	512	-0-	-10 B	-33631	57	1	455	2	Y	-0-	1
03	527 N	493	-0-	-34 B	-33631	493	2			Y	-0-	1
04	510 N	495	-0-	-15 B	-33631	49	1	446	2	Y	-0-	1
05	558 N	533	-0-	-25 B	-33631	36	1	497	2	Y	-0-	1
06	480 N	398	-0-	-82 B	-33631	2	1	396	2	Y	-0-	1

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10687	- 11288
01	2945 X	2807	-0-	-138 B	-0-	176	1	2631	2	Y	-0-	2
02	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	323	1	2606	2	Y	-0-	2
03	3007 X	2497	-0-	-510 B	-0-	2497	2			Y	-0-	2
04	2910 X	2743	-0-	-167 B	-0-	271	1	2472	2	Y	-0-	2
05	3131 X	2737	-0-	-394 B	-0-	187	1	2550	2	Y	-0-	2
06	3030 X	2505	-0-	-525 B	-0-	13	1	2492	2	Y	-0-	2

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10655	- 10694
01	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	75	1	1117	2	Y	-0-	2
02	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	127	1	1027	2	Y	-0-	2
03	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2			Y	-0-	2
04	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	114	1	1039	2	Y	-0-	2
05	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	75	1	1017	2	Y	-0-	2
*06	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	5	1	1050	2	Y	-0-	2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
CONTRAST ENERGY, LLC		173799												
JOHN GARNER RANCH		WELL #:		5H	RRCID ->	262502	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	9438	PERF. 9331	- 14307		
01	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	698	1	1559	2	Y	73	86	1	85
02	3190 X	2104	-0-	-1086	-0-	645	1	1408	2	Y	46	87	1	44
03	2852 X	2334	-0-	-518	-0-	675	1	1608	2	Y	46			90
04	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	979	1	1794	2	Y	102	85	1	107
*05	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	1053	1	1854	2	Y	101	179	1	29
*06	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	111	9			Y	-0-			29

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																		
CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799																		
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2595	-0-	-567	-0-		775	1	1731	2	Y	81	96	1			185
02		2958 X	2504	-0-	-454	-0-		767	1	1675	2	Y	56	104	1			137
03		2883 X	2594	-0-	-289	-0-		750	1	1788	2	Y	51					188
04		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-		1104	1	2022	2	Y	116	96	1			208
*05		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		1138	1	2004	2	Y	108	193	1			123
*06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		119	9			Y	-0-					123
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A																		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883																		
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012																		
01		33717 X	8269	-0-	-25448	-0-		1593	1	6222	2	Y	404	384	0	19	1	10
02		10180 X	10180	-0-	-0-	-0-		1901	1	7702	2	Y	516	501	0	7	1	18
03		9487 X	9487	-0-	-0-	-0-		1973	1	6939	2	Y	513	502	0	9	1	20
04		8700 X	8472	-0-	-228	-0-		1760	1	6139	2	Y	507	506	0	7	1	14
05		10881 X	8896	-0-	-1985	-0-		1643	1	6714	2	Y	476	475	0	4	1	11
06		10530 X	8926	-0-	-1604	-0-		1958	1	6465	2	Y	443	439	0			15
								16	4	487	9							
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D		WELL #: 606A		RRCID -> 258922		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 8337		PERF. 8905 - 13420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 707A		RRCID -> 258923		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 8425		PERF. 9057 - 13110						
01	22307 X	5573	-0-	-16734	-0-	122	1	4914	2	Y	478	466	0	15	1	13
						11	4	526	9							
02	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	129	1	4580	2	Y	488	480	0	3	1	18
						6	4	537	9							
03	6417 X	5665	-0-	-752	-0-	135	1	4919	2	Y	545	536	0	5	1	22
						11	4	600	9							
04	6210 X	4933	-0-	-1277	-0-	115	1	4270	2	Y	485	489	0	4	1	14
						14	4	534	9							
05	6200 X	4886	-0-	-1314	-0-	108	1	4217	2	Y	499	499	0	2	1	12
						12	4	549	9							
06	5490 X	4878	-0-	-612	-0-	107	1	4173	2	Y	532	526	0			18
						13	4	585	9							

GATES 05D		WELL #: 1287		RRCID -> 258924		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 8187		PERF. 8726 - 13050						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 102		RRCID -> 258925		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 8981 - 13444						
01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	190	1	4578	2	Y	213	193	0	13	1	11
						12	4	234	9							
02	T. A.	2373	-0-	2373	2373	91	1	1971	2	Y	273	267	0	1	1	16
						11	4	300	9							
03	T. A.	2581	-0-	2581	4954	101	1	2203	2	Y	236	231	0	2	1	19
						17	4	260	9							
04	7654 X	2700	-0-	-4954	-0-	134	1	2346	2	Y	178	181	0	2	1	14
						24	4	196	9							
05	3286 X	3142	-0-	-144	-0-	186	1	2771	2	Y	163	165	0	1	1	11
						6	4	179	9							
06	3180 X	2712	-0-	-468	-0-	172	1	2410	2	Y	113	116	0			8
						6	4	124	9							

GATES 10 ROSE A		WELL #: 1001		RRCID -> 259226		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 8446		PERF. 8810 - 14372						
01	21612 X	5302	-0-	-16310	-0-	357	1	4670	2	Y	229	221	0	14	1	14
						23	4	252	9							
02	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	281	1	3412	2	Y	188	190	0	2	1	10
						6	4	207	9							
03	5983 X	3603	-0-	-2380	-0-	279	1	3132	2	Y	172	171	0	3	1	8
						3	4	189	9							
04	5130 X	3731	-0-	-1399	-0-	312	1	3194	2	Y	190	182	0	3	1	13
						16	4	209	9							
05	5301 X	4443	-0-	-858	-0-	402	1	3896	2	Y	126	130	0	2	1	7
						6	4	139	9							
*06	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	476	1	4629	2	Y	67	69	0			5
						33	4	74	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3000 N	1231	-0-	-1769	2080	100	1	1078	2	Y	45	44	0	3 1	2
						3	4	50	9						
02	2900 N	1407	-0-	-1493	587	106	1	1220	2	Y	72	66	0	1 1	7
						2	4	79	9						
03	2115 N	1528	-0-	-587	-0-	121	1	1350	2	Y	38	41	0	1 1	3
						15	4	42	9						
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1424	2	Y	40	37	0	1 1	5
						55	4	44	9						
05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1716	2	Y	63	63	0	1 1	4
						17	4	69	9						
*06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	165	1	1777	2	Y	44	42	0		6
						26	4	48	9						
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689															
01	52 N	24	-0-	-28	-0-	1	1	23	2	Y	-0-				-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	148	143	0		5
						1	4	163	9						
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	11	16	0		-0-
						12	9								
04	500 X	500	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	172	167	0		5
						4	4	189	9						
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	4815	-0-	4815	4815	241	1	4225	2	Y	282	256	0	4 1	22
						39	4	310	9						
05	T. A.	4811	-0-	4811	9626	287	1	4253	2	Y	239	243	0	2 1	16
						8	4	263	9						
06	T. A.	2740	-0-	2740	12366	168	1	2350	2	Y	195	197	0		14
						7	4	215	9						
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712															
01	7471 X	4613	-0-	-2858	-0-	319	1	4173	2	N	91	82	0	12 1	5
						21	4	100	9						
02	6119 X	4035	-0-	-2084	-0-	301	1	3644	2	N	76	74	0	3 1	4
						6	4	84	9						
03	5611 X	3427	-0-	-2184	-0-	275	1	3086	2	N	57	56	0	3 1	2
						3	4	63	9						
04	5340 X	4237	-0-	-1103	-0-	366	1	3745	2	N	98	90	0	4 1	6
						18	4	108	9						
05	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	455	1	4414	2	N	109	107	0	2 1	6
						7	4	120	9						
*06	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	450	1	4372	2	N	123	120	0		9
						31	4	135	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		33055 X	13108	-0-	-19947	-0-	2638	1	10308	2	Y	139	110	0	30	1	3
							9	4	153	9							
02		12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	2476	1	10029	2	Y	172	161	0	9	1	5
							6	4	189	9							
03		9982 X	7823	-0-	-2159	-0-	1693	1	5956	2	Y	153	145	0	7	1	6
							6	4	168	9							
04		12690 X	7113	-0-	-5577	-0-	1540	1	5372	2	Y	176	170	0	7	1	5
							7	4	194	9							
05		13578 X	4545	-0-	-9033	-0-	865	1	3535	2	Y	126	126	0	2	1	3
							6	4	139	9							
06		13140 X	1654	-0-	-11486	-0-	378	1	1249	2	Y	23	25	0			1
							2	4	25	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325																	
01		22624 X	6459	-0-	-16165	-0-	144	1	5785	2	Y	472	453	0	17	1	12
							11	4	519	9							
02		6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	162	1	5742	2	Y	461	451	0	5	1	17
							6	4	507	9							
03		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	175	1	6365	2	Y	482	474	0	6	1	19
							11	4	530	9							
04		6240 X	6010	-0-	-230	-0-	146	1	5411	2	Y	401	404	0	5	1	11
							12	4	441	9							
05		6603 X	3983	-0-	-2620	-0-	97	1	3776	2	Y	95	102	0	2	1	2
							5	4	105	9							
06		6390 X	4742	-0-	-1648	-0-	115	1	4455	2	Y	149	146	0			5
							8	4	164	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265																	
01		43625 X	12041	-0-	-31584	-0-	281	1	11274	2	Y	429	392	0	33	1	11
							14	4	472	9							
02		9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	254	1	9038	2	Y	259	254	0	7	1	9
							6	4	285	9							
03		12989 X	11677	-0-	-1312	-0-	297	1	10792	2	Y	523	501	0	11	1	20
							13	4	575	9							
04		12635 X	12635	-0-	-0-	-0-	313	1	11584	2	Y	652	643	0	11	1	18
							21	4	717	9							
05		12989 X	12684	-0-	-305	-0-	299	1	11701	2	Y	602	600	0	6	1	14
							22	4	662	9							
*06		12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	293	1	11385	2	Y	562	557	0			19
							24	4	618	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		42552 X	9344	-0-	-33208	-0-		207 1	8332 2	Y	716	700 0	25 1		19
								17 4	788 9						
02		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-		204 1	7240 2	Y	533	527 0	6 1		19
								8 4	586 9						
03		9724 X	9724	-0-	-0-	-0-		240 1	8710 2	Y	691	674 0	9 1		27
								14 4	760 9						
04		11144 X	11144	-0-	-0-	-0-		268 1	9896 2	Y	868	861 0	10 1		24
								25 4	955 9						
05		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-		248 1	9724 2	Y	746	748 0	5 1		17
								22 4	821 9						
*06		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-		232 1	9014 2	Y	568	566 0			19
								21 4	625 9						

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162															
01		30478 X	7624	-0-	-22854	-0-		167 1	6702 2	Y	673	653 0	20 1		18
								15 4	740 9						
02		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		169 1	6000 2	Y	659	648 0	5 1		24
								9 4	725 9						
03		7378 X	5398	-0-	-1980	-0-		121 1	4384 2	Y	799	787 0	4 1		32
								14 4	879 9						
04		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-		138 1	5108 2	Y	537	549 0	5 1		15
								15 4	591 9						
05		8247 X	8247	-0-	-0-	-0-		192 1	7509 2	Y	483	483 0	4 1		11
								15 4	531 9						
*06		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-		212 1	8226 2	Y	445	441 0			15
								18 4	490 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094															
01		38052 X	9315	-0-	-28737	-0-		768 1	8256 2	Y	244	225 0	25 1		13
								23 4	268 9						
02		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-		590 1	6806 2	Y	230	216 0	5 1		22
								13 4	253 9						
03		9734 X	4627	-0-	-5107	-0-		348 1	3870 2	Y	333	321 0	4 1		30
								43 4	366 9						
04		10830 X	3261	-0-	-7569	-0-		226 1	2557 2	Y	344	329 0	2 1		43
								100 4	378 9						
05		9300 X	3462	-0-	-5838	-0-		288 1	2896 2	Y	225	251 0	2 1		15
								30 4	248 9						
06		9000 X	3254	-0-	-5746	-0-		253 1	2726 2	Y	214	199 0			30
								40 4	235 9						

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262															
01		41374 X	10365	-0-	-31009	-0-		237 1	9517 2	Y	542	514 0	28 1		14
								15 4	596 9						
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-		103 1	3670 2	Y	438	433 0	3 1		16
								6 4	482 9						
03		10509 X	3440	-0-	-7069	-0-		81 1	2941 2	Y	374	372 0	3 1		15
								7 4	411 9						
04		9601 X	9601	-0-	-0-	-0-		238 1	8809 2	Y	489	481 0	9 1		14
								16 4	538 9						
05		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-		124 1	4851 2	Y	479	479 0	3 1		11
								12 4	527 9						
*06		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-		91 1	3529 2	Y	299	300 0			10
								9 4	329 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

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

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

01	19521 X	3530	-0-	-15991	-0-	241 1	3156 2	16 4	117 9	Y	106	102 0	9 1		6
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	207 1	2515 2	5 4	105 9	Y	95	94 0	2 1		5
03	5487 X	2695	-0-	-2792	-0-	212 1	2381 2	2 4	100 9	Y	91	90 0	2 1		4
04	5310 X	4362	-0-	-948	-0-	367 1	3757 2	19 4	219 9	Y	199	185 0	4 1		14
05	5487 X	4426	-0-	-1061	-0-	401 1	3887 2	6 4	132 9	Y	120	125 0	2 1		7
*06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	429 1	4161 2	29 4	160 9	Y	145	141 0			11

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

01	28630 X	6047	-0-	-22583	-0-	119 1	4798 2	19 4	1111 9	Y	1010	1003 0	14 1		27
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	115 1	4103 2	11 4	969 9	Y	881	873 0	3 1		32
03	5828 X	5657	-0-	-171	-0-	127 1	4629 2	15 4	886 9	Y	805	800 0	5 1		32
04	5640 X	5386	-0-	-254	-0-	119 1	4390 2	20 4	857 9	Y	779	785 0	4 1		22
05	5828 X	5159	-0-	-669	-0-	108 1	4229 2	16 4	806 9	Y	733	736 0	2 1		17
06	5640 X	4700	-0-	-940	-0-	101 1	3913 2	13 4	673 9	Y	612	609 0			20

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

01	21301 X	6004	-0-	-15297	-0-	225 1	5434 2	15 4	330 9	Y	300	269 0	16 1		16
02	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	340 1	7321 2	36 4	460 9	Y	418	405 0	5 1		24
03	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	291 1	6368 2	37 4	399 9	Y	363	352 0	6 1		29
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	341 1	5976 2	42 4	316 9	Y	287	288 0	6 1		22
05	8711 X	7426	-0-	-1285	-0-	448 1	6654 2	12 4	312 9	Y	284	284 0	3 1		19
06	8430 X	6023	-0-	-2407	-0-	381 1	5342 2	14 4	286 9	Y	260	261 0			18

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14543 X	5289	-0-	-9254	-0-	109 1	4352 2	814 9	Y	740	722 0	13 1	20	
							14 4	814 9							
02		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	121 1	4309 2	744 9	Y	676	668 0	3 1	25	
							9 4	744 9							
03		6572 X	5428	-0-	-1144	-0-	124 1	4498 2	793 9	Y	721	712 0	5 1	29	
							13 4	793 9							
04		6360 X	4675	-0-	-1685	-0-	105 1	3860 2	694 9	Y	631	638 0	4 1	18	
							16 4	694 9							
05		6572 X	4838	-0-	-1734	-0-	104 1	4064 2	657 9	Y	597	599 0	2 1	14	
							13 4	657 9							
06		5370 X	4286	-0-	-1084	-0-	92 1	3586 2	596 9	Y	542	538 0		18	
							12 4	596 9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147															
01		15060 X	5229	-0-	-9831	-0-	107 1	4290 2	818 9	Y	744	732 0	13 1	20	
							14 4	818 9							
02		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	109 1	3890 2	847 9	Y	770	759 0	3 1	28	
							10 4	847 9							
03		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	123 1	4485 2	967 9	Y	879	867 0	5 1	35	
							16 4	967 9							
04		5190 X	4264	-0-	-926	-0-	94 1	3477 2	703 9	Y	615	629 0	4 1	17	
							16 4	677 9							
05		5363 X	4053	-0-	-1310	-0-	83 1	3254 2	703 9	Y	639	640 0	1 1	15	
							13 4	703 9							
06		5190 X	3851	-0-	-1339	-0-	81 1	3162 2	596 9	Y	542	539 0		18	
							12 4	596 9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141															
01		15732 X	5866	-0-	-9866	-0-	118 1	4754 2	977 9	Y	888	872 0	14 1	24	
							17 4	977 9							
02		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	116 1	4137 2	878 9	Y	798	790 0	3 1	29	
							10 4	878 9							
03		5642 X	5350	-0-	-292	-0-	118 1	4285 2	932 9	Y	847	838 0	4 1	34	
							15 4	932 9							
04		5460 X	5069	-0-	-391	-0-	111 1	4111 2	827 9	Y	752	761 0	4 1	21	
							20 4	827 9							
05		5642 X	4793	-0-	-849	-0-	100 1	3897 2	782 9	Y	711	713 0	2 1	17	
							14 4	782 9							
06		5460 X	4362	-0-	-1098	-0-	92 1	3589 2	668 9	Y	607	604 0		20	
							13 4	668 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341															
01		15302 X	1906	-0-	-13396	-0-	75 1	1820 2	8 9	Y	7	2 0	5 1	-0-	
							3 4	8 9							
02		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	63 1	1356 2	7 9	Y	6	5 0	1 1	-0-	
							6 4	7 9							
03		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	231 1	5048 2	383 9	Y	348	315 0	5 1	28	
							31 4	383 9							
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	237 1	4162 2	371 9	Y	337	335 0	4 1	26	
							46 4	371 9							
05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	277 1	4116 2	362 9	Y	329	331 0	2 1	22	
							9 4	362 9							
*06		4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	278 1	3895 2	295 9	Y	268	271 0		19	
							11 4	295 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3669 X	3143	-0-	-526	-0-	112	1	2698	2	Y	293	269	0	8	1	16
						11	4	322	9							
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	208	1	4478	2	Y	537	518	0	3	1	32
						23	4	591	9							
03	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	160	1	3492	2	Y	242	251	0	4	1	19
						22	4	266	9							
04	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	182	1	3185	2	Y	177	179	0	3	1	14
						25	4	195	9							
05	5673 X	3647	-0-	-2026	-0-	212	1	3157	2	Y	245	240	0	2	1	17
						8	4	270	9							
06	5490 X	3516	-0-	-1974	-0-	220	1	3065	2	Y	203	206	0			14
						8	4	223	9							
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618																
01	17545 X	4151	-0-	-13394	-0-	97	1	3915	2	Y	122	111	0	12	1	3
						5	4	134	9							
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	89	1	3139	2	Y	147	143	0	2	1	5
						2	4	162	9							
03	4650 X	4240	-0-	-410	-0-	109	1	3950	2	Y	161	156	0	4	1	6
						4	4	177	9							
04	4500 X	3489	-0-	-1011	-0-	88	1	3267	2	Y	117	117	0	3	1	3
						5	4	129	9							
05	4650 X	2637	-0-	-2013	-0-	63	1	2484	2	Y	78	78	0	1	1	2
						4	4	86	9							
06	4110 X	2408	-0-	-1702	-0-	59	1	2290	2	Y	50	50	0			2
						4	4	55	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099																
01	3710 X	1949	-0-	-1761	-0-	77	1	1861	2	Y	7	2	0	5	1	-0-
						3	4	8	9							
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	132	1	2838	2	Y	6	4	0	2	1	-0-
						13	4	7	9							
03	1767 X	1007	-0-	-760	-0-	36	1	779	2	Y	165	151	0	1	1	13
						10	4	182	9							
04	1890 X	255	-0-	-1635	-0-	11	1	196	2	Y	39	49	0			3
						5	4	43	9							
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	385	-0-	385	385	31	1	339	2	Y	14	12	0	1	1	1
						15	9									
04	T. A.	1317	-0-	1317	1702	114	1	1166	2	Y	28	26	0	1	1	2
						6	4	31	9							
05	T. A.	5353	-0-	5353	7055	490	1	4747	2	Y	99	92	0	3	1	6
						7	4	109	9							
06	T. A.	6330	-0-	6330	13385	568	1	5519	2	Y	185	177	0			14
						39	4	204	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		26390 X	6485	-0-	-19905	-0-	532 1	5717 2	Y	200	189 0	17 1		11	
							16 4	220 9							
02		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	250 1	2889 2	Y	194	184 0	2 1		19	
							6 4	213 9							
03		8184 X	3959	-0-	-4225	-0-	307 1	3418 2	Y	178	177 0	4 1		16	
							38 4	196 9							
04		6270 X	2566	-0-	-3704	-0-	190 1	2156 2	Y	124	123 0	2 1		15	
							84 4	136 9							
05		6479 X	2422	-0-	-4057	-0-	210 1	2113 2	Y	71	80 0	1 1		5	
							21 4	78 9							
06		6270 X	5398	-0-	-872	-0-	445 1	4798 2	Y	77	72 0			10	
							70 4	85 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852															
01		23206 X	5934	-0-	-17272	-0-	470 1	5052 2	Y	361	339 0	15 1		20	
							15 4	397 9							
02		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	389 1	4487 2	Y	538	501 0	3 1		54	
							10 4	592 9							
03		5549 X	5338	-0-	-211	-0-	409 1	4549 2	Y	300	323 0	4 1		27	
							50 4	330 9							
04		5730 X	4323	-0-	-1407	-0-	319 1	3608 2	Y	233	228 0	3 1		29	
							140 4	256 9							
05		5921 X	4872	-0-	-1049	-0-	423 1	4249 2	Y	144	161 0	2 1		10	
							42 4	158 9							
*06		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	578 1	6238 2	Y	366	324 0			52	
							92 4	403 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377															
01		23361 X	6352	-0-	-17009	-0-	493 1	5302 2	Y	492	499 0	16 1		28	
							16 4	541 9							
02		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	417 1	4816 2	Y	460	438 0	4 1		46	
							11 4	506 9							
03		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	501 1	5570 2	Y	414	417 0	6 1		37	
							61 4	455 9							
04		7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	537 1	6087 2	Y	538	502 0	6 1		67	
							238 4	592 9							
05		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	585 1	5885 2	Y	425	460 0	3 1		29	
							60 4	468 9							
*06		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	556 1	6001 2	Y	481	442 0			68	
							90 4	529 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637															
01		24203 X	5083	-0-	-19120	-0-	354 1	4626 2	Y	73	62 0	13 1		4	
							23 4	80 9							
02		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	327 1	3969 2	Y	56	54 0	3 1		3	
							7 4	62 9							
03		5859 X	4256	-0-	-1603	-0-	343 1	3852 2	Y	52	49 0	4 1		2	
							4 4	57 9							
04		5670 X	3941	-0-	-1729	-0-	329 1	3366 2	Y	209	193 0	4 1		14	
							16 4	230 9							
05		5177 X	3531	-0-	-1646	-0-	314 1	3040 2	Y	156	159 0	2 1		9	
							5 4	172 9							
06		4920 X	4787	-0-	-133	-0-	436 1	4242 2	Y	72	76 0			5	
							30 4	79 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		12818 X	2033	-0-	-10785	-0-	162	1	1742	2	Y	113	127	0	5	1	6
							5	4	124	9							
02		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	387	1	4470	2	Y	272	248	0	3	1	27
							9	4	299	9							
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	312	1	3470	2	Y	257	258	0	3	1	23
							38	4	283	9							
04		4230 X	3773	-0-	-457	-0-	273	1	3094	2	Y	259	247	0	3	1	32
							121	4	285	9							
05		5518 X	3061	-0-	-2457	-0-	255	1	2569	2	Y	191	209	0	1	1	13
							27	4	210	9							
06		5340 X	3911	-0-	-1429	-0-	312	1	3364	2	Y	169	158	0			24
							49	4	186	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192																	
01		20854 X	4453	-0-	-16401	-0-	354	1	3810	2	Y	253	249	0	11	1	14
							11	4	278	9							
02		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	216	1	2488	2	Y	239	227	0	2	1	24
							5	4	263	9							
03		6169 X	5675	-0-	-494	-0-	438	1	4869	2	Y	286	279	0	5	1	26
							53	4	315	9							
04		5970 X	5892	-0-	-78	-0-	435	1	4926	2	Y	308	291	0	5	1	38
							192	4	339	9							
05		5487 X	2821	-0-	-2666	-0-	235	1	2368	2	Y	175	200	0	1	1	12
							25	4	193	9							
06		5490 X	3061	-0-	-2429	-0-	238	1	2567	2	Y	198	182	0			28
							38	4	218	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042																	
01		15234 X	3224	-0-	-12010	-0-	114	1	2805	2	Y	273	265	0	8	1	9
							5	4	300	9							
02		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	2	Y	273	269	0	2	1	11
							15	4	300	9							
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	86	1	3292	2	Y	389	386	0	3	1	11
							12	4	428	9							
04		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	98	1	3536	2	Y	339	332	0	3	1	15
							12	4	373	9							
05		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	111	1	4195	2	Y	289	290	0	2	1	12
							34	4	318	9							
*06		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	111	1	4128	2	Y	558	546	0			24
							33	4	614	9							

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015																	
01		14171 X	3863	-0-	-10308	-0-	138	1	3400	2	Y	290	275	0	10	1	10
							6	4	319	9							
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	130	1	3374	2	Y	325	320	0	2	1	13
							18	4	358	9							
03		4216 X	3997	-0-	-219	-0-	101	1	3700	2	Y	169	173	0	4	1	5
							10	4	186	9							
04		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	115	1	4010	2	Y	191	184	0	4	1	8
							10	4	210	9							
05		4154 X	4115	-0-	-39	-0-	102	1	3769	2	Y	196	194	0	2	1	8
							28	4	216	9							
06		4020 X	3836	-0-	-184	-0-	100	1	3464	2	Y	228	226	0			10
							21	4	251	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3000 N	1981	-0-	-1019	1779	46	1 1842	2 2	Y	83	78	0 0	5 1	2
						2	4 91	9 9						
02	2485 N	706	-0-	-1779	-0-	19	1 667	2 2	Y	18	18	0 0	1 1	1
						20	9 9							
03	2077 N	1990	-0-	-87	-0-	52	1 1888	2 2	Y	44	41	0 0	2 1	2
						2	4 48	9 9						
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	52	1 1917	2 2	Y	114	111	0 0	2 1	3
						4	4 125	9 9						
05	3100 N	3496	-0-	396	396	81	1 3188	2 2	Y	200	196	0 0	2 1	5
						7	4 220	9 9						
*06	3000 N	5143	-0-	2143	2539	122	1 4714	2 2	Y	270	266	0 0		9
						10	4 297	9 9						

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408														
01	11027 X	2705	-0-	-8322	-0-	62	1 2477	2 2	Y	147	139	0 0	7 1	4
						4	4 162	9 9						
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	76	1 2675	2 2	Y	122	120	0 0	2 1	4
						2	4 134	9 9						
03	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	60	1 2195	2 2	Y	301	291	0 0	2 1	12
						6	4 331	9 9						
04	2610 X	2290	-0-	-320	-0-	54	1 1993	2 2	Y	215	219	0 0	2 1	6
						6	4 237	9 9						
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	66	1 2577	2 2	Y	181	182	0 0	1 1	4
						5	4 199	9 9						
06	2670 X	1849	-0-	-821	-0-	45	1 1745	2 2	Y	51	53	0 0		2
						3	4 56	9 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
01	15444 X	3024	-0-	-12420	-0-	208	1 2718	2 2	Y	77	74	0 0	8 1	4
						13	4 85	9 9						
02	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	158	1 1917	2 2	Y	65	64	0 0	2 1	3
						3	4 72	9 9						
03	4526 X	2215	-0-	-2311	-0-	174	1 1961	2 2	Y	71	69	0 0	2 1	3
						2	4 78	9 9						
04	4380 X	4206	-0-	-174	-0-	351	1 3591	2 2	Y	224	209	0 0	3 1	15
						18	4 246	9 9						
05	4526 X	3763	-0-	-763	-0-	335	1 3243	2 2	Y	164	167	0 0	2 1	10
						5	4 180	9 9						
*06	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	351	1 3415	2 2	Y	92	95	0 0		7
						24	4 101	9 9						

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
01	83009 X	20608	-0-	-62401	-0-	472	1 18950	2 2	Y	1052	1000	0 0	56 1	27
						29	4 1157	9 9						
02	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	465	1 16522	2 2	Y	1030	1008	0 0	12 1	37
						16	4 1133	9 9						
03	21390 X	20200	-0-	-1190	-0-	509	1 18503	2 2	Y	1057	1034	0 0	18 1	42
						25	4 1163	9 9						
04	20700 X	19181	-0-	-1519	-0-	480	1 17781	2 2	Y	810	812	0 0	18 1	22
						29	4 891	9 9						
05	21080 X	18017	-0-	-3063	-0-	426	1 16684	2 2	Y	797	793	0 0	8 1	18
						30	4 877	9 9						
06	19950 X	17274	-0-	-2676	-0-	419	1 16273	2 2	Y	501	503	0 0		16
						31	4 551	9 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	11681 X	2658	-0-	-9023	-0-	98	1	2400	2	Y	143	132	0	7	1	5
						3	4	157	9							
02	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	92	1	2371	2	Y	209	204	0	2	1	8
						12	4	230	9							
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	128	1	4694	2	Y	261	257	0	5	1	7
						13	4	287	9							
04	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	73	1	2662	2	Y	281	273	0	3	1	12
						10	4	309	9							
05	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	70	1	2801	2	Y	335	331	0	2	1	14
						27	4	369	9							
06	3150 X	285	-0-	-2865	-0-	6	1	237	2	Y	36	48	0			2
						2	4	40	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092																
01	13409 X	3722	-0-	-9687	-0-	231	1	2480	2	Y	910	896	0	7	1	53
						10	4	1001	9							
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	205	1	2362	2	Y	367	381	0	2	1	37
						5	4	404	9							
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	287	1	3192	2	Y	621	598	0	3	1	57
						37	4	683	9							
04	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	282	1	3196	2	Y	770	727	0	3	1	97
						127	4	847	9							
05	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	431	1	4337	2	Y	772	813	0	2	1	54
						46	4	849	9							
*06	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	315	1	3396	2	Y	499	482	0			71
						51	4	549	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216																
01	42639 X	10255	-0-	-32384	-0-	230	1	9225	2	Y	712	685	0	27	1	18
						17	4	783	9							
02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	168	1	5986	2	Y	567	560	0	4	1	21
						8	4	624	9							
03	11067 X	7582	-0-	-3485	-0-	188	1	6814	2	Y	517	510	0	7	1	21
						11	4	569	9							
04	10710 X	5796	-0-	-4914	-0-	145	1	5360	2	Y	256	265	0	5	1	7
						9	4	282	9							
05	11067 X	5851	-0-	-5216	-0-	142	1	5533	2	Y	153	154	0	3	1	3
						8	4	168	9							
06	9930 X	7107	-0-	-2823	-0-	175	1	6813	2	Y	97	97	0			3
						12	4	107	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544																
01	29706 X	8402	-0-	-21304	-0-	194	1	7802	2	Y	359	338	0	23	1	9
						11	4	395	9							
02	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	179	1	6384	2	Y	207	204	0	5	1	7
						5	4	228	9							
03	8649 X	6455	-0-	-2194	-0-	168	1	6091	2	Y	174	168	0	6	1	7
						5	4	191	9							
04	8370 X	1882	-0-	-6488	-0-	47	1	1729	2	Y	94	96	0	2	1	3
						3	4	103	9							
05	8649 X	2412	-0-	-6237	-0-	57	1	2234	2	Y	106	106	0	1	1	2
						4	4	117	9							
06	8130 X	1659	-0-	-6471	-0-	38	1	1479	2	Y	125	123	0			4
						4	4	138	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	18487 X	4422	-0-	-14065	-0-	102	1	4079	2	Y	214	203	0	12	1	5
						6	4	235	9							
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	86	1	3062	2	Y	313	305	0	2	1	11
						4	4	344	9							
03	3999 X	3594	-0-	-405	-0-	87	1	3174	2	Y	297	293	0	3	1	12
						6	4	327	9							
04	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	130	1	4799	2	Y	304	302	0	5	1	9
						9	4	334	9							
05	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	122	1	4772	2	Y	50	56	0	2	1	1
						6	4	55	9							
*06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	125	1	4841	2	Y	286	278	0			9
						11	4	315	9							
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466																
01	15200 X	3091	-0-	-12109	-0-	71	1	2871	2	Y	132	125	0	9	1	3
						4	4	145	9							
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2580	2	Y	117	114	0	2	1	4
						2	4	129	9							
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	87	1	3181	2	Y	193	186	0	3	1	8
						5	4	212	9							
04	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	141	1	5230	2	Y	271	266	0	5	1	8
						9	4	298	9							
05	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	128	1	5009	2	Y	278	278	0	2	1	6
						10	4	306	9							
*06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	96	1	3727	2	Y	238	236	0			8
						9	4	262	9							
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482																
01	15439 X	3313	-0-	-12126	-0-	74	1	2959	2	Y	250	241	0	9	1	7
						5	4	275	9							
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	98	1	3453	2	Y	335	328	0	2	1	12
						4	4	369	9							
03	4743 X	4211	-0-	-532	-0-	102	1	3704	2	Y	362	356	0	4	1	14
						7	4	398	9							
04	4020 X	3158	-0-	-862	-0-	75	1	2787	2	Y	262	267	0	2	1	7
						8	4	288	9							
05	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	102	1	4013	2	Y	229	229	0	2	1	5
						8	4	252	9							
*06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	108	1	4201	2	Y	235	232	0			8
						9	4	259	9							
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371																
01	21531 X	4305	-0-	-17226	-0-	95	1	3830	2	Y	338	325	0	11	1	9
						8	4	372	9							
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	109	1	3862	2	Y	209	208	0	3	1	7
						3	4	230	9							
03	4774 X	4698	-0-	-76	-0-	120	1	4331	2	Y	220	214	0	4	1	9
						5	4	242	9							
04	4620 X	4478	-0-	-142	-0-	112	1	4130	2	Y	208	207	0	4	1	6
						7	4	229	9							
05	4774 X	4076	-0-	-698	-0-	94	1	3666	2	Y	280	278	0	2	1	6
						8	4	308	9							
06	4560 X	4010	-0-	-550	-0-	94	1	3658	2	Y	226	225	0			7
						9	4	249	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	15064 X	3214	-0-	-11850	-0-	72	1	2872	2	Y	241	233	0	9	1	6
						5	4	265	9							
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	96	1	3398	2	Y	503	488	0	3	1	18
						6	4	553	9							
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	98	1	3575	2	Y	417	415	0	3	1	17
						8	4	459	9							
04	3930 X	2913	-0-	-1017	-0-	68	1	2550	2	Y	261	269	0	2	1	7
						8	4	287	9							
05	4061 X	2806	-0-	-1255	-0-	61	1	2407	2	Y	300	299	0	1	1	7
						8	4	330	9							
06	3930 X	3384	-0-	-546	-0-	77	1	2991	2	Y	280	278	0			9
						8	4	308	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224																
01	18986 X	4483	-0-	-14503	-0-	306	1	4007	2	Y	136	123	0	12	1	8
						20	4	150	9							
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	341	1	4137	2	Y	133	131	0	3	1	7
						7	4	146	9							
03	5208 X	4696	-0-	-512	-0-	374	1	4206	2	Y	101	100	0	4	1	4
						5	4	111	9							
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	453	1	4632	2	Y	70	65	0	5	1	4
						22	4	77	9							
05	4960 X	4875	-0-	-85	-0-	444	1	4304	2	Y	109	105	0	2	1	6
						7	4	120	9							
*06	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	534	1	5193	2	Y	92	91	0			7
						37	4	101	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923																
01	29054 X	5760	-0-	-23294	-0-	387	1	5065	2	Y	257	231	0	15	1	16
						25	4	283	9							
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	354	1	4292	2	Y	263	262	0	3	1	14
						7	4	289	9							
03	7998 X	5384	-0-	-2614	-0-	416	1	4680	2	Y	257	255	0	5	1	11
						5	4	283	9							
04	7530 X	6893	-0-	-637	-0-	590	1	6033	2	Y	219	209	0	6	1	15
						29	4	241	9							
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	652	1	6317	2	Y	216	215	0	3	1	13
						10	4	238	9							
*06	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	534	1	5196	2	Y	161	162	0			12
						37	4	177	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058																
01	33153 X	10365	-0-	-22788	-0-	706	1	9235	2	Y	344	303	0	27	1	21
						46	4	378	9							
02	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	648	1	7867	2	Y	360	357	0	6	1	18
						14	4	396	9							
03	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	674	1	7579	2	Y	274	273	0	7	1	12
						8	4	301	9							
04	10020 X	7648	-0-	-2372	-0-	665	1	6804	2	Y	133	129	0	7	1	9
						33	4	146	9							
05	10354 X	7963	-0-	-2391	-0-	727	1	7047	2	Y	162	158	0	4	1	9
						11	4	178	9							
*06	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	948	1	9214	2	Y	103	105	0			7
						65	4	113	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB											
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D		WELL #: 402		RRCID -> 267381		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 8808 - 14024							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D		WELL #: 502		RRCID -> 267609		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 8852 - 14049				
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	113 1	4532 2	12 4	655 9	Y	595	586 0	13 1	16
02	T. A.	5214	-0-	5214	5214	127 1	4510 2	7 4	570 9	Y	518	512 0	3 1	19
03	T. A.	3673	-0-	3673	8887	89 1	3227 2	6 4	351 9	Y	319	322 0	3 1	13
04	10620 X	1733	-0-	-8887	-0-	44 1	1614 2	2 4	73 9	Y	66	75 0	2 1	2
05	5363 X	2509	-0-	-2854	-0-	59 1	2315 2	4 4	131 9	Y	119	117 0	1 1	3
06	5190 X	2160	-0-	-3030	-0-	47 1	1812 2	6 4	295 9	Y	268	262 0		9

GATES 05-D		WELL #: 908		RRCID -> 267610		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 8478		PERF. 8982 - 13343				
01	22447 X	4506	-0-	-17941	-0-	106 1	4260 2	5 4	135 9	Y	123	114 0	12 1	3
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	101 1	3583 2	2 4	123 9	Y	112	108 0	3 1	4
03	6169 X	4228	-0-	-1941	-0-	109 1	3951 2	4 4	164 9	Y	149	143 0	4 1	6
04	5970 X	5671	-0-	-299	-0-	143 1	5282 2	8 4	238 9	Y	216	211 0	5 1	6
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	128 1	5000 2	8 4	198 9	Y	180	179 0	3 1	4
*06	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	135 1	5232 2	10 4	176 9	Y	160	159 0		5

GATES 10 ROSE A		WELL #: 5712		RRCID -> 267611		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8783 - 14154				
01	20135 X	3804	-0-	-16331	-0-	261 1	3414 2	17 4	112 9	Y	102	92 0	10 1	6
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	265 1	3220 2	6 4	114 9	Y	104	103 0	2 1	5
03	3906 X	3875	-0-	-31	-0-	307 1	3453 2	4 4	111 9	Y	101	99 0	3 1	4
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	350 1	3575 2	17 4	156 9	Y	142	133 0	3 1	10
05	4154 X	4091	-0-	-63	-0-	368 1	3566 2	6 4	151 9	Y	137	137 0	2 1	8
*06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	373 1	3622 2	25 4	174 9	Y	158	154 0		12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	18145 X	5352	-0-	-12793	-0-	367	1	4803	2	Y	144	125	0	14	1	8
						24	4	158	9							
02	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	358	1	4343	2	Y	160	157	0	3	1	8
						8	4	176	9							
03	4495 X	4240	-0-	-255	-0-	333	1	3749	2	Y	140	138	0	4	1	6
						4	4	154	9							
04	5190 X	2284	-0-	-2906	-0-	200	1	2049	2	Y	23	26	0	2	1	1
						10	4	25	9							
05	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	369	1	3577	2	Y	90	84	0	2	1	5
						6	4	99	9							
*06	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	550	1	5348	2	Y	55	56	0			4
						38	4	61	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

01	22072 X	5935	-0-	-16137	-0-	408	1	5346	2	Y	140	120	0	16	1	8
						27	4	154	9							
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	382	1	4638	2	Y	154	150	0	4	1	8
						9	4	169	9							
03	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	407	1	4575	2	Y	159	155	0	5	1	7
						5	4	175	9							
04	5820 X	3473	-0-	-2347	-0-	301	1	3079	2	Y	71	70	0	3	1	5
						15	4	78	9							
05	6014 X	4657	-0-	-1357	-0-	424	1	4110	2	Y	105	102	0	2	1	6
						7	4	116	9							
06	5730 X	5687	-0-	-43	-0-	520	1	5045	2	Y	79	79	0			6
						35	4	87	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

01	12956 X	3146	-0-	-9810	-0-	75	1	3016	2	Y	47	38	0	9	1	1
						3	4	52	9							
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	39	1	1371	2	Y	20	19	0	1	1	1
						22	9									
03	3565 X	34	-0-	-3531	-0-	1	1	33	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

01	34986 X	10743	-0-	-24243	-0-	2056	1	8034	2	Y	581	555	0	24	1	15
						14	4	639	9							
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	1314	1	5323	2	Y	467	460	0	5	1	17
						7	4	514	9							
03	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1572	1	5528	2	Y	602	588	0	7	1	24
						12	4	662	9							
04	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	1464	1	5108	2	Y	695	693	0	6	1	20
						19	4	765	9							
05	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	1331	1	5436	2	Y	578	582	0	3	1	13
						15	4	636	9							
*06	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	1784	1	5891	2	Y	524	520	0			17
						16	4	576	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	16867 X	5564	-0-	-11303	-0-	129 7	1 4	5169 259	2 9	Y	235	223 0	15 1	6	
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	101 3	1 4	3607 164	2 9	Y	149	147 0	3 1	5	
03	6231 X	5196	-0-	-1035	-0-	136 4	1 4	4954 102	2 9	Y	93	90 0	5 1	3	
04	6030 X	5460	-0-	-570	-0-	141 5	1 4	5218 96	2 9	Y	87	83 0	5 1	2	
05	6231 X	5201	-0-	-1030	-0-	127 7	1 4	4989 78	2 9	Y	71	69 0	2 1	2	
06	5370 X	4663	-0-	-707	-0-	116 7	1 4	4490 50	2 9	Y	45	46 0		1	
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142															
01	17708 X	5038	-0-	-12670	-0-	119 5	1 4	4767 147	2 9	Y	134	123 0	14 1	3	
02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	108 3	1 4	3857 98	2 9	Y	89	86 0	3 1	3	
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	134 3	1 4	4877 48	2 9	Y	44	41 0	5 1	1	
04	4890 X	4365	-0-	-525	-0-	113 4	1 4	4167 81	2 9	Y	74	69 0	4 1	2	
05	5053 X	3880	-0-	-1173	-0-	95 5	1 4	3727 53	2 9	Y	48	47 0	2 1	1	
06	4890 X	4110	-0-	-780	-0-	101 7	1 4	3912 90	2 9	Y	82	80 0		3	
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317															
01	26193 X	7154	-0-	-19039	-0-	1353 11	1 4	5287 503	2 9	Y	457	461 0	16 1	12	
02	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1165 6	1 4	4719 470	2 9	Y	427	420 0	4 1	15	
03	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	1329 7	1 4	4673 321	2 9	Y	292	290 0	6 1	11	
04	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	1164 10	1 4	4062 337	2 9	Y	306	303 0	5 1	9	
05	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	1179 10	1 4	4817 322	2 9	Y	293	292 0	3 1	7	
*06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	1096 9	1 4	3620 259	2 9	Y	235	234 0		8	
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197															
01	53337 X	12831	-0-	-40506	-0-	2515 13	1 4	9828 475	2 9	Y	432	400 0	29 1	11	
02	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	1600 6	1 4	6482 344	2 9	Y	313	307 0	6 1	11	
03	11780 X	7655	-0-	-4125	-0-	1578 10	1 4	5550 517	2 9	Y	470	455 0	7 1	19	
04	11400 X	7810	-0-	-3590	-0-	1606 16	1 4	5602 586	2 9	Y	533	530 0	7 1	15	
05	11780 X	9328	-0-	-2452	-0-	1690 18	1 4	6904 716	2 9	Y	651	647 0	4 1	15	
06	11400 X	5842	-0-	-5558	-0-	1247 12	1 4	4118 465	2 9	Y	423	424 0		14	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		46153 X	9538	-0-	-36615	-0-	1866	1	7290	2	Y	338	319	0	22 1 8
							10	4	372	9					
02		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	1144	1	4633	2	Y	372	363	0	4 1 13
							5	4	409	9					
03		16740 X	5567	-0-	-11173	-0-	1114	1	3918	2	Y	478	467	0	5 1 19
							9	4	526	9					
04		16200 X	6303	-0-	-9897	-0-	1268	1	4423	2	Y	543	542	0	5 1 15
							15	4	597	9					
05		16740 X	6815	-0-	-9925	-0-	1236	1	5052	2	Y	467	468	0	3 1 11
							13	4	514	9					
06		9240 X	6625	-0-	-2615	-0-	1398	1	4617	2	Y	542	535	0	14 4 18
							14	4	596	9					

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062															
01		46639 X	12217	-0-	-34422	-0-	2342	1	9151	2	Y	644	618	0	27 1 17
							16	4	708	9					
02		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	1485	1	6016	2	Y	965	942	0	5 1 35
							12	4	1062	9					
03		11873 X	9763	-0-	-2110	-0-	1967	1	6916	2	Y	786	782	0	8 1 31
							15	4	865	9					
04		11610 X	8502	-0-	-3108	-0-	1764	1	6152	2	Y	519	528	0	7 1 15
							15	4	571	9					
05		11997 X	11446	-0-	-551	-0-	2079	1	8496	2	Y	772	764	0	5 1 18
							22	4	849	9					
06		11610 X	11054	-0-	-556	-0-	2412	1	7966	2	Y	595	593	0	21 4 20
							21	4	655	9					

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046															
01		36662 X	9854	-0-	-26808	-0-	1903	1	7437	2	Y	456	438	0	22 1 12
							12	4	502	9					
02		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	1419	1	5747	2	Y	416	408	0	5 1 15
							6	4	458	9					
03		8587 X	7940	-0-	-647	-0-	1658	1	5830	2	Y	403	395	0	7 1 16
							9	4	443	9					
04		8310 X	5916	-0-	-2394	-0-	1283	1	4474	2	Y	139	146	0	5 1 4
							6	4	153	9					
05		8587 X	6464	-0-	-2123	-0-	1222	1	4994	2	Y	217	213	0	3 1 5
							9	4	239	9					
06		8310 X	6603	-0-	-1707	-0-	1424	1	4703	2	Y	421	412	0	13 4 14
							13	4	463	9					

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337															
01		47334 X	14250	-0-	-33084	-0-	2650	1	10355	2	Y	1110	1072	0	31 1 29
							24	4	1221	9					
02		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	1977	1	8008	2	Y	875	865	0	7 1 32
							12	4	963	9					
03		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	2266	1	7968	2	Y	704	698	0	10 1 28
							15	4	774	9					
04		14569 X	14569	-0-	-0-	-0-	3107	1	10836	2	Y	552	552	0	13 1 15
							19	4	607	9					
05		14836 X	14836	-0-	-0-	-0-	2784	1	11374	2	Y	596	590	0	7 1 14
							22	4	656	9					
06		12540 X	9117	-0-	-3423	-0-	2002	1	6611	2	Y	444	443	0	16 4 15
							16	4	488	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	51376 X	17993	-0-	-33383	-0-	3469	1	13553	2	Y	863	821	0	40	1	22
						22	4	949	9							
02	13621 X	13621	-0-	-0-	-0-	2534	1	10264	2	Y	738	724	0	10	1	26
						11	4	812	9							
03	12152 X	10544	-0-	-1608	-0-	2217	1	7797	2	Y	472	471	0	9	1	18
						11	4	519	9							
04	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	2208	1	7701	2	Y	396	393	0	10	1	11
						13	4	436	9							
05	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	3132	1	12797	2	Y	638	626	0	8	1	15
						25	4	702	9							
*06	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	2116	1	6987	2	Y	192	201	0			6
						14	4	211	9							
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798																
01	22562 X	5368	-0-	-17194	-0-	1048	1	4095	2	Y	199	187	0	12	1	5
						6	4	219	9							
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	706	1	2859	2	Y	389	377	0	3	1	14
						5	4	428	9							
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	959	1	3374	2	Y	352	348	0	4	1	14
						7	4	387	9							
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	1218	1	4247	2	Y	246	248	0	5	1	7
						8	4	271	9							
05	4650 X	4238	-0-	-412	-0-	796	1	3251	2	Y	168	169	0	2	1	4
						6	4	185	9							
06	4500 X	2510	-0-	-1990	-0-	549	1	1814	2	Y	129	129	0			4
						5	4	142	9							
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610																
01	46702 X	14267	-0-	-32435	-0-	2689	1	10507	2	Y	954	914	0	31	1	25
						22	4	1049	9							
02	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	1444	1	5850	2	Y	448	452	0	5	1	16
						7	4	493	9							
03	11563 X	11369	-0-	-194	-0-	2371	1	8337	2	Y	589	572	0	10	1	23
						13	4	648	9							
04	14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	2974	1	10374	2	Y	638	630	0	13	1	18
						21	4	702	9							
05	12369 X	11582	-0-	-787	-0-	2178	1	8897	2	Y	445	448	0	5	1	10
						17	4	490	9							
06	11970 X	11464	-0-	-506	-0-	2562	1	8461	2	Y	384	381	0			13
						19	4	422	9							
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626																
01	26344 X	8507	-0-	-17837	-0-	1657	1	6477	2	Y	330	310	0	19	1	8
						10	4	363	9							
02	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	1395	1	5650	2	Y	420	408	0	5	1	15
						6	4	462	9							
03	6882 X	5216	-0-	-1666	-0-	1065	1	3744	2	Y	364	360	0	5	1	14
						7	4	400	9							
04	7890 X	1941	-0-	-5949	-0-	333	1	1163	2	Y	395	396	0	2	1	11
						10	4	435	9							
05	9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	1563	1	6385	2	Y	1138	1118	0	4	1	27
						24	4	1252	9							
06	7890 X	6683	-0-	-1207	-0-	1406	1	4643	2	Y	564	572	0			19
						14	4	620	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	19644 X	4661	-0-	-14983	-0-	175	1	4222	2	Y	229	221	0	12	1	12
						12	4	252	9							
02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	184	1	3961	2	Y	213	210	0	3	1	12
						19	4	234	9							
03	5394 X	3333	-0-	-2061	-0-	137	1	2992	2	Y	170	166	0	3	1	13
						17	4	187	9							
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	274	1	4799	2	Y	178	173	0	5	1	13
						28	4	196	9							
05	4743 X	3306	-0-	-1437	-0-	197	1	2939	2	Y	149	150	0	2	1	10
						6	4	164	9							
06	4560 X	2585	-0-	-1975	-0-	163	1	2281	2	Y	123	124	0			9
						6	4	135	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128																
01	17749 X	4714	-0-	-13035	-0-	177	1	4261	2	Y	240	230	0	13	1	13
						12	4	264	9							
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	179	1	3863	2	Y	227	224	0	3	1	13
						19	4	250	9							
03	5394 X	3851	-0-	-1543	-0-	157	1	3432	2	Y	219	212	0	3	1	17
						21	4	241	9							
04	5220 X	2595	-0-	-2625	-0-	132	1	2316	2	Y	118	124	0	2	1	9
						17	4	130	9							
05	5146 X	2798	-0-	-2348	-0-	169	1	2508	2	Y	106	107	0	1	1	7
						4	4	117	9							
06	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	278	1	3898	2	Y	106	106	0			7
						9	4	117	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887																
01	17313 X	3977	-0-	-13336	-0-	146	1	3520	2	Y	273	270	0	10	1	15
						11	4	300	9							
02	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	128	1	2760	2	Y	200	201	0	2	1	12
						14	4	220	9							
03	4619 X	3548	-0-	-1071	-0-	142	1	3100	2	Y	259	247	0	3	1	21
						21	4	285	9							
04	4470 X	3433	-0-	-1037	-0-	170	1	2984	2	Y	225	226	0	3	1	17
						31	4	248	9							
05	4619 X	3278	-0-	-1341	-0-	197	1	2921	2	Y	141	147	0	2	1	9
						5	4	155	9							
*06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	506	1	7088	2	Y	216	210	0			15
						16	4	238	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137																
01	37190 X	9342	-0-	-27848	-0-	345	1	8310	2	Y	601	576	0	25	1	33
						26	4	661	9							
02	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	258	1	5543	2	Y	334	343	0	4	1	20
						27	4	367	9							
03	10137 X	5127	-0-	-5010	-0-	211	1	4601	2	Y	263	257	0	5	1	21
						26	4	289	9							
04	9810 X	5165	-0-	-4645	-0-	262	1	4596	2	Y	246	244	0	4	1	19
						36	4	271	9							
05	9734 X	5308	-0-	-4426	-0-	318	1	4731	2	Y	227	228	0	3	1	15
						9	4	250	9							
06	9030 X	8172	-0-	-858	-0-	515	1	7219	2	Y	381	369	0			27
						19	4	419	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	15531 X	5360	-0-	-10171	-0-	194 1	4675 2	17 4	474 9	Y	431	400 0	14 1	24	
02	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	190 1	4080 2	20 4	345 9	Y	314	316 0	3 1	19	
03	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	195 1	4269 2	27 4	326 9	Y	296	287 0	4 1	24	
04	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	285 1	4990 2	38 4	287 9	Y	261	260 0	5 1	20	
05	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	350 1	5201 2	10 4	328 9	Y	298	295 0	3 1	20	
*06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	422 1	5917 2	15 4	274 9	Y	249	252 0		17	
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917															
01	20221 X	4641	-0-	-15580	-0-	174 1	4204 2	12 4	251 9	Y	228	221 0	12 1	12	
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	149 1	3219 2	16 4	199 9	Y	181	180 0	2 1	11	
03	5921 X	4271	-0-	-1650	-0-	176 1	3842 2	21 4	232 9	Y	211	201 0	4 1	17	
04	5730 X	4067	-0-	-1663	-0-	207 1	3624 2	27 4	209 9	Y	190	188 0	4 1	15	
05	4867 X	3974	-0-	-893	-0-	237 1	3521 2	7 4	209 9	Y	190	190 0	2 1	13	
*06	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	471 1	6592 2	14 4	210 9	Y	191	191 0		13	
GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372															
01	17007 X	4936	-0-	-12071	-0-	181 1	4370 2	14 4	371 9	Y	337	318 0	13 1	19	
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	134 1	2893 2	15 4	285 9	Y	259	261 0	2 1	15	
03	5239 X	4846	-0-	-393	-0-	198 1	4332 2	26 4	290 9	Y	264	254 0	4 1	21	
04	4770 X	4092	-0-	-678	-0-	206 1	3612 2	31 4	243 9	Y	221	221 0	4 1	17	
05	4929 X	3414	-0-	-1515	-0-	200 1	2978 2	7 4	229 9	Y	208	209 0	2 1	14	
06	4770 X	3839	-0-	-931	-0-	243 1	3415 2	9 4	172 9	Y	156	159 0		11	
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138															
01	20765 X	5806	-0-	-14959	-0-	212 1	5116 2	17 4	461 9	Y	419	404 0	15 1	23	
02	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	240 1	5164 2	25 4	300 9	Y	273	276 0	4 1	16	
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	261 1	5711 2	26 4	194 9	Y	176	172 0	6 1	14	
04	6240 X	6188	-0-	-52	-0-	323 1	5660 2	27 4	178 9	Y	162	158 0	6 1	12	
05	6138 X	4917	-0-	-1221	-0-	301 1	4476 2	7 4	133 9	Y	121	123 0	2 1	8	
06	6000 X	5630	-0-	-370	-0-	366 1	5129 2	11 4	124 9	Y	113	113 0		8	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		19676 X	5567	-0-	-14109	-0-	209 1	5039 2	Y	277	262 0	15 1	15		
							14 4	305 9							
02		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	172 1	3713 2	Y	224	223 0	3 1	13		
							19 4	246 9							
03		4867 X	3475	-0-	-1392	-0-	142 1	3098 2	Y	197	191 0	3 1	16		
							18 4	217 9							
04		5400 X	3414	-0-	-1986	-0-	176 1	3086 2	Y	121	125 0	3 1	9		
							19 4	133 9							
05		5580 X	3928	-0-	-1652	-0-	237 1	3524 2	Y	146	143 0	2 1	10		
							6 4	161 9							
*06		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	357 1	4993 2	Y	146	146 0		10		
							11 4	161 9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250															
01		27011 X	3775	-0-	-23236	-0-	142 1	3431 2	Y	175	168 0	10 1	9		
							9 4	193 9							
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	144 1	3100 2	Y	186	182 0	2 1	11		
							15 4	205 9							
03		6479 X	3756	-0-	-2723	-0-	153 1	3333 2	Y	227	217 0	3 1	18		
							20 4	250 9							
04		6270 X	4211	-0-	-2059	-0-	215 1	3764 2	Y	186	186 0	4 1	14		
							27 4	205 9							
05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	255 1	3787 2	Y	174	174 0	2 1	12		
							7 4	191 9							
*06		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	297 1	4147 2	Y	139	141 0		10		
							9 4	153 9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
01		9340 X	2257	-0-	-7083	-0-	87 1	2109 2	Y	51	45 0	6 1	2		
							5 4	56 9							
02		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	92 1	1962 2	Y	76	72 0	2 1	4		
							9 4	84 9							
03		2511 X	2303	-0-	-208	-0-	95 1	2085 2	Y	102	96 0	2 1	8		
							11 4	112 9							
04		2190 N	2113	-0-	-77	-0-	109 1	1915 2	Y	71	72 0	2 1	5		
							11 4	78 9							
05		2294 N	2103	-0-	-191	-0-	127 1	1885 2	Y	80	79 0	1 1	5		
							3 4	88 9							
06		2220 N	1875	-0-	-345	-0-	118 1	1648 2	Y	95	93 0		7		
							4 4	105 9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652															
01		13875 X	2785	-0-	-11090	-0-	107 1	2577 2	Y	86	79 0	7 1	4		
							6 4	95 9							
02		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	70 1	1511 2	Y	63	62 0	1 1	4		
							7 4	69 9							
03		3875 X	1483	-0-	-2392	-0-	62 1	1346 2	Y	62	60 0	1 1	5		
							7 4	68 9							
04		3720 X	2009	-0-	-1711	-0-	105 1	1838 2	Y	52	51 0	2 1	4		
							9 4	57 9							
05		3503 X	3035	-0-	-468	-0-	184 1	2736 2	Y	100	95 0	2 1	7		
							5 4	110 9							
*06		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	234 1	3282 2	Y	127	125 0		9		
							8 4	140 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5554 X	919	-0-	-4635	-0-	33	1	804	2	Y	72	70	0	2	1	4
							3	4	79	9							
02		804 X	804	-0-	-0-	-0-	31	1	649	2	Y	110	107	0			7
							3	4	121	9							
03		1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	68	69	0	1	1	5
							7	4	75	9							
04		1290 X	1233	-0-	-57	-0-	64	1	1116	2	Y	43	44	0	1	1	3
							6	4	47	9							
05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1313	2	Y	73	70	0	1	1	5
							3	4	80	9							
*06		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	97	1	1349	2	Y	83	82	0			6
							3	4	91	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106																	
01		362105 X	52933	-0-	-309172	-0-	1997	1	48144	2	Y	2423	2252	0	142	1	130
							127	4	2665	9							
02		51112 X	51112	-0-	-0-	-0-	2153	1	46375	2	Y	2144	2115	0	35	1	124
							226	4	2358	9							
03		126945 X	53566	-0-	-73379	-0-	2215	1	48393	2	Y	2452	2334	0	48	1	194
							261	4	2697	9							
04		93750 X	51449	-0-	-42301	-0-	2598	1	45546	2	Y	2661	2605	0	45	1	205
							378	4	2927	9							
05		88474 X	52360	-0-	-36114	-0-	3096	1	46009	2	Y	2873	2861	0	23	1	194
							95	4	3160	9							
06		52860 X	43332	-0-	-9528	-0-	2714	1	38014	2	Y	2273	2307	0			160
							104	4	2500	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205																	
01		12453 X	2248	-0-	-10205	-0-	85	1	2050	2	Y	98	90	0	6	1	5
							5	4	108	9							
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	112	1	2392	2	Y	97	94	0	2	1	6
							11	4	107	9							
03		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	111	1	2431	2	Y	84	81	0	2	1	7
							12	4	92	9							
04		2880 X	1608	-0-	-1272	-0-	82	1	1446	2	Y	64	64	0	2	1	5
							10	4	70	9							
05		2790 X	1651	-0-	-1139	-0-	100	1	1482	2	Y	61	61	0	1	1	4
							2	4	67	9							
*06		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	239	1	3342	2	Y	174	166	0			12
							8	4	191	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306																	
01		19027 X	5780	-0-	-13247	-0-	467	1	5018	2	Y	255	252	0	15	1	14
							14	4	281	9							
02		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	354	1	4080	2	Y	223	212	0	3	1	22
							8	4	245	9							
03		7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	609	1	6777	2	Y	222	218	0	7	1	19
							74	4	244	9							
04		8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	647	1	7323	2	Y	200	188	0	7	1	24
							284	4	220	9							
05		8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	780	1	7841	2	Y	175	183	0	4	1	12
							78	4	193	9							
06		7470 X	5706	-0-	-1764	-0-	456	1	4912	2	Y	242	220	0			34
							72	4	266	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	15679 X	4819	-0-	-10860	-0-	166 19 4	4004 2 630 9	Y	573	565 0	12 1	32			
02	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	163 18 4	3517 2 512 9	Y	465	466 0	3 1	28			
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	194 35 4	4238 2 536 9	Y	487	472 0	4 1	39			
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	253 58 4	4438 2 488 9	Y	444	444 0	4 1	35			
05	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	304 12 4	4526 2 525 9	Y	477	478 0	2 1	32			
*06	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	299 13 4	4185 2 394 9	Y	358	365 0		25			

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699															
01	16539 X	4843	-0-	-11696	-0-	186 10 4	4473 2 174 9	Y	158	145 0	13 1	8			
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	168 17 4	3605 2 130 9	Y	118	116 0	3 1	7			
03	4960 X	2457	-0-	-2503	-0-	101 12 4	2198 2 146 9	Y	133	127 0	2 1	11			
04	4800 X	2566	-0-	-2234	-0-	132 15 4	2309 2 110 9	Y	100	101 0	2 1	8			
05	4960 X	2060	-0-	-2900	-0-	122 3 4	1808 2 127 9	Y	115	114 0	1 1	8			
06	4680 X	2030	-0-	-2650	-0-	126 5 4	1758 2 141 9	Y	128	127 0		9			

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147															
01	15321 X	3986	-0-	-11335	-0-	147 11 4	3547 2 281 9	Y	255	248 0	10 1	14			
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	118 13 4	2552 2 197 9	Y	179	180 0	2 1	11			
03	4061 X	3031	-0-	-1030	-0-	123 17 4	2693 2 198 9	Y	180	174 0	3 1	14			
04	3870 X	3251	-0-	-619	-0-	164 24 4	2873 2 190 9	Y	173	171 0	3 1	13			
05	3999 X	3371	-0-	-628	-0-	199 7 4	2965 2 200 9	Y	182	181 0	2 1	12			
*06	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	441 14 4	6190 2 185 9	Y	168	168 0		12			

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															
01	16389 X	3313	-0-	-13076	-0-	129 6 4	3094 2 84 9	Y	76	65 0	9 1	4			
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	107 11 4	2304 2 94 9	Y	85	82 0	2 1	5			
03	4464 X	2031	-0-	-2433	-0-	84 10 4	1839 2 98 9	Y	89	85 0	2 1	7			
04	4320 X	1105	-0-	-3215	-0-	57 6 4	1003 2 39 9	Y	35	38 0	1 1	3			
05	3565 X	1404	-0-	-2161	-0-	86 2 4	1282 2 34 9	Y	31	31 0	1 1	2			
06	3210 X	1098	-0-	-2112	-0-	67 3 4	938 2 90 9	Y	82	78 0		6			

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	388544 X	70790	-0-	-317754	-0-	2627	1	63358	2	Y	4195	4077	0	187	1	229
						190	4	4615	9							
02	58916 X	58916	-0-	-0-	-0-	2433	1	52418	2	Y	3459	3445	0	40	1	203
						260	4	3805	9							
03	107353 X	59569	-0-	-47784	-0-	2444	1	53390	2	Y	3117	3020	0	53	1	247
						306	4	3429	9							
04	97590 X	53659	-0-	-43931	-0-	2717	1	47616	2	Y	2676	2670	0	47	1	206
						382	4	2944	9							
05	84661 X	50129	-0-	-34532	-0-	2987	1	44387	2	Y	2425	2446	0	22	1	163
						87	4	2668	9							
06	68520 X	42166	-0-	-26354	-0-	2663	1	37307	2	Y	1908	1937	0			134
						97	4	2099	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102																
01	4286 X	1132	-0-	-3154	-0-	43	1	1034	2	Y	47	42	0	3	1	3
						3	4	52	9							
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	37	37	0	1	1	2
						4	4	41	9							
03	806 X	785	-0-	-21	-0-	32	1	697	2	Y	47	45	0			4
						4	4	52	9							
04	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	2	Y	51	49	0	2	1	4
						9	4	56	9							
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	2	Y	31	32	0	1	1	2
						1	4	34	9							
06	750 N	386	-0-	-364	-0-	25	1	356	2	Y	4	6	0			-0-
						1	4	4	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246																
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164																
01	16864 X	8250	-0-	-8614	-0-	644	1	6926	2	N	599	594	0	20	1	34
						21	4	659	9							
02	15776 X	10443	-0-	-5333	-0-	773	1	8914	2	N	671	631	0	7	1	67
						18	4	738	9							
03	16864 X	11474	-0-	-5390	-0-	881	1	9797	2	N	625	626	0	10	1	56
						108	4	688	9							
04	12450 X	9200	-0-	-3250	-0-	666	1	7546	2	N	630	600	0	8	1	78
						295	4	693	9							
05	11160 X	10673	-0-	-487	-0-	893	1	8978	2	N	646	676	0	4	1	44
						91	4	711	9							
06	11100 X	9167	-0-	-1933	-0-	723	1	7799	2	N	482	458	0			68
						115	4	530	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233																
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170																	
01		4464 X	4100	-0-	-364	-0-	326	1	3508	2	N	233	230	0	10	1	13
								10		4							
									256	9							
02		4176 X	3129	-0-	-1047	-0-	233	1	2692	2	N	180	173	0	2	1	18
								6		4							
									198	9							
03		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	378	1	4201	2	N	301	288	0	4	1	27
								46		4							
									331	9							
04		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	394	1	4465	2	N	262	252	0	5	1	32
								174		4							
									288	9							
05		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	386	1	3888	2	N	261	273	0	2	1	18
								40		4							
									287	9							
06		4800 X	3329	-0-	-1471	-0-	263	1	2838	2	N	169	163	0			24
								42		4							
									186	9							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222																	
01		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	223	1	2393	2	N	67	64	0	7	1	3
								6		4							
									74	9							
02		2407 X	2114	-0-	-293	-0-	164	1	1891	2	N	51	47	0	2	1	5
								3		4							
									56	9							
03		2573 X	1663	-0-	-910	-0-	127	1	1410	2	N	101	95	0	2	1	9
								15		4							
									111	9							
04		2610 N	1587	-0-	-1023	-0-	108	1	1223	2	N	189	173	0	1	1	24
								48		4							
									208	9							
05		2263 N	1240	-0-	-1023	-0-	100	1	1003	2	N	115	130	0	1	1	8
								10		4							
									127	9							
06		1620 N	131	-0-	-1489	-0-	11	1	118	2	N	-0-	8	0			-0-
								2		4							
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172																	
01		13700 X	13700	-0-	-0-	-0-	1088	1	11706	2	N	792	777	0	35	1	44
								35		4							
									871	9							
02		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	780	1	9007	2	N	677	646	0	7	1	68
								19		4							
									745	9							
03		11625 X	9323	-0-	-2302	-0-	703	1	7820	2	N	648	649	0	8	1	59
								87		4							
									713	9							
04		11250 X	8512	-0-	-2738	-0-	619	1	7005	2	N	559	541	0	7	1	70
								273		4							
									615	9							
05		11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	977	1	9824	2	N	779	790	0	5	1	54
								100		4							
									857	9							
06		11250 X	11007	-0-	-243	-0-	863	1	9307	2	N	635	599	0			90
								138		4							
									699	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		11050 X	2635	-0-	-8415	-0-	207 1	2226 2	Y	177	181 0	7 1		10
							7 4	195 9						
02		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	130 1	1505 2	Y	151	145 0	1 1		15
							4 4	166 9						
03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	250 1	2786 2	Y	208	201 0	3 1		19
							31 4	229 9						
04		3060 X	2885	-0-	-175	-0-	208 1	2364 2	Y	200	192 0	2 1		25
							93 4	220 9						
05		3162 X	2890	-0-	-272	-0-	245 1	2465 2	Y	141	155 0	1 1		10
							25 4	155 9						
06		3180 X	2476	-0-	-704	-0-	197 1	2123 2	Y	114	108 0			16
							31 4	125 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560														
01		16030 X	5032	-0-	-10998	-0-	406 1	4375 2	Y	216	210 0	13 1		12
							13 4	238 9						
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	315 1	3631 2	Y	180	171 0	3 1		18
							7 4	198 9						
03		5425 X	4870	-0-	-555	-0-	378 1	4208 2	Y	215	210 0	4 1		19
							47 4	237 9						
04		5250 X	4215	-0-	-1035	-0-	313 1	3539 2	Y	205	196 0	3 1		25
							137 4	226 9						
05		5425 X	4433	-0-	-992	-0-	380 1	3826 2	Y	171	182 0	2 1		12
							39 4	188 9						
06		4860 X	3927	-0-	-933	-0-	318 1	3430 2	Y	117	113 0			16
							50 4	129 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149														
01		6018 X	1531	-0-	-4487	-0-	116 1	1243 2	Y	154	143 0	4 1		9
							3 4	169 9						
02		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	128 1	1480 2	Y	209	196 0	1 1		21
							4 4	230 9						
03		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	175 1	1944 2	Y	212	212 0	2 1		19
							22 4	233 9						
04		2310 X	1627	-0-	-683	-0-	110 1	1247 2	Y	201	194 0	1 1		25
							49 4	221 9						
05		3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	244 1	2458 2	Y	280	285 0	1 1		19
							26 4	308 9						
*06		3000 N	4432	-0-	1432	1432	353 1	3803 2	Y	200	191 0			28
							56 4	220 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184														
01		18699 X	5908	-0-	-12791	-0-	483 1	5198 2	Y	193	187 0	15 1		10
							15 4	212 9						
02		1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	111 1	1282 2	Y	146	140 0	1 1		15
							3 4	161 9						
03		6634 X	4250	-0-	-2384	-0-	334 1	3720 2	Y	141	140 0	4 1		12
							41 4	155 9						
04		6420 X	3843	-0-	-2577	-0-	291 1	3290 2	Y	123	117 0	3 1		15
							127 4	135 9						
05		6634 X	5203	-0-	-1431	-0-	439 1	4418 2	Y	274	268 0	2 1		19
							45 4	301 9						
06		5730 X	5231	-0-	-499	-0-	416 1	4489 2	Y	236	222 0			33
							66 4	260 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123																	
01		32615 X	5852	-0-	-26763	-0-	479	1	5154	2	Y	185	178	0	15	1	10
							15	4	204	9							
02		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	349	1	4026	2	Y	154	146	0	3	1	15
							8	4	169	9							
03		7254 X	4882	-0-	-2372	-0-	386	1	4291	2	Y	144	142	0	4	1	13
							47	4	158	9							
04		7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	574	1	6499	2	Y	254	230	0	6	1	31
							253	4	279	9							
05		6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	532	1	5348	2	Y	335	340	0	3	1	23
							54	4	369	9							
*06		7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	643	1	6939	2	Y	260	247	0			36
							102	4	286	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990																	
01		22500 X	6099	-0-	-16401	-0-	489	1	5259	2	Y	305	305	0	16	1	17
							15	4	336	9							
02		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	316	1	3646	2	Y	271	258	0	3	1	27
							7	4	298	9							
03		7316 X	4203	-0-	-3113	-0-	320	1	3560	2	Y	258	258	0	4	1	23
							39	4	284	9							
04		7080 X	4130	-0-	-2950	-0-	306	1	3459	2	Y	210	204	0	3	1	26
							134	4	231	9							
05		7316 X	4104	-0-	-3212	-0-	349	1	3515	2	Y	185	196	0	2	1	13
							36	4	204	9							
06		5910 X	4191	-0-	-1719	-0-	330	1	3565	2	Y	221	203	0			31
							53	4	243	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046																	
01		24364 X	6178	-0-	-18186	-0-	517	1	5562	2	Y	76	61	0	16	1	3
							15	4	84	9							
02		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	372	1	4288	2	Y	68	62	0	3	1	6
							7	4	75	9							
03		6386 X	4232	-0-	-2154	-0-	337	1	3752	2	Y	93	87	0	4	1	8
							41	4	102	9							
04		6060 X	3066	-0-	-2994	-0-	233	1	2640	2	Y	82	77	0	3	1	10
							103	4	90	9							
05		6169 X	765	-0-	-5404	-0-	68	1	679	2	Y	11	20	0			1
							6	4	12	9							
06		5970 X	1636	-0-	-4334	-0-	130	1	1394	2	Y	84	73	0			12
							20	4	92	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		15713 X	3338	-0-	-12375	-0-	243 1	2616 2	Y	427	411 0	8 1		25
							9 4	470 9						
02		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	170 1	1964 2	Y	345	334 0	1 1		35
							5 4	380 9						
03		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	378 1	4211 2	Y	755	717 0	4 1		69
							49 4	831 9						
04		3720 X	3213	-0-	-507	-0-	204 1	2315 2	Y	547	545 0	2 1		69
							92 4	602 9						
05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	339 1	3411 2	Y	545	574 0	2 1		38
							36 4	600 9						
*06		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	355 1	3833 2	Y	338	328 0			48
							57 4	372 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
01		19590 X	3555	-0-	-16035	-0-	83 1	3302 2	Y	151	142 0	10 1		4
							4 4	166 9						
02		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	103 1	3674 2	Y	180	175 0	3 1		6
							4 4	198 9						
03		4681 X	4050	-0-	-631	-0-	103 1	3728 2	Y	195	189 0	4 1		8
							4 4	215 9						
04		4470 X	3658	-0-	-812	-0-	93 1	3429 2	Y	120	121 0	4 1		3
							4 4	132 9						
05		4619 X	1891	-0-	-2728	-0-	45 1	1748 2	Y	86	86 0	1 1		2
							3 4	95 9						
06		4110 X	1972	-0-	-2138	-0-	45 1	1742 2	Y	164	161 0			5
							5 4	180 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
01		8178 X	1934	-0-	-6244	-0-	45 1	1812 2	Y	68	62 0	5 1		2
							2 4	75 9						
02		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	36 1	1282 2	Y	49	48 0	1 1		2
							1 4	54 9						
03		2418 X	2067	-0-	-351	-0-	53 1	1937 2	Y	68	65 0	2 1		3
							2 4	75 9						
04		2340 X	855	-0-	-1485	-0-	21 1	782 2	Y	45	46 0	1 1		1
							2 4	50 9						
05		1457 N	626	-0-	-831	-0-	13 1	502 2	Y	99	98 0			2
							2 4	109 9						
06		2010 N	114	-0-	-1896	-0-	3 1	91 2	Y	18	19 0			1
							20 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
01		5065 X	2880	-0-	-2185	-0-	59 1	2405 2	Y	371	355 0	7 1		10
							8 4	408 9						
02		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	75 1	2676 2	Y	319	315 0	2 1		12
							4 4	351 9						
03		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	78 1	2846 2	Y	91	96 0	3 1		4
							3 4	100 9						
04		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	78 1	2883 2	Y	111	109 0	3 1		3
							4 4	122 9						
05		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	94 1	3679 2	Y	169	166 0	2 1		4
							7 4	186 9						
06		3210 X	289	-0-	-2921	-0-	7 1	250 2	Y	29	32 0			1
							32 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		25274 X	7578	-0-	-17696	-0-	167	1	6733	2	Y	604	582	0	20	1	16
							14	4	664	9							
02		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	120	1	4264	2	Y	361	361	0	3	1	13
							5	4	397	9							
03		8525 X	7899	-0-	-626	-0-	197	1	7177	2	Y	467	455	0	7	1	18
							11	4	514	9							
04		8250 X	6917	-0-	-1333	-0-	168	1	6231	2	Y	458	457	0	6	1	13
							14	4	504	9							
05		8525 X	4973	-0-	-3552	-0-	115	1	4509	2	Y	308	312	0	2	1	7
							10	4	339	9							
06		7650 X	5085	-0-	-2565	-0-	116	1	4500	2	Y	415	408	0			14
							12	4	457	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921																	
01		27082 X	11060	-0-	-16022	-0-	227	1	9129	2	Y	1522	1485	0	27	1	41
							30	4	1674	9							
02		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	222	1	7862	2	Y	1054	1050	0	6	1	39
							13	4	1159	9							
03		10912 X	8184	-0-	-2728	-0-	182	1	6637	2	Y	1221	1204	0	7	1	49
							22	4	1343	9							
04		10710 X	6244	-0-	-4466	-0-	131	1	4858	2	Y	1115	1127	0	5	1	32
							28	4	1227	9							
05		11067 X	4903	-0-	-6164	-0-	101	1	3938	2	Y	772	784	0	2	1	18
							15	4	849	9							
06		10710 X	6085	-0-	-4625	-0-	131	1	5072	2	Y	786	778	0			26
							17	4	865	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103																	
01		31221 X	9170	-0-	-22051	-0-	189	1	7580	2	Y	1252	1233	0	22	1	33
							24	4	1377	9							
02		9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	212	1	7531	2	Y	1197	1180	0	6	1	44
							15	4	1317	9							
03		10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	236	1	8570	2	Y	1211	1198	0	8	1	49
							22	4	1332	9							
04		9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	223	1	8273	2	Y	1003	1016	0	8	1	28
							28	4	1103	9							
05		9610 X	7165	-0-	-2445	-0-	155	1	6060	2	Y	846	851	0	3	1	20
							19	4	931	9							
06		9300 X	6813	-0-	-2487	-0-	149	1	5757	2	Y	808	801	0			27
							18	4	889	9							

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164																	
01		21437 X	8815	-0-	-12622	-0-	198	1	7947	2	Y	596	573	0	23	1	15
							14	4	656	9							
02		9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	227	1	8085	2	Y	699	683	0	6	1	25
							10	4	769	9							
03		11066 X	11066	-0-	-0-	-0-	275	1	10005	2	Y	700	687	0	10	1	28
							16	4	770	9							
04		17742 X	17742	-0-	-0-	-0-	447	1	16563	2	Y	643	637	0	16	1	18
							25	4	707	9							
05		18194 X	18194	-0-	-0-	-0-	439	1	17201	2	Y	480	478	0	9	1	11
							26	4	528	9							
06		10710 X	10077	-0-	-633	-0-	245	1	9522	2	Y	265	267	0			9
							18	4	292	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
01		29815 X	8572	-0-	-21243	-0-	191 1	7704 2	Y	602	585 0	23 1	16	
							15 4	662 9						
02		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	174 1	6175 2	Y	719	705 0	4 1	26	
							9 4	791 9						
03		10292 X	7093	-0-	-3199	-0-	164 1	5961 2	Y	865	850 0	6 1	35	
							16 4	952 9						
04		9960 X	6829	-0-	-3131	-0-	158 1	5864 2	Y	715	724 0	6 1	20	
							20 4	787 9						
05		10292 X	6901	-0-	-3391	-0-	155 1	6073 2	Y	597	600 0	3 1	14	
							16 4	657 9						
06		8310 X	6014	-0-	-2296	-0-	135 1	5238 2	Y	569	564 0		19	
							15 4	626 9						

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124														
01		47788 X	16943	-0-	-30845	-0-	376 1	15116 2	Y	1292	1243 0	44 1	34	
							30 4	1421 9						
02		12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	318 1	11322 2	Y	1067	1054 0	8 1	39	
							15 4	1174 9						
03		17608 X	9388	-0-	-8220	-0-	223 1	8114 2	Y	939	932 0	8 1	38	
							18 4	1033 9						
04		17040 X	11207	-0-	-5833	-0-	271 1	10041 2	Y	792	798 0	10 1	22	
							24 4	871 9						
05		17608 X	9760	-0-	-7848	-0-	223 1	8747 2	Y	700	701 0	5 1	16	
							20 4	770 9						
06		16410 X	7656	-0-	-8754	-0-	178 1	6911 2	Y	500	499 0		17	
							17 4	550 9						

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871														
01		13173 X	5158	-0-	-8015	-0-	119 1	4780 2	Y	229	214 0	14 1	6	
							7 4	252 9						
02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	98 1	3452 2	Y	139	137 0	3 1	5	
							2 4	153 9						
03		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	111 1	4025 2	Y	150	145 0	4 1	6	
							4 4	165 9						
04		4980 X	4041	-0-	-939	-0-	102 1	3773 2	Y	146	144 0	4 1	4	
							5 4	161 9						
05		5146 X	2828	-0-	-2318	-0-	64 1	2501 2	Y	234	232 0	1 1	5	
							6 4	257 9						
06		4980 X	3366	-0-	-1614	-0-	68 1	2649 2	Y	580	566 0		19	
							11 4	638 9						

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850														
01		12485 X	4697	-0-	-7788	-0-	101 1	4058 2	Y	480	470 0	12 1	13	
							10 4	528 9						
02		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	111 1	3957 2	Y	470	463 0	3 1	17	
							6 4	517 9						
03		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	115 1	4162 2	Y	431	427 0	4 1	17	
							8 4	474 9						
04		4560 X	4439	-0-	-121	-0-	100 1	3666 2	Y	598	595 0	3 1	17	
							15 4	658 9						
05		4867 X	3739	-0-	-1128	-0-	77 1	3004 2	Y	587	588 0	2 1	14	
							12 4	646 9						
06		4710 X	2844	-0-	-1866	-0-	58 1	2265 2	Y	465	463 0		16	
							9 4	512 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		17955 X	5150	-0-	-12805	-0-	121 1	4879 2	Y	131	119 0	14 1		3
							6 4	144 9						
02		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	314 1	11165 2	Y	338	321 0	8 1		12
							8 4	372 9						
03		13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	357 1	12975 2	Y	378	363 0	13 1		14
							12 4	416 9						
04		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	283 1	10470 2	Y	226	224 0	10 1		6
							11 4	249 9						
05		12679 X	10264	-0-	-2415	-0-	252 1	9877 2	Y	111	110 0	5 1		2
							13 4	122 9						
06		12810 X	3746	-0-	-9064	-0-	92 1	3580 2	Y	62	62 0			2
							6 4	68 9						

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984														
01		23736 X	8752	-0-	-14984	-0-	200 1	8037 2	Y	457	429 0	24 1		12
							12 4	503 9						
02		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	187 1	6633 2	Y	855	831 0	5 1		31
							11 4	941 9						
03		8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	184 1	6674 2	Y	1189	1165 0	7 1		48
							21 4	1308 9						
04		8460 X	6724	-0-	-1736	-0-	150 1	5550 2	Y	909	926 0	5 1		26
							24 4	1000 9						
05		8742 X	6173	-0-	-2569	-0-	134 1	5256 2	Y	697	704 0	3 1		16
							16 4	767 9						
06		8460 X	5564	-0-	-2896	-0-	125 1	4841 2	Y	532	530 0			18
							13 4	585 9						

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015														
01		21859 X	6911	-0-	-14948	-0-	152 1	6072 2	Y	613	599 0	18 1		16
							13 4	674 9						
02		6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	162 1	5752 2	Y	566	557 0	4 1		21
							8 4	623 9						
03		7564 X	7156	-0-	-408	-0-	174 1	6328 2	Y	584	576 0	6 1		23
							12 4	642 9						
04		7320 X	6570	-0-	-750	-0-	155 1	5726 2	Y	611	611 0	6 1		17
							17 4	672 9						
05		7564 X	6723	-0-	-841	-0-	153 1	6003 2	Y	503	505 0	3 1		12
							14 4	553 9						
06		6930 X	5975	-0-	-955	-0-	138 1	5326 2	Y	453	450 0			15
							13 4	498 9						

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086														
01		15112 X	5124	-0-	-9988	-0-	110 1	4401 2	Y	547	534 0	13 1		14
							11 4	602 9						
02		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	101 1	3599 2	Y	531	523 0	3 1		19
							7 4	584 9						
03		5270 X	4682	-0-	-588	-0-	109 1	3967 2	Y	542	535 0	4 1		22
							10 4	596 9						
04		5100 X	4157	-0-	-943	-0-	98 1	3618 2	Y	391	399 0	3 1		11
							11 4	430 9						
05		5270 X	4378	-0-	-892	-0-	102 1	3965 2	Y	275	278 0	2 1		6
							8 4	303 9						
06		4950 X	3479	-0-	-1471	-0-	80 1	3107 2	Y	258	255 0			9
							8 4	284 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		37742 X	14479	-0-	-23263	-0-		329 1	13191 2	Y	853	814 0	39 1		22
								21 4	938 9						
02		11476 X	11476	-0-	-0-	-0-		293 1	10414 2	Y	689	678 0	8 1		25
								11 4	758 9						
03		15810 X	9437	-0-	-6373	-0-		236 1	8571 2	Y	561	556 0	8 1		22
								13 4	617 9						
04		15300 X	8685	-0-	-6615	-0-		216 1	7984 2	Y	428	430 0	8 1		12
								14 4	471 9						
05		15810 X	7521	-0-	-8289	-0-		178 1	6974 2	Y	324	326 0	3 1		7
								13 4	356 9						
06		14010 X	4056	-0-	-9954	-0-		97 1	3784 2	Y	152	154 0			5
								8 4	167 9						

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165															
01		20321 X	8147	-0-	-12174	-0-		194 1	7789 2	Y	143	132 0	23 1		3
								7 4	157 9						
02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-		200 1	7097 2	Y	117	111 0	5 1		4
								4 4	129 9						
03		7533 X	5686	-0-	-1847	-0-		132 1	4811 2	Y	664	636 0	5 1		27
								13 4	730 9						
04		7890 X	5261	-0-	-2629	-0-		126 1	4647 2	Y	433	444 0	4 1		12
								12 4	476 9						
05		8153 X	3858	-0-	-4295	-0-		88 1	3459 2	Y	275	279 0	2 1		6
								8 4	303 9						
06		7890 X	4208	-0-	-3682	-0-		99 1	3841 2	Y	235	233 0			8
								9 4	259 9						

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042															
01		18320 X	6364	-0-	-11956	-0-		142 1	5673 2	Y	489	468 0	17 1		13
								11 4	538 9						
02		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-		165 1	5846 2	Y	411	405 0	4 1		15
								6 4	452 9						
03		9765 X	5783	-0-	-3982	-0-		142 1	5172 2	Y	418	411 0	5 1		17
								9 4	460 9						
04		9450 X	4713	-0-	-4737	-0-		113 1	4170 2	Y	381	383 0	4 1		11
								11 4	419 9						
05		9765 X	3767	-0-	-5998	-0-		81 1	3170 2	Y	460	458 0	2 1		11
								10 4	506 9						
06		6690 X	3147	-0-	-3543	-0-		74 1	2867 2	Y	182	187 0			6
								6 4	200 9						

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838															
01		17019 X	5710	-0-	-11309	-0-		114 1	4553 2	Y	933	920 0	13 1		25
								17 4	1026 9						
02		5209 X	5209	-0-	-0-	-0-		116 1	4140 2	Y	857	848 0	3 1		31
								10 4	943 9						
03		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		127 1	4601 2	Y	933	922 0	4 1		38
								16 4	1026 9						
04		5100 X	4915	-0-	-185	-0-		104 1	3867 2	Y	838	848 0	4 1		24
								22 4	922 9						
05		5270 X	4852	-0-	-418	-0-		99 1	3886 2	Y	774	778 0	2 1		18
								16 4	851 9						
06		5100 X	3505	-0-	-1595	-0-		76 1	2988 2	Y	392	397 0			13
								10 4	431 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		14236 X	3177	-0-	-11059	-0-	74 1	2992 2	4 4	107 9	Y	97	87 0	9 1	2
02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	76 1	2694 2	1 4	70 9	Y	64	62 0	2 1	2
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	89 1	3234 2	3 4	83 9	Y	75	71 0	3 1	3
04		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	107 1	3956 2	4 4	75 9	Y	68	65 0	4 1	2
05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	78 1	3060 2	5 4	134 9	Y	122	119 0	2 1	3
06		3300 X	2842	-0-	-458	-0-	70 1	2708 2	5 4	59 9	Y	54	55 0		2

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097															
01		14263 X	5317	-0-	-8946	-0-	126 1	5043 2	5 4	143 9	Y	130	116 0	15 1	3
02		5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	130 1	4631 2	4 4	267 9	Y	243	233 0	4 1	9
03		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	158 1	5715 2	10 4	559 9	Y	508	491 0	6 1	20
04		6120 X	5777	-0-	-343	-0-	144 1	5336 2	9 4	288 9	Y	262	270 0	5 1	7
05		6324 X	4801	-0-	-1523	-0-	113 1	4432 2	8 4	248 9	Y	225	225 0	2 1	5
06		6240 X	4151	-0-	-2089	-0-	99 1	3842 2	8 4	202 9	Y	184	183 0		6

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140															
01		49190 X	14550	-0-	-34640	-0-	328 1	13158 2	23 4	1041 9	Y	946	902 0	39 1	24
02		12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	313 1	11140 2	16 4	1239 9	Y	1126	1100 0	9 1	41
03		15965 X	14354	-0-	-1611	-0-	345 1	12534 2	26 4	1449 9	Y	1317	1293 0	12 1	53
04		15450 X	14113	-0-	-1337	-0-	330 1	12198 2	39 4	1546 9	Y	1405	1406 0	12 1	40
05		18206 X	18206	-0-	-0-	-0-	416 1	16274 2	38 4	1478 9	Y	1344	1345 0	8 1	31
06		14070 X	13256	-0-	-814	-0-	299 1	11595 2	32 4	1330 9	Y	1209	1200 0		40

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29396 X	8893	-0-	-20503	-0-	750	1	8062	2	Y	54	33	0	24	1
						22	4	59	9						
02	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	472	1	5440	2	Y	24	20	0	4	1
						9	4	26	9						
03	9641 X	6426	-0-	-3215	-0-	523	1	5819	2	Y	19	13	0	6	1
						63	4	21	9						
04	9180 X	5589	-0-	-3591	-0-	437	1	4944	2	Y	15	10	0	5	1
						191	4	17	9						
05	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	912	1	9169	2	Y	19	15	0	4	1
						91	4	21	9						
06	8610 X	81	-0-	-8529	-0-	7	1	71	2	Y	2	3	0		-0-
						1	4	2	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391															
01	2367 N	1142	-0-	-1225	-0-	96	1	1031	2	Y	11	9	0	3	1
						3	4	12	9						
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	545	2	Y	5	5	0		-0-
						1	4	6	9						
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	107	1	1192	2	Y	6	5	0	1	1
						13	4	7	9						
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	115	1	1305	2	Y	13	11	0	1	1
						51	4	14	9						
05	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	126	1	1258	2	Y	5	5	0	1	1
						12	4	6	9						-0-
*06	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	238	1	2566	2	Y	7	6	0		1
						37	4	8	9						
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437															
01	3000 N	1182	-0-	-1818	2341	98	1	1053	2	Y	25	26	0	3	1
						3	4	28	9						
02	2900 N	1403	-0-	-1497	844	111	1	1275	2	Y	14	13	0	1	1
						2	4	15	9						
03	3100 N	2932	-0-	-168	676	238	1	2647	2	Y	16	13	0	3	1
						29	4	18	9						
04	3000 N	4265	-0-	1265	1941	334	1	3778	2	Y	6	3	0	4	1
						146	4	7	9						-0-
05	3100 N	2704	-0-	-396	1545	232	1	2332	2	Y	106	98	0	1	1
						23	4	117	9						7
*06	3000 N	1699	-0-	-1301	244	141	1	1517	2	Y	17	22	0		2
						22	4	19	9						
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175															
01	12618 X	4178	-0-	-8440	-0-	160	1	3932	2	Y	74	62	0	12	1
						5	4	81	9						2
02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	150	1	3709	2	Y	175	167	0	3	1
						13	4	193	9						7
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	167	1	6187	2	Y	449	437	0	6	1
						19	4	494	9						13
04	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	141	1	4855	2	Y	215	214	0	5	1
						11	4	237	9						9
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	127	1	4643	2	Y	170	170	0	2	1
						33	4	187	9						7
06	5130 X	3201	-0-	-1929	-0-	80	1	2827	2	Y	250	246	0		11
						19	4	275	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		12143 X	3770	-0-	-8373	-0-	144	1	3549	2	Y	65	54	0	11 1 2
							5	4	72	9					
02		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	154	1	3969	2	Y	365	350	0	3 1 14
							20	4	402	9					
03		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	146	1	5859	2	Y	1226	1199	0	6 1 35
							30	4	1349	9					
04		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	161	1	5477	2	Y	139	163	0	5 1 6
							10	4	153	9					
05		4867 X	4590	-0-	-277	-0-	112	1	4180	2	Y	242	236	0	2 1 10
							32	4	266	9					
06		5400 X	3104	-0-	-2296	-0-	65	1	2507	2	Y	463	453	0	20
							23	4	509	9					

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022															
01		33904 X	8152	-0-	-25752	-0-	306	1	7511	2	Y	295	278	0	22 1 9
							10	4	325	9					
02		8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	307	1	7550	2	Y	304	296	0	6 1 11
							24	4	334	9					
03		10478 X	8479	-0-	-1999	-0-	197	1	7411	2	Y	768	750	0	7 1 22
							26	4	845	9					
04		10140 X	8967	-0-	-1173	-0-	249	1	8471	2	Y	210	215	0	8 1 9
							16	4	231	9					
05		10478 X	6178	-0-	-4300	-0-	153	1	5671	2	Y	284	278	0	3 1 12
							42	4	312	9					
06		8490 X	3596	-0-	-4894	-0-	76	1	2926	2	Y	516	506	0	22
							26	4	568	9					

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545															
01		66 X	-0-	-0-	-66	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
*06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594															
01		40142 X	10512	-0-	-29630	-0-	325	1	10099	2	Y	38	9	0	30 1 -0-
							46	4	42	9					
02		13079 X	13079	-0-	-0-	-0-	456	1	12568	2	Y	27	18	0	9 1 -0-
							25	4	30	9					
03		12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	327	1	11849	2	Y	23	11	0	12 1 -0-
							14	4	25	9					
04		10380 X	8162	-0-	-2218	-0-	217	1	7916	2	Y	13	5	0	8 1 -0-
							15	4	14	9					
05		13981 X	10885	-0-	-3096	-0-	302	1	10525	2	Y	12	7	0	5 1 -0-
							45	4	13	9					
06		13530 X	11629	-0-	-1901	-0-	367	1	11212	2	Y	10	10	0	-0-
							39	4	11	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		29524 X	4161	-0-	-25363	-0-	129	1	3997	2	Y	15	3	0	12 1	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	18	4	17	9	Y	-0-				-0-
03		3038 X	47	-0-	-2991	-0-	1	1	46	2	Y	-0-				-0-
04		2940 X	8	-0-	-2932	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
05		3038 X	37	-0-	-3001	-0-	1	1	36	2	Y	-0-				-0-
06		2940 X	55	-0-	-2885	-0-	2	1	53	2	Y	-0-				-0-
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527																
01		37697 X	6810	-0-	-30887	-0-	210	1	6535	2	Y	32	12	0	20 1	-0-
02		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-	30	4	35	9	Y	17	11	0	6 1	-0-
03		12927 X	3393	-0-	-9534	-0-	291	1	8000	2	Y	6	3	0	3 1	-0-
04		11340 X	2767	-0-	-8573	-0-	15	4	19	9	Y	24	21	0	2 1	1
05		10013 X	2538	-0-	-7475	-0-	91	1	3291	2	Y	54	52	0	1 1	2
*06		10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	4	4	7	9	Y	9	11	0		-0-
							73	1	2662	2	Y					
							6	4	26	9	Y					
							69	1	2398	2	Y					
							12	4	59	9	Y					
							318	1	9704	2	Y					
							33	4	10	9	Y					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493																
01		16482 X	1614	-0-	-14868	-0-	50	1	1547	2	Y	9	4	0	5 1	-0-
02		11110 X	11110	-0-	-0-	-0-	7	4	10	9	Y	28	20	0	8 1	-0-
03		6944 X	6559	-0-	-385	-0-	388	1	10670	2	Y	13	7	0	6 1	-0-
04		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	21	4	31	9	Y	11	4	0	7 1	-0-
05		8711 X	4851	-0-	-3860	-0-	175	1	6362	2	Y	38	35	0	2 1	1
06		8430 X	5874	-0-	-2556	-0-	8	4	14	9	Y	37	36	0		2
							189	1	6907	2	Y					
							13	4	12	9	Y					
							134	1	4654	2	Y					
							21	4	42	9	Y					
							185	1	5628	2	Y					
							20	4	41	9	Y					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496																
01		84845 X	22941	-0-	-61904	-0-	687	1	21347	2	Y	712	649	0	63 1	22
02		21822 X	21822	-0-	-0-	-0-	124	4	783	9	Y	593	580	0	15 1	20
03		19375 X	15812	-0-	-3563	-0-	51	4	652	9	Y	398	388	0	15 1	15
04		21780 X	13253	-0-	-8527	-0-	413	1	14936	2	Y	328	318	0	12 1	13
05		22506 X	21316	-0-	-1190	-0-	25	4	438	9	Y	90	90	0	10 1	3
*06		23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	342	1	12515	2	Y	125	123	0		5
							35	4	361	9	Y					
							589	1	20538	2	Y					
							90	4	99	9	Y					
							723	1	22061	2	Y					
							80	4	138	9	Y					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083																
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	2			Y	-0-				-0-
03		10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
04		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
05		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
06		5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		26785 X	9979	-0-	-16806	-0-	792 1	8514 2	Y	589	580 0	25 1		33
							25 4	648 9						
02		7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	555 1	6408 2	Y	424	410 0	5 1		42
							13 4	466 9						
03		7688 X	7300	-0-	-388	-0-	576 1	6405 2	Y	226	242 0	6 1		20
							70 4	249 9						
04		9660 X	4972	-0-	-4688	-0-	389 1	4399 2	Y	13	28 0	4 1		1
							170 4	14 9						
05		9982 X	3356	-0-	-6626	-0-	292 1	2928 2	Y	97	90 0	1 1		7
							29 4	107 9						
06		9660 X	2768	-0-	-6892	-0-	226 1	2428 2	Y	72	69 0			10
							35 4	79 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385														
01		33669 X	6442	-0-	-27227	-0-	544 1	5847 2	Y	33	15 0	17 1		1
							15 4	36 9						
02		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	379 1	4377 2	Y	19	16 0	3 1		1
							8 4	21 9						
03		10416 X	5321	-0-	-5095	-0-	433 1	4817 2	Y	17	12 0	5 1		1
							52 4	19 9						
04		10080 X	5240	-0-	-4840	-0-	410 1	4642 2	Y	7	4 0	4 1		-0-
							180 4	8 9						
05		9300 X	6319	-0-	-2981	-0-	566 1	5690 2	Y	6	3 0	3 1		-0-
							56 4	7 9						
06		6240 X	4303	-0-	-1937	-0-	360 1	3883 2	Y	4	4 0			-0-
							56 4	4 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676														
01		15666 X	570	-0-	-15096	-0-	32 1	535 2	Y	2	1 0	1 1		-0-
							1 4	2 9						
02		251 X	251	-0-	-0-	-0-	15 1	235 2	Y	1	1 0			-0-
							1 9							
03		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	506 1	6649 2	Y	19	13 0	6 1		-0-
							12 4	21 9						
04		5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	358 1	5590 2	Y	15	9 0	6 1		-0-
							6 4	17 9						
05		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	307 1	5447 2	Y	10	7 0	3 1		-0-
							4 4	11 9						
06		1830 X	6	-0-	-1824	-0-	5 2	1 9	Y	1	1 0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700														
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	16494 X	590	-0-	-15904	-0-	50	1	529	2	Y	9	11	0	1	1	-0-
						1	4	10	9							
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
03	2387 X	2167	-0-	-220	-0-	174	1	1930	2	Y	38	33	0	2	1	3
						21	4	42	9							
04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	218	1	2469	2	Y	61	55	0	2	1	7
						96	4	67	9							
05	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	106	1	1057	2	Y	21	26	0	1	1	1
						10	4	23	9							
*06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	346	1	3730	2	Y	101	88	0			14
						54	4	111	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055																
01	10889 X	3893	-0-	-6996	-0-	267	1	3487	2	Y	111	99	0	11	1	6
						17	4	122	9							
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	208	1	2529	2	Y	150	146	0	2	1	8
						5	4	165	9							
03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	190	1	2131	2	Y	173	171	0	2	1	8
						2	4	190	9							
04	3780 X	2271	-0-	-1509	-0-	194	1	1980	2	Y	80	81	0	2	1	5
						9	4	88	9							
05	3906 X	3123	-0-	-783	-0-	281	1	2717	2	Y	110	108	0	1	1	6
						4	4	121	9							
06	3780 X	196	-0-	-3584	-0-	18	1	171	2	Y	5	11	0			-0-
						1	4	6	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110																
01	3000 N	3756	-0-	756	6746	254	1	3323	2	Y	148	133	0	10	1	9
						16	4	163	9							
02	2900 N	2964	-0-	64	6810	199	1	2418	2	Y	311	302	0	2	1	16
						5	4	342	9							
03	3100 N	2403	-0-	-697	6113	167	1	1880	2	Y	322	322	0	2	1	14
						2	4	354	9							
04	8734 X	2621	-0-	-6113	-0-	202	1	2062	2	Y	315	305	0	2	1	22
						10	4	347	9							
05	3751 X	3153	-0-	-598	-0-	277	1	2681	2	Y	174	185	0	1	1	10
						4	4	191	9							
06	3630 X	2604	-0-	-1026	-0-	233	1	2269	2	Y	78	82	0			6
						16	4	86	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220																
01	3000 N	1794	-0-	-1206	4667	116	1	1516	2	Y	141	138	0	4	1	9
						7	4	155	9							
02	2900 N	1451	-0-	-1449	3218	94	1	1138	2	Y	197	195	0	1	1	10
						2	4	217	9							
03	3100 N	1839	-0-	-1261	1957	133	1	1493	2	Y	193	193	0	1	1	9
						1	4	212	9							
04	3000 N	2718	-0-	-282	1675	227	1	2323	2	Y	143	140	0	2	1	10
						11	4	157	9							
05	3100 N	4646	-0-	1546	3221	416	1	4025	2	Y	181	178	0	2	1	11
						6	4	199	9							
*06	3000 N	347	-0-	-2653	568	31	1	300	2	Y	13	23	0			1
						2	4	14	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11536 X	5383	-0-	-6153	-0-		453 1	4866 2	Y	46	32 0	15 1	2
								13 4	51 9					
02		11898 X	11898	-0-	-0-	-0-		945 1	10901 2	Y	30	23 0	8 1	1
								19 4	33 9					
03		14640 X	14640	-0-	-0-	-0-		1192 1	13261 2	Y	39	26 0	13 1	1
								144 4	43 9					
04		16129 X	16129	-0-	-0-	-0-		1260 1	14272 2	Y	40	25 0	14 1	2
								553 4	44 9					
05		12710 X	4614	-0-	-8096	-0-		405 1	4070 2	Y	90	84 0	2 1	6
								40 4	99 9					
06		14160 X	5101	-0-	-9059	-0-		426 1	4598 2	Y	9	14 0		1
								67 4	10 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205														
01		29133 X	7031	-0-	-22102	-0-		594 1	6383 2	Y	34	15 0	19 1	1
								17 4	37 9					
02		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-		408 1	4706 2	Y	13	10 0	4 1	-0-
								8 4	14 9					
03		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-		711 1	7912 2	Y	26	17 0	8 1	1
								86 4	29 9					
04		7440 X	6894	-0-	-546	-0-		540 1	6107 2	Y	10	5 0	6 1	-0-
								236 4	11 9					
05		7037 X	4310	-0-	-2727	-0-		386 1	3880 2	Y	5	3 0	2 1	-0-
								38 4	6 9					
*06		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-		729 1	7868 2	Y	8	8 0		-0-
								115 4	9 9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194														
01		3414 X	1423	-0-	-1991	-0-		112 1	1203 2	Y	95	95 0	4 1	5
								3 4	105 9					
02		758 X	758	-0-	-0-	-0-		58 1	663 2	Y	33	34 0	1 1	3
								1 4	36 9					
03		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		126 1	1394 2	Y	68	64 0	1 1	6
								15 4	75 9					
04		1380 N	1336	-0-	-44	-0-		100 1	1120 2	Y	66	63 0	1 1	8
								43 4	73 9					
05		3100 N	3211	-0-	111	111		287 1	2889 2	Y	5	11 0	2 1	-0-
								29 4	6 9					
*06		2288 N	2177	-0-	-111	-0-		182 1	1960 2	Y	6	5 0		1
								28 4	7 9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187														
01		10871 X	2231	-0-	-8640	-0-		152 1	1988 2	Y	74	72 0	6 1	4
								10 4	81 9					
02		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-		119 1	1449 2	Y	34	35 0	1 1	2
								3 4	37 9					
03		3007 X	1485	-0-	-1522	-0-		119 1	1339 2	Y	24	24 0	1 1	1
								1 4	26 9					
04		2910 X	1569	-0-	-1341	-0-		135 1	1379 2	Y	44	41 0	1 1	3
								7 4	48 9					
05		3007 X	1872	-0-	-1135	-0-		168 1	1629 2	Y	65	63 0	1 1	4
								3 4	72 9					
*06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-		197 1	1913 2	Y	146	139 0		11
								13 4	161 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	29503 X	8601	-0-	-20902	-0-	717 1	7708 2	21 4	155 9	Y	141	123 0	23 1	7	
02	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	502 1	5793 2	11 4	189 9	Y	172	158 0	5 1	16	
03	8339 X	7664	-0-	-675	-0-	617 1	6870 2	75 4	102 9	Y	93	95 0	7 1	7	
04	8310 X	7208	-0-	-1102	-0-	559 1	6331 2	245 4	73 9	Y	66	60 0	6 1	7	
05	8587 X	7226	-0-	-1361	-0-	633 1	6364 2	63 4	166 9	Y	151	145 0	3 1	10	
06	8310 X	7582	-0-	-728	-0-	628 1	6765 2	98 4	91 9	Y	83	82 0		11	
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094															
01	21187 X	2659	-0-	-18528	-0-	184 1	2407 2	12 4	56 9	Y	51	43 0	7 1	3	
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	288 1	3493 2	6 4	75 9	Y	68	65 0	3 1	3	
03	5363 X	4684	-0-	-679	-0-	375 1	4215 2	4 4	90 9	Y	82	78 0	4 1	3	
04	5190 X	4816	-0-	-374	-0-	416 1	4257 2	21 4	122 9	Y	111	103 0	4 1	7	
05	4619 X	4582	-0-	-37	-0-	420 1	4067 2	6 4	89 9	Y	81	81 0	2 1	5	
06	4530 X	955	-0-	-3575	-0-	87 1	848 2	6 4	14 9	Y	13	17 0		1	
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766															
01	19644 X	8769	-0-	-10875	-0-	492 1	8093 2	21 4	163 9	Y	148	119 0	24 1	5	
02	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	447 1	7239 2	98 4	517 9	Y	470	452 0	5 1	18	
03	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	596 1	7822 2	58 4	409 9	Y	372	360 0	8 1	22	
04	8490 X	8419	-0-	-71	-0-	477 1	7461 2	40 4	441 9	Y	401	391 0	7 1	25	
05	8866 X	7813	-0-	-1053	-0-	396 1	7019 2	17 4	381 9	Y	346	345 0	3 1	23	
06	8610 X	4241	-0-	-4369	-0-	206 1	3561 2	13 4	461 9	Y	419	420 0		22	
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		26672 X	5435	-0-	-21237	-0-	308 1	5072 2	Y	42	28 0	15 1			1
							9 4	46 9							
02		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	291 1	4708 2	Y	50	46 0	3 1			2
							15 4	55 9							
03		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	365 1	4795 2	Y	242	225 0	5 1			14
							38 4	266 9							
04		6900 X	4585	-0-	-2315	-0-	271 1	4231 2	Y	67	73 0	4 1			4
							9 4	74 9							
05		5518 X	4348	-0-	-1170	-0-	229 1	4067 2	Y	43	42 0	2 1			3
							5 4	47 9							
06		5280 X	3523	-0-	-1757	-0-	191 1	3304 2	Y	22	24 0				1
							4 4	24 9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744															
01		33428 X	5163	-0-	-28265	-0-	291 1	4796 2	Y	59	50 0	14 1			2
							11 4	65 9							
02		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	338 1	5461 2	Y	12	10 0	4 1			-0-
							9 4	13 9							
03		10943 X	6646	-0-	-4297	-0-	465 1	6102 2	Y	57	48 0	6 1			3
							16 4	63 9							
04		9510 X	6988	-0-	-2522	-0-	414 1	6477 2	Y	76	69 0	6 1			4
							13 4	84 9							
05		7626 X	7218	-0-	-408	-0-	381 1	6763 2	Y	61	58 0	3 1			4
							7 4	67 9							
*06		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	382 1	6589 2	Y	22	25 0				1
							7 4	24 9							

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175															
01		7164 X	1417	-0-	-5747	-0-	30 1	1208 2	Y	160	160 0	3 1			4
							3 4	176 9							
02		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	61 1	2184 2	Y	237	230 0	2 1			9
							4 4	261 9							
03		3379 X	3049	-0-	-330	-0-	72 1	2593 2	Y	344	336 0	3 1			14
							6 4	378 9							
04		3270 X	1334	-0-	-1936	-0-	27 1	1025 2	Y	250	256 0	1 1			7
							7 4	275 9							
05		2697 X	2264	-0-	-433	-0-	54 1	2099 2	Y	98	102 0	1 1			2
							3 4	108 9							
06		2940 X	2473	-0-	-467	-0-	61 1	2358 2	Y	45	46 0				1
							4 4	50 9							

GATES 09 ROSE B GUI WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619															
01		38090 X	4997	-0-	-33093	-0-	194 1	4676 2	Y	107	94 0	14 1			5
							9 4	118 9							
02		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	373 1	8031 2	Y	86	81 0	6 1			4
							38 4	95 9							
03		12896 X	10362	-0-	-2534	-0-	446 1	9726 2	Y	140	124 0	10 1			10
							36 4	154 9							
04		12540 X	7153	-0-	-5387	-0-	378 1	6628 2	Y	113	108 0	7 1			8
							23 4	124 9							
05		9383 X	9383	-0-	-0-	-0-	583 1	8659 2	Y	117	114 0	4 1			7
							12 4	129 9							
06		10020 X	8048	-0-	-1972	-0-	530 1	7420 2	Y	76	78 0				5
							14 4	84 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	29507 X	7105	-0-	-22402	-0-	275	1	6655	2	Y	146	127	0	20	1	7
						14	4	161	9							
02	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	366	1	7877	2	Y	98	94	0	6	1	5
						37	4	108	9							
03	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	464	1	10144	2	Y	82	72	0	10	1	5
						36	4	90	9							
04	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	397	1	6951	2	Y	123	112	0	7	1	9
						24	4	135	9							
05	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	561	1	8335	2	Y	68	69	0	4	1	4
						11	4	75	9							
06	10380 X	5782	-0-	-4598	-0-	381	1	5339	2	Y	47	48	0			3
						10	4	52	9							
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578																
01	12402 X	-0-	-0-	-12402	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	248	1	8996	2	Y	24	15	0	9	1	-0-
						11	4	26	9							
04	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	313	1	11487	2	Y	19	8	0	11	1	-0-
						23	4	21	9							
05	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	238	1	8290	2	Y	10	6	0	4	1	-0-
						35	4	11	9							
*06	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	353	1	10764	2	Y	10	10	0			-0-
						37	4	11	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708																
01	16034 X	264	-0-	-15770	-0-	13	1	214	2	Y	31	30	0	1	1	1
						3	4	34	9							
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	11	12	0			-0-
						2	4	12	9							
03	6541 X	14	-0-	-6527	-0-	1	1	9	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	6330 X	8	-0-	-6322	-0-	1	1	4	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	6541 X	207	-0-	-6334	-0-	11	1	190	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
06	330 X	259	-0-	-71	-0-	14	1	242	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738																
01	49088 X	10506	-0-	-38582	-0-	587	1	9647	2	Y	221	184	0	29	1	8
						29	4	243	9							
02	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	537	1	8692	2	Y	119	117	0	6	1	4
						33	4	131	9							
03	14756 X	8896	-0-	-5860	-0-	625	1	8215	2	Y	35	30	0	8	1	1
						17	4	39	9							
04	10920 X	6148	-0-	-4772	-0-	359	1	5618	2	Y	140	128	0	5	1	8
						17	4	154	9							
05	11266 X	11266	-0-	-0-	-0-	580	1	10301	2	Y	332	313	0	5	1	22
						20	4	365	9							
*06	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	566	1	9770	2	Y	9	31	0			-0-
						10	4	10	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		69613 X	21416	-0-	-48197	-0-	835 1	20134 2	Y	371	313 0	60 1	17	
							39 4	408 9						
02		19110 X	19110	-0-	-0-	-0-	832 1	17923 2	Y	245	236 0	13 1	13	
							85 4	270 9						
03		22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	966 1	21080 2	Y	249	224 0	21 1	17	
							76 4	274 9						
04		22320 X	22320	-0-	-0-	-0-	1187 1	20802 2	Y	246	226 0	20 1	17	
							60 4	271 9						
05		21563 X	21563	-0-	-0-	-0-	1334 1	19839 2	Y	327	313 0	10 1	21	
							30 4	360 9						
06		21660 X	18508	-0-	-3152	-0-	1208 1	16928 2	Y	306	306 0		21	
							35 4	337 9						

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779														
01		49509 X	17549	-0-	-31960	-0-	680 1	16388 2	Y	406	355 0	49 1	20	
							34 4	447 9						
02		17316 X	17316	-0-	-0-	-0-	743 1	16002 2	Y	449	432 0	12 1	25	
							77 4	494 9						
03		17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	736 1	16084 2	Y	497	468 0	16 1	38	
							73 4	547 9						
04		16980 X	13208	-0-	-3772	-0-	690 1	12089 2	Y	338	339 0	12 1	25	
							57 4	372 9						
05		18507 X	12121	-0-	-6386	-0-	741 1	11014 2	Y	316	315 0	5 1	21	
							18 4	348 9						
06		17910 X	10698	-0-	-7212	-0-	689 1	9658 2	Y	299	299 0		21	
							22 4	329 9						

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695														
01		56390 X	21267	-0-	-35123	-0-	827 1	19930 2	Y	427	369 0	59 1	20	
							40 4	470 9						
02		17686 X	17686	-0-	-0-	-0-	765 1	16484 2	Y	325	315 0	12 1	18	
							79 4	358 9						
03		13671 X	6550	-0-	-7121	-0-	270 1	5889 2	Y	325	311 0	6 1	26	
							33 4	358 9						
04		20580 X	5597	-0-	-14983	-0-	283 1	4968 2	Y	278	278 0	5 1	21	
							40 4	306 9						
05		21266 X	7598	-0-	-13668	-0-	452 1	6723 2	Y	372	365 0	3 1	25	
							14 4	409 9						
06		20580 X	6072	-0-	-14508	-0-	376 1	5259 2	Y	384	382 0		27	
							15 4	422 9						

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098														
01		52646 X	21408	-0-	-31238	-0-	839 1	20231 2	Y	274	217 0	60 1	11	
							37 4	301 9						
02		18477 X	18477	-0-	-0-	-0-	808 1	17391 2	Y	178	167 0	13 1	9	
							82 4	196 9						
03		17391 X	10283	-0-	-7108	-0-	436 1	9542 2	Y	240	222 0	9 1	18	
							41 4	264 9						
04		20730 X	6687	-0-	-14043	-0-	342 1	5991 2	Y	284	274 0	6 1	22	
							42 4	312 9						
05		21421 X	10587	-0-	-10834	-0-	639 1	9496 2	Y	395	386 0	5 1	26	
							17 4	435 9						
06		20730 X	8003	-0-	-12727	-0-	507 1	7096 2	Y	347	349 0		24	
							18 4	382 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		75444 X	19660	-0-	-55784	-0-	755 1	18212 2	41 4	652 9	Y	593	551 0	54 1	30	
02		11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	484 1	10428 2	51 4	439 9	Y	399	398 0	8 1	23	
03		24862 X	23756	-0-	-1106	-0-	1011 1	22090 2	92 4	563 9	Y	512	474 0	22 1	39	
04		24060 X	23455	-0-	-605	-0-	1249 1	21891 2	60 4	255 9	Y	232	234 0	21 1	16	
05		24862 X	23114	-0-	-1748	-0-	1445 1	21483 2	30 4	156 9	Y	142	139 0	11 1	8	
06		22980 X	18732	-0-	-4248	-0-	1236 1	17311 2	32 4	153 9	Y	139	138 0		9	

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012																
01		50434 X	10554	-0-	-39880	-0-	414 1	9960 2	18 4	162 9	Y	147	127 0	29 1	6	
02		6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	293 1	6308 2	30 4	128 9	Y	116	111 0	5 1	6	
03		12958 X	9251	-0-	-3707	-0-	398 1	8710 2	32 4	111 9	Y	101	92 0	8 1	7	
04		14040 X	9658	-0-	-4382	-0-	517 1	9047 2	21 4	73 9	Y	66	60 0	9 1	4	
05		14508 X	7663	-0-	-6845	-0-	473 1	7029 2	11 4	150 9	Y	136	127 0	4 1	9	
06		10200 X	6617	-0-	-3583	-0-	436 1	6114 2	12 4	55 9	Y	50	56 0		3	

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579																
01		116744 X	26910	-0-	-89834	-0-	649 1	26074 2	20 4	167 9	Y	152	75 0	77 1	1	
02		24111 X	24111	-0-	-0-	-0-	656 1	23329 2	10 4	116 9	Y	105	87 0	17 1	2	
03		30752 X	26121	-0-	-4631	-0-	693 1	25201 2	16 4	211 9	Y	192	163 0	25 1	6	
04		29760 X	25882	-0-	-3878	-0-	677 1	25034 2	17 4	154 9	Y	140	119 0	24 1	3	
05		30752 X	21337	-0-	-9415	-0-	527 1	20640 2	25 4	145 9	Y	132	122 0	10 1	3	
06		26040 X	19372	-0-	-6668	-0-	483 1	18745 2	30 4	114 9	Y	104	104 0		3	

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683																
01		118821 X	28328	-0-	-90493	-0-	683 1	27435 2	21 4	189 9	Y	172	90 0	81 1	2	
02		25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	703 1	24987 2	11 4	150 9	Y	136	116 0	19 1	3	
03		30876 X	28469	-0-	-2407	-0-	757 1	27509 2	17 4	186 9	Y	169	140 0	27 1	5	
04		29880 X	28370	-0-	-1510	-0-	738 1	27299 2	22 4	311 9	Y	283	254 0	27 1	7	
05		30876 X	25885	-0-	-4991	-0-	640 1	25068 2	30 4	147 9	Y	134	126 0	13 1	2	
06		27540 X	23193	-0-	-4347	-0-	577 1	22423 2	37 4	156 9	Y	142	140 0		4	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1798 X	89	-0-	-1709	-0-	8	1	79	2	N	2	2	0		-0-
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	235	5	2708	2	N	16	13	0	2	1
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	272	3	3031	2	N	39	34	0	3	1
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	306	1	3470	2	N	45	39	0	4	1
05	13167 X	13167	-0-	-0-	-0-	1176	1	11831	2	N	38	35	0	6	1
*06	14972 X	14972	-0-	-0-	-0-	1249	1	13472	2	N	50	47	0		5

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534															
01	29316 X	8709	-0-	-20607	-0-	333	1	8031	2	Y	296	274	0	24	1
02	14787 X	14787	-0-	-0-	-0-	639	1	13770	2	Y	284	274	0	10	1
03	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	543	1	11865	2	Y	160	152	0	12	1
04	8430 X	7050	-0-	-1380	-0-	356	1	6245	2	Y	361	338	0	6	1
05	15810 X	11748	-0-	-4062	-0-	713	1	10591	2	Y	387	384	0	5	1
06	15300 X	8890	-0-	-6410	-0-	563	1	7882	2	Y	386	385	0		27

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211															
01	8258 X	2587	-0-	-5671	-0-	179	1	2349	2	Y	43	38	0	7	1
02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	169	1	2046	2	Y	38	36	0	2	1
03	2015 X	1728	-0-	-287	-0-	139	1	1565	2	Y	20	19	0	2	1
04	2490 N	2155	-0-	-335	-0-	187	1	1914	2	Y	41	37	0	2	1
05	3100 N	8380	-0-	5280	5280	773	1	7494	2	Y	92	86	0	4	1
*06	3000 N	274	-0-	-2726	2554	25	1	238	2	Y	9	13	0		1

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
01	50942 X	3074	-0-	-47868	-0-	74	1	2967	2	Y	28	22	0	9	1
02	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	96	1	3429	2	Y	32	29	0	2	1
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	141	1	5113	2	Y	10	6	0	5	1
04	4500 X	628	-0-	-3872	-0-	17	1	610	2	Y	1	1	1		-0-
05	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	140	1	5497	2	Y	316	306	0	3	1
*06	11644 X	11644	-0-	-0-	-0-	268	1	10396	2	Y	867	845	0		29

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		80697 X	13336	-0-	-67361	-0-	323 1	12949 2	5 4	55 9	Y	50	13 0	38 1	-0-	
02		11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	325 1	11572 2	5 4	40 9	Y	36	27 0	9 1	-0-	
03		19809 X	8899	-0-	-10910	-0-	237 1	8631 2	5 4	26 9	Y	24	15 0	9 1	-0-	
04		19170 X	3762	-0-	-15408	-0-	98 1	3598 2	3 4	63 9	Y	57	52 0	4 1	1	
05		19809 X	5189	-0-	-14620	-0-	128 1	5030 2	6 4	25 9	Y	23	21 0	3 1	-0-	
06		12900 X	8212	-0-	-4688	-0-	205 1	7962 2	13 4	32 9	Y	29	28 0		1	

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000																
01		20434 X	7459	-0-	-12975	-0-	179 1	7187 2	6 4	87 9	Y	79	59 0	21 1	1	
02		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	148 1	5250 2	2 4	74 9	Y	67	62 0	4 1	2	
03		7316 X	2341	-0-	-4975	-0-	61 1	2236 2	2 4	42 9	Y	38	37 0	2 1	1	
04		7230 X	1550	-0-	-5680	-0-	40 1	1463 2	1 4	46 9	Y	42	40 0	2 1	1	
05		7471 X	1568	-0-	-5903	-0-	39 1	1521 2	2 4	6 9	Y	5	5 0	1 1	-0-	
06		7230 X	1323	-0-	-5907	-0-	33 1	1287 2	2 4	1 9	Y	1	1 0		-0-	

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138																
01		32936 X	9186	-0-	-23750	-0-	210 1	8446 2	13 4	517 9	Y	470	449 0	25 1	12	
02		7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	195 1	6934 2	5 4	290 9	Y	264	262 0	5 1	9	
03		9331 X	8581	-0-	-750	-0-	222 1	8089 2	8 4	262 9	Y	238	230 0	8 1	9	
04		9030 X	4455	-0-	-4575	-0-	116 1	4302 2	3 4	34 9	Y	31	35 0	4 1	1	
05		9331 X	7888	-0-	-1443	-0-	195 1	7663 2	9 4	21 9	Y	19	16 0	4 1	-0-	
06		8880 X	7327	-0-	-1553	-0-	183 1	7101 2	11 4	32 9	Y	29	28 0		1	

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997																
01		102804 X	28937	-0-	-73867	-0-	690 1	27717 2	25 4	505 9	Y	459	389 0	82 1	10	
02		23066 X	23066	-0-	-0-	-0-	623 1	22153 2	11 4	279 9	Y	254	239 0	17 1	8	
03		32581 X	25158	-0-	-7423	-0-	665 1	24172 2	17 4	304 9	Y	276	251 0	24 1	9	
04		31530 X	27315	-0-	-4215	-0-	708 1	26217 2	23 4	367 9	Y	334	310 0	25 1	8	
05		32581 X	27117	-0-	-5464	-0-	669 1	26198 2	32 4	218 9	Y	198	189 0	13 1	4	
06		27990 X	23863	-0-	-4127	-0-	595 1	23073 2	37 4	158 9	Y	144	144 0		4	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		54692 X	20850	-0-	-33842	-0-	472	1	18940	2	Y	1278	1216	0	56	1	33
							32	4	1406	9							
02		20116 X	20116	-0-	-0-	-0-	501	1	17822	2	Y	1609	1570	0	14	1	58
							23	4	1770	9							
03		19964 X	19860	-0-	-104	-0-	504	1	18314	2	Y	926	930	0	18	1	36
							23	4	1019	9							
04		20447 X	20447	-0-	-0-	-0-	513	1	18982	2	Y	838	833	0	18	1	23
							30	4	922	9							
05		21514 X	20226	-0-	-1288	-0-	488	1	19106	2	Y	548	549	0	10	1	12
							29	4	603	9							
06		20820 X	19815	-0-	-1005	-0-	484	1	18842	2	Y	413	412	0			13
							35	4	454	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326																	
01		175271 X	36845	-0-	-138426	-0-	879	1	35290	2	Y	585	537	0	104	1	12
							32	4	644	9							
02		33994 X	33994	-0-	-0-	-0-	915	1	32530	2	Y	483	456	0	24	1	15
							18	4	531	9							
03		39556 X	34374	-0-	-5182	-0-	905	1	32904	2	Y	491	456	0	33	1	17
							25	4	540	9							
04		39030 X	36138	-0-	-2892	-0-	940	1	34788	2	Y	347	322	0	34	1	8
							28	4	382	9							
05		40331 X	36258	-0-	-4073	-0-	896	1	35083	2	Y	215	202	0	17	1	4
							42	4	237	9							
06		35670 X	34847	-0-	-823	-0-	871	1	33815	2	Y	97	99	0			2
							54	4	107	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789																	
01		163843 X	33329	-0-	-130514	-0-	752	1	30222	2	Y	2093	2015	0	89	1	54
							53	4	2302	9							
02		27158 X	27158	-0-	-0-	-0-	694	1	24666	2	Y	1612	1589	0	19	1	58
							25	4	1773	9							
03		36890 X	28756	-0-	-8134	-0-	715	1	26003	2	Y	1815	1775	0	26	1	72
							41	4	1997	9							
04		35700 X	28381	-0-	-7319	-0-	690	1	25533	2	Y	1909	1902	0	25	1	54
							58	4	2100	9							
05		36890 X	29993	-0-	-6897	-0-	696	1	27243	2	Y	1815	1814	0	13	1	42
							57	4	1997	9							
*06		33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	795	1	30856	2	Y	1832	1813	0			61
							69	4	2015	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010																	
01		81657 X	18105	-0-	-63552	-0-	414	1	16631	2	Y	940	908	0	49	1	24
							26	4	1034	9							
02		15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	411	1	14608	2	Y	440	438	0	11	1	15
							10	4	484	9							
03		20088 X	15784	-0-	-4304	-0-	407	1	14782	2	Y	527	507	0	15	1	20
							15	4	580	9							
04		19440 X	16065	-0-	-3375	-0-	401	1	14832	2	Y	734	719	0	15	1	20
							25	4	807	9							
05		20088 X	17577	-0-	-2511	-0-	402	1	15734	2	Y	1277	1259	0	8	1	30
							36	4	1405	9							
*06		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	429	1	16629	2	Y	1168	1159	0			39
							39	4	1285	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	134343 X	27742	-0-	-106601	-0-	659 1	26453 2	25 4	605 9	Y	550	483 0	78 1	12	
02	23642 X	23642	-0-	-0-	-0-	640 1	22770 2	11 4	221 9	Y	201	190 0	17 1	6	
03	29574 X	25647	-0-	-3927	-0-	683 1	24822 2	15 4	127 9	Y	115	94 0	24 1	3	
04	28620 X	26393	-0-	-2227	-0-	691 1	25585 2	17 4	100 9	Y	91	68 0	25 1	1	
05	29574 X	27483	-0-	-2091	-0-	682 1	26699 2	30 4	72 9	Y	65	52 0	13 1	1	
06	26850 X	24483	-0-	-2367	-0-	612 1	23759 2	38 4	74 9	Y	67	66 0		2	

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741															
01	141437 X	30243	-0-	-111194	-0-	729 1	29292 2	22 4	200 9	Y	182	95 0	86 1	2	
02	29113 X	29113	-0-	-0-	-0-	793 1	28191 2	12 4	117 9	Y	106	85 0	21 1	2	
03	38130 X	26809	-0-	-11321	-0-	716 1	26020 2	14 4	59 9	Y	54	30 0	26 1	-0-	
04	36900 X	30537	-0-	-6363	-0-	802 1	29658 2	18 4	59 9	Y	54	25 0	29 1	-0-	
05	35495 X	30920	-0-	-4575	-0-	767 1	30027 2	34 4	92 9	Y	84	68 0	15 1	1	
06	30120 X	29701	-0-	-419	-0-	743 1	28837 2	45 4	76 9	Y	69	69 0		1	

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723															
01	101269 X	29122	-0-	-72147	-0-	659 1	26487 2	45 4	1931 9	Y	1755	1675 0	79 1	45	
02	28263 X	28263	-0-	-0-	-0-	716 1	25471 2	29 4	2047 9	Y	1861	1820 0	19 1	67	
03	29520 X	29520	-0-	-0-	-0-	735 1	26739 2	41 4	2005 9	Y	1823	1792 0	26 1	72	
04	29619 X	29619	-0-	-0-	-0-	728 1	26935 2	55 4	1901 9	Y	1728	1726 0	26 1	48	
05	30225 X	25581	-0-	-4644	-0-	623 1	24411 2	34 4	513 9	Y	466	492 0	12 1	10	
*06	29465 X	29465	-0-	-0-	-0-	710 1	27565 2	55 4	1135 9	Y	1032	1008 0		34	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		183376 X	40942	-0-	-142434	-0-	955 1	38356 2	Y	1440	1308 0	113 1	35	
							47 4	1584 9						
02		32851 X	32851	-0-	-0-	-0-	875 1	31101 2	Y	777	762 0	24 1	26	
							20 4	855 9						
03		46624 X	37931	-0-	-8693	-0-	999 1	36326 2	Y	526	497 0	36 1	19	
							27 4	579 9						
04		45120 X	28709	-0-	-16411	-0-	738 1	27306 2	Y	578	555 0	27 1	15	
							29 4	636 9						
05		46097 X	41772	-0-	-4325	-0-	1028 1	40237 2	Y	415	401 0	20 1	9	
							50 4	457 9						
06		39630 X	39483	-0-	-147	-0-	983 1	38182 2	Y	233	235 0		7	
							62 4	256 9						

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532														
01		149097 X	32602	-0-	-116495	-0-	733 1	29458 2	Y	2144	2067 0	87 1	55	
							53 4	2358 9						
02		28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	731 1	25996 2	Y	1641	1617 0	20 1	59	
							27 4	1805 9						
03		35061 X	26581	-0-	-8480	-0-	684 1	24876 2	Y	904	903 0	25 1	35	
							27 4	994 9						
04		33930 X	28089	-0-	-5841	-0-	720 1	26656 2	Y	621	613 0	26 1	17	
							30 4	683 9						
05		35061 X	29454	-0-	-5607	-0-	719 1	28155 2	Y	493	485 0	14 1	11	
							38 4	542 9						
06		31560 X	28504	-0-	-3056	-0-	701 1	27247 2	Y	462	458 0		15	
							48 4	508 9						

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556														
01		56069 X	14233	-0-	-41836	-0-	316 1	12672 2	Y	1109	1073 0	38 1	29	
							25 4	1220 9						
02		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	330 1	11752 2	Y	1148	1126 0	9 1	42	
							16 4	1263 9						
03		16182 X	11722	-0-	-4460	-0-	285 1	10363 2	Y	958	952 0	10 1	38	
							20 4	1054 9						
04		15660 X	10839	-0-	-4821	-0-	259 1	9581 2	Y	885	889 0	9 1	25	
							25 4	974 9						
05		16182 X	11648	-0-	-4534	-0-	266 1	10435 2	Y	839	840 0	5 1	19	
							24 4	923 9						
06		13830 X	13650	-0-	-180	-0-	318 1	12332 2	Y	883	873 0		29	
							29 4	971 9						

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612														
01		3718 X	2226	-0-	-1492	-0-	51 1	1999 2	Y	157	151 0	6 1	4	
							3 4	173 9						
02		2900 N	3588	-0-	688	688	94 1	3336 2	Y	141	138 0	2 1	5	
							3 4	155 9						
03		2427 N	1739	-0-	-688	-0-	44 1	1596 2	Y	88	88 0	2 1	3	
							2 4	97 9						
04		2160 X	549	-0-	-1611	-0-	13 1	494 2	Y	37	38 0	1 1	1	
							1 4	41 9						
05		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			Y	-0-	1 0		-0-	
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			Y	-0-			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10538 X	2704	-0-	-7834	-0-	56	1 2287	2	Y	322	311	0	7	1	9
						7	4 354	9							
02	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	62	1 2202	2	Y	232	231	0	2	1	8
						3	4 255	9							
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	59	1 2158	2	Y	245	241	0	2	1	10
						5	4 270	9							
04	2610 X	2204	-0-	-406	-0-	53	1 1937	2	Y	190	193	0	2	1	5
						5	4 209	9							
05	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	82	1 3230	2	Y	91	93	0	1	1	2
						5	4 100	9							
*06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	90	1 3512	2	Y	69	69	0			2
						7	4 76	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918															
01	118948 X	26772	-0-	-92176	-0-	635	1 25478	2	Y	576	505	0	75	1	13
						25	4 634	9							
02	22120 X	22120	-0-	-0-	-0-	597	1 21231	2	Y	255	244	0	16	1	8
						11	4 281	9							
03	32333 X	25725	-0-	-6608	-0-	669	1 24320	2	Y	649	608	0	24	1	25
						22	4 714	9							
04	31290 X	26368	-0-	-4922	-0-	680	1 25146	2	Y	470	459	0	24	1	12
						25	4 517	9							
05	28985 X	26593	-0-	-2392	-0-	656	1 25696	2	Y	191	186	0	13	1	4
						31	4 210	9							
06	25920 X	25825	-0-	-95	-0-	643	1 24954	2	Y	171	170	0			5
						40	4 188	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/20/2018 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546															
01	166540 X	39018	-0-	-127522	-0-	2677	1 35024	2	Y	1039	952	0	104	1	60
						174	4 1143	9							
02	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	2640	1 32023	2	Y	1277	1249	0	24	1	64
						57	4 1405	9							
03	34675 X	34675	-0-	-0-	-0-	2720	1 30588	2	Y	1213	1195	0	30	1	52
						33	4 1334	9							
04	35522 X	35522	-0-	-0-	-0-	2981	1 30492	2	Y	1727	1631	0	30	1	118
						149	4 1900	9							
05	36228 X	36228	-0-	-0-	-0-	3202	1 31022	2	Y	1777	1775	0	15	1	105
						49	4 1955	9							
*06	35380 X	35380	-0-	-0-	-0-	3108	1 30202	2	Y	1689	1666	0			128
						212	4 1858	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	149531 X	33564	-0-	-115967	-0-	784	1	31491	2	Y	1137	1059	0	93	1	28
						38	4	1251	9							
02	27561 X	27561	-0-	-0-	-0-	724	1	25760	2	Y	961	935	0	20	1	34
						20	4	1057	9							
03	38812 X	26817	-0-	-11995	-0-	703	1	25546	2	Y	497	488	0	25	1	18
						21	4	547	9							
04	37590 X	30949	-0-	-6641	-0-	801	1	29634	2	Y	443	421	0	29	1	11
						27	4	487	9							
05	33573 X	32024	-0-	-1549	-0-	768	1	30074	2	Y	1031	1004	0	15	1	23
						48	4	1134	9							
06	32490 X	31365	-0-	-1125	-0-	751	1	29179	2	Y	1250	1232	0			41
						60	4	1375	9							
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683																
01	56870 X	8108	-0-	-48762	-0-	192	1	7718	2	Y	173	153	0	23	1	4
						8	4	190	9							
02	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	186	1	6618	2	Y	230	221	0	5	1	8
						5	4	253	9							
03	11036 X	7872	-0-	-3164	-0-	206	1	7496	2	Y	149	144	0	8	1	5
						6	4	164	9							
04	10680 X	8325	-0-	-2355	-0-	215	1	7971	2	Y	119	113	0	8	1	3
						8	4	131	9							
05	11036 X	8485	-0-	-2551	-0-	205	1	8034	2	Y	213	207	0	4	1	5
						12	4	234	9							
*06	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	208	1	8067	2	Y	385	377	0			13
						17	4	424	9							
GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115																
01	108620 X	21056	-0-	-87564	-0-	479	1	19241	2	Y	1186	1123	0	57	1	30
						31	4	1305	9							
02	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	470	1	16707	2	Y	1499	1462	0	13	1	54
						21	4	1649	9							
03	21204 X	21056	-0-	-148	-0-	546	1	19844	2	Y	588	600	0	20	1	22
						19	4	647	9							
04	22259 X	22259	-0-	-0-	-0-	570	1	21113	2	Y	502	490	0	21	1	13
						24	4	552	9							
05	21284 X	21284	-0-	-0-	-0-	510	1	19950	2	Y	720	707	0	10	1	16
						32	4	792	9							
*06	20930 X	20930	-0-	-0-	-0-	501	1	19457	2	Y	847	835	0			28
						40	4	932	9							
GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	112640 X	25667	-0-	-86973	-0-	600	1 24061	2 29 4 977 9	Y	888	852 0	71 1	22	
02	23488 X	23488	-0-	-0-	-0-	636	1 22614	2 11 4 227 9	Y	206	205 0	17 1	6	
03	27652 X	24704	-0-	-2948	-0-	656	1 23823	2 15 4 210 9	Y	191	168 0	23 1	6	
04	26760 X	23739	-0-	-3021	-0-	618	1 22851	2 18 4 252 9	Y	229	207 0	22 1	6	
05	27652 X	24881	-0-	-2771	-0-	594	1 23272	2 39 4 976 9	Y	887	862 0	11 1	20	
*06	25655 X	25655	-0-	-0-	-0-	590	1 22930	2 58 4 2077 9	Y	1888	1845 0		63	
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128														
01	281473 X	69846	-0-	-211627	-0-	1621	1 65116	2 86 4 3023 9	Y	2748	2560 0	192 1	68	
02	60907 X	60907	-0-	-0-	-0-	1597	1 56801	2 45 4 2464 9	Y	2240	2186 0	43 1	79	
03	78562 X	78562	-0-	-0-	-0-	2024	1 73594	2 78 4 2866 9	Y	2605	2512 0	72 1	100	
04	84943 X	84943	-0-	-0-	-0-	2151	1 79607	2 109 4 3076 9	Y	2796	2742 0	77 1	77	
05	86571 X	86571	-0-	-0-	-0-	2069	1 81013	2 134 4 3355 9	Y	3050	3016 0	41 1	70	
*06	78292 X	78292	-0-	-0-	-0-	1889	1 73359	2 145 4 2899 9	Y	2635	2619 0		86	
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694														
01	106645 X	22889	-0-	-83756	-0-	508	1 20395	2 41 4 1945 9	Y	1768	1713 0	60 1	46	
02	22481 X	22481	-0-	-0-	-0-	561	1 19935	2 25 4 1960 9	Y	1782	1748 0	15 1	65	
03	27714 X	23965	-0-	-3749	-0-	583	1 21207	2 40 4 2135 9	Y	1941	1908 0	21 1	77	
04	26820 X	23754	-0-	-3066	-0-	567	1 20978	2 56 4 2153 9	Y	1957	1958 0	21 1	55	
05	27187 X	22519	-0-	-4668	-0-	511	1 20010	2 48 4 1950 9	Y	1773	1777 0	10 1	41	
06	23250 X	12080	-0-	-11170	-0-	277	1 10771	2 28 4 1004 9	Y	913	924 0		30	
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064																	
01		273119 X	63500	-0-	-209619	-0-	1437	1	57720	2	Y	3859	3696	0	171	1	99
							98	4	4245	9							
02		57743 X	57743	-0-	-0-	-0-	1482	1	52705	2	Y	3185	3131	0	39	1	114
							52	4	3504	9							
03		64015 X	62627	-0-	-1388	-0-	1590	1	57794	2	Y	2882	2826	0	57	1	113
							73	4	3170	9							
04		61950 X	61424	-0-	-526	-0-	1515	1	56095	2	Y	3368	3332	0	55	1	94
							109	4	3705	9							
05		64015 X	61496	-0-	-2519	-0-	1419	1	55568	2	Y	3989	3963	0	28	1	92
							121	4	4388	9							
06		61440 X	59305	-0-	-2135	-0-	1384	1	53738	2	Y	3687	3657	0			122
							127	4	4056	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116																	
01		101043 X	25273	-0-	-75770	-0-	569	1	22840	2	Y	1658	1589	0	67	1	43
							40	4	1824	9							
02		23782 X	23782	-0-	-0-	-0-	608	1	21592	2	Y	1418	1394	0	16	1	51
							22	4	1560	9							
03		26226 X	23772	-0-	-2454	-0-	607	1	22076	2	Y	966	957	0	22	1	38
							26	4	1063	9							
04		25380 X	22459	-0-	-2921	-0-	566	1	20950	2	Y	829	824	0	20	1	23
							31	4	912	9							
05		25420 X	24906	-0-	-514	-0-	589	1	23054	2	Y	1110	1097	0	11	1	25
							42	4	1221	9							
*06		26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	618	1	24015	2	Y	1429	1407	0			47
							55	4	1572	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	179008 X	38081	-0-	-140927	-0-	895	1	35956	2	Y	1081	993	0	106	1	26
						41	4	1189	9							
02	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	942	1	33494	2	Y	848	820	0	25	1	29
						22	4	933	9							
03	40827 X	37544	-0-	-3283	-0-	988	1	35894	2	Y	577	550	0	35	1	21
						27	4	635	9							
04	39510 X	37200	-0-	-2310	-0-	969	1	35861	2	Y	311	290	0	35	1	7
						28	4	342	9							
05	40827 X	38187	-0-	-2640	-0-	914	1	35777	2	Y	1307	1266	0	18	1	30
						58	4	1438	9							
06	36840 X	29650	-0-	-7190	-0-	697	1	27058	2	Y	1667	1642	0			55
						61	4	1834	9							
GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A																
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487																
01	154384 X	44569	-0-	-109815	-0-	1008	1	40488	2	Y	2731	2617	0	120	1	70
						69	4	3004	9							
02	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	858	1	30505	2	Y	2287	2252	0	23	1	82
						35	4	2516	9							
03	47616 X	36885	-0-	-10731	-0-	915	1	33267	2	Y	2409	2363	0	33	1	95
						53	4	2650	9							
04	46080 X	32721	-0-	-13359	-0-	793	1	29344	2	Y	2286	2289	0	28	1	64
						69	4	2515	9							
05	44578 X	36484	-0-	-8094	-0-	844	1	33054	2	Y	2286	2280	0	17	1	53
						71	4	2515	9							
06	43140 X	40745	-0-	-2395	-0-	961	1	37284	2	Y	2197	2177	0			73
						83	4	2417	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535																
01	250780 X	60892	-0-	-189888	-0-	1842	1	57309	2	Y	1302	1127	0	169	1	38
						309	4	1432	9							
02	54772 X	54772	-0-	-0-	-0-	1877	1	51694	2	Y	984	951	0	39	1	32
						119	4	1082	9							
03	59985 X	58532	-0-	-1453	-0-	1544	1	55976	2	Y	845	792	0	56	1	29
						82	4	930	9							
04	58050 X	57283	-0-	-767	-0-	1498	1	54892	2	Y	695	644	0	54	1	26
						128	4	765	9							
05	59985 X	56317	-0-	-3668	-0-	1545	1	53807	2	Y	648	623	0	27	1	24
						252	4	713	9							
06	58050 X	54268	-0-	-3782	-0-	1691	1	51604	2	Y	699	690	0			33
						204	4	769	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		313628 X	76108	-0-	-237520	-0-	2346 1	72913 2	Y	464	245 0	215 1		7
							339 4	510 9						
02		69751 X	69751	-0-	-0-	-0-	2432 1	66954 2	Y	210	164 0	51 1		2
							134 4	231 9						
03		75547 X	74121	-0-	-1426	-0-	1971 1	71481 2	Y	524	440 0	71 1		15
							93 4	576 9						
04		73110 X	71436	-0-	-1674	-0-	1854 1	67935 2	Y	1338	1233 0	67 1		53
							175 4	1472 9						
05		75547 X	70763	-0-	-4784	-0-	1932 1	67273 2	Y	1118	1095 0	34 1		42
							328 4	1230 9						
06		73110 X	67680	-0-	-5430	-0-	2099 1	64052 2	Y	1149	1135 0			56
							265 4	1264 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429														
01		245633 X	61080	-0-	-184553	-0-	1834 1	57020 2	Y	1728	1557 0	169 1		54
							325 4	1901 9						
02		55242 X	55242	-0-	-0-	-0-	1878 1	51725 2	Y	1375	1343 0	39 1		47
							126 4	1513 9						
03		60884 X	57589	-0-	-3295	-0-	1506 1	54572 2	Y	1292	1238 0	54 1		47
							90 4	1421 9						
04		58920 X	53975	-0-	-4945	-0-	1399 1	51257 2	Y	1077	1031 0	50 1		43
							134 4	1185 9						
05		60884 X	52758	-0-	-8126	-0-	1435 1	49968 2	Y	1004	984 0	25 1		38
							251 4	1104 9						
06		58920 X	50391	-0-	-8529	-0-	1561 1	47651 2	Y	891	886 0			43
							199 4	980 9						

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278														
01		217230 X	57032	-0-	-160198	-0-	1270 1	51023 2	Y	4218	4070 0	151 1		110
							99 4	4640 9						
02		50642 X	50642	-0-	-0-	-0-	1280 1	45500 2	Y	3464	3415 0	34 1		125
							52 4	3810 9						
03		56296 X	54552	-0-	-1744	-0-	1350 1	49074 2	Y	3680	3611 0	48 1		146
							80 4	4048 9						
04		54480 X	50406	-0-	-4074	-0-	1221 1	45185 2	Y	3540	3542 0	44 1		100
							106 4	3894 9						
05		56296 X	53427	-0-	-2869	-0-	1236 1	48404 2	Y	3349	3348 0	24 1		77
							103 4	3684 9						
06		54480 X	51524	-0-	-2956	-0-	1204 1	46738 2	Y	3157	3129 0			105
							109 4	3473 9						

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862														
01		47449 X	12474	-0-	-34975	-0-	287 1	11512 2	Y	599	567 0	34 1		15
							16 4	659 9						
02		11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	309 1	10986 2	Y	588	574 0	8 1		21
							10 4	647 9						
03		13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	351 1	12770 2	Y	641	625 0	12 1		25
							16 4	705 9						
04		15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	380 1	14071 2	Y	1196	1173 0	14 1		34
							35 4	1316 9						
05		21210 X	21210	-0-	-0-	-0-	510 1	19964 2	Y	641	650 0	10 1		15
							31 4	705 9						
*06		19221 X	19221	-0-	-0-	-0-	466 1	18079 2	Y	583	579 0			19
							35 4	641 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	82329 X	24059	-0-	-58270	-0-	546	1	21927	2	Y	1409	1345	0	65	1	36
						36	4	1550	9							
02	21673 X	21673	-0-	-0-	-0-	554	1	19690	2	Y	1281	1256	0	15	1	46
						20	4	1409	9							
03	24831 X	22933	-0-	-1898	-0-	574	1	20854	2	Y	1341	1313	0	21	1	53
						30	4	1475	9							
04	24030 X	21781	-0-	-2249	-0-	527	1	19506	2	Y	1547	1537	0	19	1	44
						46	4	1702	9							
05	26491 X	26491	-0-	-0-	-0-	618	1	24188	2	Y	1488	1486	0	12	1	34
						48	4	1637	9							
*06	23582 X	23582	-0-	-0-	-0-	565	1	21948	2	Y	931	934	0			31
						45	4	1024	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306																
01	190858 X	53054	-0-	-137804	-0-	1249	1	50164	2	Y	1442	1292	0	148	1	34
						55	4	1586	9							
02	47765 X	47765	-0-	-0-	-0-	1270	1	45152	2	Y	1194	1153	0	34	1	41
						30	4	1313	9							
03	55862 X	49862	-0-	-6000	-0-	1298	1	47186	2	Y	1214	1163	0	46	1	46
						43	4	1335	9							
04	54060 X	47122	-0-	-6938	-0-	1187	1	43925	2	Y	1768	1722	0	43	1	49
						65	4	1945	9							
05	53568 X	53316	-0-	-252	-0-	1263	1	49450	2	Y	2286	2258	0	25	1	52
						88	4	2515	9							
06	51330 X	48654	-0-	-2676	-0-	1182	1	45890	2	Y	1359	1367	0			44
						87	4	1495	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697																
01	47769 X	11030	-0-	-36739	-0-	393	1	9665	2	Y	868	833	0	29	1	29
						17	4	955	9							
02	10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	346	1	9089	2	Y	977	961	0	7	1	38
						53	4	1075	9							
03	14260 X	12874	-0-	-1386	-0-	311	1	11531	2	Y	905	906	0	11	1	26
						36	4	996	9							
04	11550 X	10865	-0-	-685	-0-	261	1	9504	2	Y	967	942	0	9	1	42
						36	4	1064	9							
05	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	277	1	10789	2	Y	1055	1047	0	5	1	45
						95	4	1161	9							
06	12450 X	11107	-0-	-1343	-0-	274	1	9735	2	Y	938	943	0			40
						66	4	1032	9							

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699																
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	453	-0-	453	453	16	1	403	2	Y	29	28	0			1
						2	4	32	9							
03	T. A.	7084	-0-	7084	7537	175	1	6449	2	Y	401	384	0	7	1	11
						19	4	441	9							
04	T. A.	4551	-0-	4551	12088	104	1	3873	2	Y	506	491	0	4	1	22
						17	4	557	9							
05	T. A.	3394	-0-	3394	15482	70	1	2854	2	Y	401	404	0	2	1	17
						29	4	441	9							
06	T. A.	7028	-0-	7028	22510	170	1	6111	2	Y	640	630	0			27
						43	4	704	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	124099 X	26603	-0-	-97496	-0-	1793	1	23461	2	Y	1120	1077	0	70	1	69
						117	4	1232	9							
02	19248 X	19248	-0-	-0-	-0-	1400	1	16986	2	Y	756	774	0	13	1	38
						30	4	832	9							
03	32953 X	18263	-0-	-14690	-0-	1458	1	16399	2	Y	353	360	0	16	1	15
						18	4	388	9							
04	31890 X	19557	-0-	-12333	-0-	1686	1	17250	2	Y	487	453	0	17	1	32
						85	4	536	9							
05	32953 X	18583	-0-	-14370	-0-	1689	1	16365	2	Y	457	455	0	8	1	26
						26	4	503	9							
06	25740 X	18965	-0-	-6775	-0-	1716	1	16680	2	Y	410	406	0			30
						118	4	451	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720																
01	27764 X	27764	-0-	-0-	-0-	1900	1	24855	2	Y	805	741	0	74	1	47
						123	4	886	9							
02	27927 X	27927	-0-	-0-	-0-	2066	1	25061	2	Y	687	681	0	19	1	34
						44	4	756	9							
03	29170 X	29170	-0-	-0-	-0-	2298	1	25841	2	Y	913	883	0	25	1	39
						27	4	1004	9							
04	31230 X	31230	-0-	-0-	-0-	2666	1	27276	2	Y	1049	990	0	27	1	71
						134	4	1154	9							
05	31850 X	31850	-0-	-0-	-0-	2856	1	27674	2	Y	1160	1149	0	14	1	68
						44	4	1276	9							
06	28890 X	28057	-0-	-833	-0-	2485	1	24147	2	Y	1141	1123	0			86
						170	4	1255	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857																
01	34842 X	9209	-0-	-25633	-0-	630	1	8245	2	Y	266	232	0	24	1	16
						41	4	293	9							
02	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	523	1	6335	2	Y	297	293	0	5	1	15
						11	4	327	9							
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	552	1	6213	2	Y	331	326	0	6	1	14
						7	4	364	9							
04	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	615	1	6296	2	Y	464	440	0	6	1	32
						31	4	510	9							
05	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	750	1	7264	2	Y	477	477	0	4	1	28
						11	4	525	9							
*06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	727	1	7068	2	Y	475	467	0			36
						50	4	523	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756																
01	295832 X	74109	-0-	-221723	-0-	2249	1	69920	2	Y	1428	1212	0	207	1	41
						369	4	1571	9							
02	64155 X	64155	-0-	-0-	-0-	2189	1	60288	2	Y	1395	1343	0	46	1	47
						143	4	1535	9							
03	71982 X	66628	-0-	-5354	-0-	1749	1	63402	2	Y	1253	1192	0	63	1	45
						99	4	1378	9							
04	69660 X	65503	-0-	-4157	-0-	1708	1	62569	2	Y	976	923	0	61	1	37
						152	4	1074	9							
05	71982 X	65374	-0-	-6608	-0-	1785	1	62135	2	Y	1046	1013	0	31	1	39
						303	4	1151	9							
06	69660 X	63004	-0-	-6656	-0-	1956	1	59688	2	Y	1014	1004	0			49
						245	4	1115	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
01	296647	X	74718	-0-	-221929	-0-	2227	1	69224	2	Y	2592	2386	0	205	1	82
							416	4	2851	9							
02	67998	X	67998	-0-	-0-	-0-	2296	1	63192	2	Y	2135	2095	0	48	1	74
							161	4	2349	9							
03	73191	X	70280	-0-	-2911	-0-	1823	1	66093	2	Y	2039	1971	0	66	1	76
							121	4	2243	9							
04	70830	X	66195	-0-	-4635	-0-	1706	1	62521	2	Y	1630	1580	0	61	1	65
							175	4	1793	9							
05	73191	X	63977	-0-	-9214	-0-	1729	1	60224	2	Y	1552	1527	0	30	1	60
							317	4	1707	9							
06	70830	X	62539	-0-	-8291	-0-	1930	1	58910	2	Y	1313	1308	0			65
							255	4	1444	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930																	
01	236368	X	65201	-0-	-171167	-0-	1953	1	60725	2	Y	1973	1794	0	179	1	62
							353	4	2170	9							
02	59649	X	59649	-0-	-0-	-0-	2023	1	55713	2	Y	1614	1579	0	42	1	55
							138	4	1775	9							
03	61640	X	61640	-0-	-0-	-0-	1605	1	58181	2	Y	1594	1532	0	58	1	59
							101	4	1753	9							
04	61890	X	58041	-0-	-3849	-0-	1504	1	55107	2	Y	1168	1127	0	54	1	46
							145	4	1285	9							
05	63953	X	56195	-0-	-7758	-0-	1528	1	53207	2	Y	1084	1062	0	27	1	41
							268	4	1192	9							
06	61890	X	54138	-0-	-7752	-0-	1677	1	51188	2	Y	963	957	0			47
							214	4	1059	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406																	
01	285621	X	70891	-0-	-214730	-0-	2161	1	67176	2	Y	1102	913	0	199	1	30
							342	4	1212	9							
02	63238	X	63238	-0-	-0-	-0-	2166	1	59631	2	Y	1185	1131	0	45	1	39
							137	4	1304	9							
03	68727	X	66806	-0-	-1921	-0-	1754	1	63612	2	Y	1218	1150	0	63	1	44
							100	4	1340	9							
04	68760	X	62780	-0-	-5980	-0-	1633	1	59866	2	Y	1028	973	0	59	1	40
							150	4	1131	9							
05	70959	X	59636	-0-	-11323	-0-	1625	1	56590	2	Y	1037	1010	0	28	1	39
							280	4	1141	9							
06	68610	X	57777	-0-	-10833	-0-	1791	1	54651	2	Y	1007	997	0			49
							227	4	1108	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216																	
01	84140	X	84140	-0-	-0-	-0-	2543	1	79042	2	Y	1932	1726	0	234	1	58
							430	4	2125	9							
02	75704	X	75704	-0-	-0-	-0-	2602	1	71657	2	Y	1167	1133	0	54	1	38
							161	4	1284	9							
03	80259	X	78251	-0-	-2008	-0-	2063	1	74785	2	Y	1175	1098	0	74	1	41
							110	4	1293	9							
04	80730	X	73517	-0-	-7213	-0-	1922	1	70465	2	Y	877	816	0	69	1	33
							165	4	965	9							
05	83421	X	70051	-0-	-13370	-0-	1919	1	66827	2	Y	898	864	0	34	1	33
							317	4	988	9							
06	80730	X	67464	-0-	-13266	-0-	2104	1	64222	2	Y	805	800	0			38
							252	4	886	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
01	258926	X	61593	-0-	-197333	-0-	1840	1	57191	2	Y	2021	1853	0	169	1	64
							339	4	2223	9							
02	53770	X	53770	-0-	-0-	-0-	1818	1	50070	2	Y	1595	1566	0	38	1	55
							127	4	1755	9							
03	62434	X	58791	-0-	-3643	-0-	1530	1	55485	2	Y	1526	1469	0	55	1	57
							97	4	1679	9							
04	64260	X	53974	-0-	-10286	-0-	1394	1	51089	2	Y	1229	1187	0	50	1	49
							139	4	1352	9							
05	66402	X	52824	-0-	-13578	-0-	1432	1	49858	2	Y	1161	1140	0	25	1	45
							257	4	1277	9							
06	59610	X	50434	-0-	-9176	-0-	1558	1	47557	2	Y	1014	1009	0			50
							204	4	1115	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859																	
01	241411	X	60249	-0-	-181162	-0-	1807	1	56166	2	Y	1775	1640	0	166	1	55
							323	4	1953	9							
02	55014	X	55014	-0-	-0-	-0-	1869	1	51451	2	Y	1425	1392	0	39	1	49
							126	4	1568	9							
03	58497	X	57133	-0-	-1364	-0-	1489	1	53996	2	Y	1414	1357	0	54	1	52
							93	4	1555	9							
04	56610	X	53835	-0-	-2775	-0-	1395	1	51101	2	Y	1095	1054	0	50	1	43
							134	4	1205	9							
05	58497	X	52184	-0-	-6313	-0-	1418	1	49393	2	Y	1021	1000	0	25	1	39
							250	4	1123	9							
06	56610	X	50049	-0-	-6561	-0-	1540	1	46989	2	Y	1192	1172	0			59
							209	4	1311	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303																	
01	243041	X	58114	-0-	-184927	-0-	1774	1	55150	2	Y	829	692	0	163	1	22
							278	4	912	9							
02	50920	X	50920	-0-	-0-	-0-	1747	1	48097	2	Y	879	836	0	36	1	29
							109	4	967	9							
03	58063	X	57394	-0-	-669	-0-	1521	1	55138	2	Y	600	555	0	54	1	20
							75	4	660	9							
04	55218	X	55218	-0-	-0-	-0-	1429	1	52355	2	Y	1176	1098	0	51	1	47
							140	4	1294	9							
05	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	1440	1	50143	2	Y	1092	1072	0	25	1	42
							255	4	1201	9							
*06	50126	X	50126	-0-	-0-	-0-	1550	1	47316	2	Y	963	958	0			47
							201	4	1059	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037																	
01	DLQ G-10		64948	-0-	64948	255570	1924	1	59820	2	Y	2572	2392	0	177	1	83
							375	4	2829	9							
02	314208	X	58638	-0-	-255570	-0-	1964	1	54090	2	Y	2216	2180	0	41	1	78
							146	4	2438	9							
03	63147	X	61429	-0-	-1718	-0-	1588	1	57574	2	Y	1962	1909	0	57	1	74
							109	4	2158	9							
04	60420	X	56195	-0-	-4225	-0-	1443	1	52879	2	Y	1563	1522	0	52	1	63
							154	4	1719	9							
05	62434	X	55021	-0-	-7413	-0-	1485	1	51722	2	Y	1399	1382	0	26	1	54
							275	4	1539	9							
06	60420	X	53773	-0-	-6647	-0-	1657	1	50566	2	Y	1207	1201	0			60
							222	4	1328	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		257693 X	65636	-0-	-192057	-0-	3653 1	60138 2	Y	1499	1335 0	178 1		56
							196 4	1649 9						
02		58061 X	58061	-0-	-0-	-0-	3289 1	53266 2	Y	1115	1092 0	40 1		39
							279 4	1227 9						
03		63612 X	58625	-0-	-4987	-0-	4018 1	52772 2	Y	1434	1339 0	52 1		82
							258 4	1577 9						
04		63510 X	53916	-0-	-9594	-0-	3151 1	49253 2	Y	1238	1197 0	48 1		75
							150 4	1362 9						
05		65627 X	54447	-0-	-11180	-0-	2831 1	50217 2	Y	1199	1170 0	25 1		79
							80 4	1319 9						
06		63510 X	54904	-0-	-8606	-0-	2928 1	50568 2	Y	1207	1225 0			61
							80 4	1328 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346														
01		268975 X	67732	-0-	-201243	-0-	3756 1	61817 2	Y	1762	1595 0	183 1		67
							221 4	1938 9						
02		61209 X	61209	-0-	-0-	-0-	3430 1	55543 2	Y	1680	1644 0	42 1		61
							388 4	1848 9						
03		65286 X	61594	-0-	-3692	-0-	4224 1	55487 2	Y	1469	1391 0	55 1		84
							267 4	1616 9						
04		65550 X	56289	-0-	-9261	-0-	3282 1	51304 2	Y	1398	1347 0	50 1		85
							165 4	1538 9						
05		67735 X	56870	-0-	-10865	-0-	2957 1	52443 2	Y	1261	1237 0	26 1		83
							83 4	1387 9						
06		65550 X	57083	-0-	-8467	-0-	3042 1	52527 2	Y	1301	1318 0			66
							83 4	1431 9						

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328														
01		248038 X	63357	-0-	-184681	-0-	3506 1	57719 2	Y	1742	1584 0	171 1		67
							216 4	1916 9						
02		55367 X	55367	-0-	-0-	-0-	3117 1	50476 2	Y	1326	1307 0	38 1		48
							315 4	1459 9						
03		60698 X	55943	-0-	-4755	-0-	3839 1	50431 2	Y	1304	1228 0	50 1		74
							239 4	1434 9						
04		59280 X	50903	-0-	-8377	-0-	2977 1	46535 2	Y	1138	1098 0	45 1		69
							139 4	1252 9						
05		61256 X	51468	-0-	-9788	-0-	2680 1	47525 2	Y	1082	1056 0	24 1		71
							73 4	1190 9						
06		59280 X	51589	-0-	-7691	-0-	2761 1	47677 2	Y	982	1003 0			50
							71 4	1080 9						

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825														
01		DLQ G-10	65934	-0-	65934	257377	1563 1	62759 2	Y	1408	1225 0	185 1		32
							63 4	1549 9						
02		318025 X	60648	-0-	-257377	-0-	1619 1	57577 2	Y	1287	1233 0	43 1		43
							36 4	1416 9						
03		70246 X	69868	-0-	-378	-0-	1827 1	66409 2	Y	1433	1358 0	65 1		53
							56 4	1576 9						
04		67980 X	62345	-0-	-5635	-0-	1592 1	58957 2	Y	1569	1523 0	57 1		42
							70 4	1726 9						
05		70246 X	62403	-0-	-7843	-0-	1510 1	59144 2	Y	1510	1488 0	30 1		34
							88 4	1661 9						
06		67620 X	58495	-0-	-9125	-0-	1436 1	55753 2	Y	1097	1096 0			35
							99 4	1207 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																		
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017													TOTAL DEPTH	8901	PERF.	9133	-	15724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01		400029 X	97730	-0-	-302299	-0-	2313 1	92906 2	Y	2196	1938 0	275 1	50					
							95 4	2416 9										
02		86696 X	86696	-0-	-0-	-0-	2319 1	82506 2	Y	1655	1588 0	62 1	55					
							50 4	1821 9										
03		106113 X	92441	-0-	-13672	-0-	2423 1	88089 2	Y	1688	1594 0	87 1	62					
							72 4	1857 9										
04		102690 X	79095	-0-	-23595	-0-	2049 1	75869 2	Y	1009	971 0	74 1	26					
							67 4	1110 9										
05		106113 X	80127	-0-	-25986	-0-	1966 1	76978 2	Y	985	952 0	38 1	21					
							99 4	1084 9										
06		94590 X	76105	-0-	-18485	-0-	1882 1	73082 2	Y	924	916 0		29					
							125 4	1016 9										
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017													TOTAL DEPTH	8864	PERF.	9030	-	15807
01		335972 X	93927	-0-	-242045	-0-	2225 1	89379 2	Y	2030	1788 0	264 1	46					
							90 4	2233 9										
02		84084 X	84084	-0-	-0-	-0-	2267 1	80612 2	Y	1056	1008 0	61 1	33					
							43 4	1162 9										
03		95542 X	86941	-0-	-8601	-0-	2309 1	83933 2	Y	587	520 0	83 1	17					
							53 4	646 9										
04		90900 X	78252	-0-	-12648	-0-	2025 1	74943 2	Y	1105	1021 0	73 1	28					
							68 4	1216 9										
05		93930 X	78447	-0-	-15483	-0-	1926 1	75402 2	Y	930	901 0	37 1	20					
							96 4	1023 9										
06		90900 X	74590	-0-	-16310	-0-	1849 1	71818 2	Y	729	727 0		22					
							121 4	802 9										
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018													TOTAL DEPTH	8802	PERF.	8974	-	15074
01		376409 X	90874	-0-	-285535	-0-	2170 1	87137 2	Y	1354	1130 0	258 1	28					
							78 4	1489 9										
02		82178 X	82178	-0-	-0-	-0-	2226 1	79116 2	Y	725	673 0	59 1	21					
							38 4	798 9										
03		102672 X	88185	-0-	-14487	-0-	2336 1	84921 2	Y	792	704 0	83 1	26					
							57 4	871 9										
04		99360 X	81478	-0-	-17882	-0-	2108 1	78028 2	Y	1155	1075 0	76 1	30					
							71 4	1271 9										
05		100688 X	79583	-0-	-21105	-0-	1945 1	76172 2	Y	1240	1205 0	38 1	27					
							102 4	1364 9										
06		87930 X	75856	-0-	-12074	-0-	1870 1	72604 2	Y	1142	1133 0		36					
							126 4	1256 9										
GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017													TOTAL DEPTH	8829	PERF.	9082	-	16147
01		496548 X	130072	-0-	-366476	-0-	3123 1	125463 2	Y	1258	894 0	371 1	21					
							102 4	1384 9										
02		120829 X	120829	-0-	-0-	-0-	3240 1	115206 2	Y	2106	1971 0	87 1	69					
							66 4	2317 9										
03		140633 X	140633	-0-	-0-	-0-	3664 1	133215 2	Y	3304	3118 0	131 1	124					
							120 4	3634 9										
04		125880 X	123481	-0-	-2399	-0-	3187 1	117993 2	Y	1988	1945 0	115 1	52					
							114 4	2187 9										
05		130076 X	111243	-0-	-18833	-0-	2726 1	106752 2	Y	1478	1445 0	53 1	32					
							139 4	1626 9										
06		136110 X	115838	-0-	-20272	-0-	2858 1	110970 2	Y	1653	1633 0		52					
							192 4	1818 9										

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283208 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE				
01		227332 X	61569	-0-	-165763	-0-	1462	1	58716	2	Y	1213	1018	0	174	1	27
							57	4	1334	9							
02		61531 X	61531	-0-	-0-	-0-	1648	1	58619	2	Y	1117	1063	0	44	1	37
							35	4	1229	9							
03		63114 X	63114	-0-	-0-	-0-	1650	1	59988	2	Y	1295	1225	0	59	1	48
							51	4	1425	9							
04		63394 X	63394	-0-	-0-	-0-	1637	1	60580	2	Y	1017	980	0	59	1	26
							58	4	1119	9							
05		65782 X	56079	-0-	-9703	-0-	1371	1	53678	2	Y	871	851	0	27	1	19
							72	4	958	9							
06		63660 X	52919	-0-	-10741	-0-	1305	1	50676	2	Y	773	768	0			24
							88	4	850	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980																	
01		DLQ G-10	73413	-0-	73413	333848	1740	1	69884	2	Y	1563	1362	0	207	1	35
							70	4	1719	9							
02		400338 X	66490	-0-	-333848	-0-	1778	1	63214	2	Y	1327	1270	0	48	1	44
							38	4	1460	9							
03		93093 X	69053	-0-	-24040	-0-	1809	1	65743	2	Y	1315	1247	0	64	1	48
							54	4	1447	9							
04		76770 X	65612	-0-	-11158	-0-	1683	1	62285	2	Y	1433	1382	0	61	1	38
							68	4	1576	9							
05		79329 X	72251	-0-	-7078	-0-	1766	1	69140	2	Y	1139	1117	0	35	1	25
							92	4	1253	9							
06		71040 X	69151	-0-	-1889	-0-	1706	1	66253	2	Y	979	973	0			31
							115	4	1077	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364																	
01		346536 X	85883	-0-	-260653	-0-	2037	1	81764	2	Y	1819	1552	0	242	1	41
							81	4	2001	9							
02		72159 X	72159	-0-	-0-	-0-	1932	1	68720	2	Y	1333	1278	0	52	1	44
							41	4	1466	9							
03		85064 X	69555	-0-	-15509	-0-	1839	1	66864	2	Y	732	685	0	66	1	25
							47	4	805	9							
04		88590 X	54865	-0-	-33725	-0-	1440	1	53295	2	Y	88	61	0	52	1	-0-
							33	4	97	9							
05		86087 X	55969	-0-	-30118	-0-	1389	1	54411	2	Y	98	70	0	27	1	1
							61	4	108	9							
06		83100 X	52879	-0-	-30221	-0-	1323	1	51383	2	Y	84	84	0			1
							81	4	92	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248																	
01		512421 X	112524	-0-	-399897	-0-	2659	1	106782	2	Y	2701	2373	0	316	1	63
							112	4	2971	9							
02		87224 X	87224	-0-	-0-	-0-	2316	1	82344	2	Y	2281	2204	0	62	1	78
							55	4	2509	9							
03		131967 X	46609	-0-	-85358	-0-	1219	1	44312	2	Y	946	945	0	44	1	35
							37	4	1041	9							
04		124710 X	54030	-0-	-70680	-0-	1403	1	51934	2	Y	591	561	0	50	1	15
							43	4	650	9							
05		125178 X	62812	-0-	-62366	-0-	1504	1	58902	2	Y	2100	2037	0	30	1	48
							96	4	2310	9							
06		108900 X	63119	-0-	-45781	-0-	1534	1	59574	2	Y	1725	1717	0			56
							113	4	1898	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019													TOTAL DEPTH	8849	PERF.	9137 - 16718
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
01	DLQ G-10	33753	-0-	33753	145991	808 1	32442 2	Y	432	329 0	96 1	8				
						28 4	475 9									
02	173768 X	27777	-0-	-145991	-0-	752 1	26742 2	Y	245	226 0	20 1	7				
						13 4	270 9									
03	40114 X	32461	-0-	-7653	-0-	865 1	31437 2	Y	128	101 0	31 1	3				
						18 4	141 9									
04	38820 X	38048	-0-	-772	-0-	991 1	36689 2	Y	309	269 0	36 1	7				
						28 4	340 9									
05	42192 X	42192	-0-	-0-	-0-	1026 1	40161 2	Y	863	831 0	20 1	19				
						56 4	949 9									
*06	38822 X	38822	-0-	-0-	-0-	961 1	37334 2	Y	422	428 0		13				
						63 4	464 9									
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018													TOTAL DEPTH	8810	PERF.	9225 - 17006
01	358462 X	88641	-0-	-269821	-0-	2101 1	84381 2	Y	1886	1645 0	249 1	43				
						84 4	2075 9									
02	66409 X	66409	-0-	-0-	-0-	1772 1	63010 2	Y	1444	1391 0	47 1	49				
						39 4	1588 9									
03	97867 X	42867	-0-	-55000	-0-	1113 1	40483 2	Y	1120	1087 0	40 1	42				
						39 4	1232 9									
04	94710 X	40941	-0-	-53769	-0-	1071 1	39615 2	Y	207	206 0	39 1	4				
						27 4	228 9									
05	97867 X	44138	-0-	-53729	-0-	1080 1	42285 2	Y	652	621 0	21 1	14				
						56 4	717 9									
06	85770 X	42795	-0-	-42975	-0-	1057 1	41034 2	Y	576	572 0		18				
						70 4	634 9									
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017													TOTAL DEPTH	8830	PERF.	9006 - 15045
01	323192 X	90224	-0-	-232968	-0-	2161 1	86805 2	Y	1076	808 0	257 1	20				
						74 4	1184 9									
02	82599 X	82599	-0-	-0-	-0-	2236 1	79512 2	Y	738	677 0	60 1	21				
						39 4	812 9									
03	89962 X	61400	-0-	-28562	-0-	1625 1	59062 2	Y	612	555 0	58 1	20				
						40 4	673 9									
04	87300 X	57185	-0-	-30115	-0-	1485 1	54968 2	Y	624	576 0	53 1	15				
						46 4	686 9									
05	90210 X	46394	-0-	-43816	-0-	1139 1	44595 2	Y	548	529 0	22 1	12				
						57 4	603 9									
06	87300 X	33141	-0-	-54159	-0-	822 1	31902 2	Y	331	333 0		10				
						53 4	364 9									
GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019													TOTAL DEPTH	8812	PERF.	9190 - 15561
01	66268 X	66268	-0-	-0-	-0-	1555 1	62443 2	Y	1998	1804 0	184 1	48				
						72 4	2198 9									
02	61086 X	61086	-0-	-0-	-0-	1616 1	57452 2	Y	1798	1741 0	43 1	62				
						40 4	1978 9									
03	60290 X	60290	-0-	-0-	-0-	1554 1	56496 2	Y	1983	1913 0	56 1	76				
						59 4	2181 9									
04	73590 X	65865	-0-	-7725	-0-	1666 1	61664 2	Y	2226	2181 0	60 1	61				
						86 4	2449 9									
05	72974 X	58478	-0-	-14496	-0-	1400 1	54815 2	Y	1976	1965 0	27 1	45				
						89 4	2174 9									
06	64140 X	53732	-0-	-10408	-0-	1316 1	51124 2	Y	1090	1100 0		35				
						93 4	1199 9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		245682 X	70384	-0-	-175298	-0-	1658	1	66594	2	Y	1872	1685	0	197	1	44
							73	4	2059	9							
02		62683 X	62683	-0-	-0-	-0-	1662	1	59115	2	Y	1695	1636	0	45	1	58
							41	4	1865	9							
03		69967 X	61908	-0-	-8059	-0-	1606	1	58378	2	Y	1698	1633	0	58	1	65
							56	4	1868	9							
04		68100 X	58105	-0-	-9995	-0-	1480	1	54779	2	Y	1616	1584	0	53	1	44
							68	4	1778	9							
05		70370 X	58003	-0-	-12367	-0-	1399	1	54773	2	Y	1589	1570	0	27	1	36
							83	4	1748	9							
06		68100 X	55230	-0-	-12870	-0-	1345	1	52222	2	Y	1423	1413	0			46
							98	4	1565	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961																	
01		282862 X	75954	-0-	-206908	-0-	1794	1	72054	2	Y	1845	1646	0	213	1	43
							76	4	2030	9							
02		73153 X	73153	-0-	-0-	-0-	1956	1	69535	2	Y	1473	1415	0	52	1	49
							42	4	1620	9							
03		76989 X	76989	-0-	-0-	-0-	2005	1	72907	2	Y	1828	1736	0	72	1	69
							66	4	2011	9							
04		75180 X	72883	-0-	-2297	-0-	1865	1	69051	2	Y	1716	1672	0	67	1	46
							79	4	1888	9							
05		78213 X	72428	-0-	-5785	-0-	1755	1	68725	2	Y	1680	1654	0	34	1	38
							100	4	1848	9							
06		75690 X	68100	-0-	-7590	-0-	1666	1	64690	2	Y	1478	1468	0			48
							118	4	1626	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121																	
01		68406 X	65546	-0-	-2860	-0-	1544	1	62007	2	Y	1752	1568	0	183	1	41
							68	4	1927	9							
02		67647 X	67647	-0-	-0-	-0-	1817	1	64594	2	Y	1091	1049	0	48	1	35
							36	4	1200	9							
03		83782 X	83782	-0-	-0-	-0-	2208	1	80280	2	Y	1122	1039	0	79	1	39
							60	4	1234	9							
04		77070 X	72978	-0-	-4092	-0-	1890	1	69963	2	Y	966	912	0	68	1	25
							62	4	1063	9							
05		79639 X	72098	-0-	-7541	-0-	1765	1	69127	2	Y	1014	982	0	35	1	22
							91	4	1115	9							
06		77070 X	64710	-0-	-12360	-0-	1596	1	61981	2	Y	933	926	0			29
							107	4	1026	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160																	
01		232543 X	67450	-0-	-165093	-0-	1596	1	64104	2	Y	1531	1353	0	190	1	35
							66	4	1684	9							
02		60389 X	60389	-0-	-0-	-0-	1619	1	57562	2	Y	1068	1025	0	43	1	35
							33	4	1175	9							
03		64914 X	61842	-0-	-3072	-0-	1621	1	58934	2	Y	1126	1062	0	58	1	41
							48	4	1239	9							
04		65280 X	57407	-0-	-7873	-0-	1468	1	54352	2	Y	1385	1336	0	53	1	37
							63	4	1524	9							
05		67456 X	56659	-0-	-10797	-0-	1373	1	53768	2	Y	1308	1289	0	27	1	29
							79	4	1439	9							
06		65280 X	53607	-0-	-11673	-0-	1312	1	50953	2	Y	1135	1127	0			37
							93	4	1249	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM							
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE							
01	372697 X	103694	-0-	-269003	-0-	2472	1	99284	2	Y	1679	1415	0	293	1	36
						91	4	1847	9							
02	100880 X	100880	-0-	-0-	-0-	2714	1	96522	2	Y	1446	1364	0	72	1	46
						53	4	1591	9							
03	95263 X	89937	-0-	-5326	-0-	2368	1	86082	2	Y	1293	1208	0	85	1	46
						65	4	1422	9							
04	100350 X	87429	-0-	-12921	-0-	2263	1	83789	2	Y	1183	1118	0	81	1	30
						76	4	1301	9							
05	107849 X	88769	-0-	-19080	-0-	2170	1	84958	2	Y	1389	1346	0	43	1	30
						113	4	1528	9							
06	104370 X	84470	-0-	-19900	-0-	2074	1	80529	2	Y	1567	1547	0			50
						143	4	1724	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916																
01	444828 X	109666	-0-	-335162	-0-	2643	1	106149	2	Y	721	405	0	314	1	9
						81	4	793	9							
02	95127 X	95127	-0-	-0-	-0-	2585	1	91937	2	Y	512	440	0	69	1	12
						42	4	563	9							
03	115258 X	98113	-0-	-17145	-0-	2610	1	94907	2	Y	489	394	0	94	1	13
						58	4	538	9							
04	111540 X	83998	-0-	-27542	-0-	2193	1	81178	2	Y	516	439	0	79	1	11
						59	4	568	9							
05	111042 X	81470	-0-	-29572	-0-	2018	1	79034	2	Y	297	264	0	39	1	5
						91	4	327	9							
06	106140 X	79269	-0-	-26871	-0-	1974	1	76665	2	Y	459	451	0			13
						125	4	505	9							
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648																
01	367807 X	102513	-0-	-265294	-0-	2393	1	96133	2	Y	3517	3238	0	284	1	86
						118	4	3869	9							
02	89164 X	89164	-0-	-0-	-0-	2350	1	83562	2	Y	2900	2822	0	63	1	101
						62	4	3190	9							
03	98704 X	90259	-0-	-8445	-0-	2347	1	85330	2	Y	2275	2206	0	84	1	86
						79	4	2503	9							
04	99210 X	79879	-0-	-19331	-0-	2041	1	75519	2	Y	2027	1984	0	74	1	55
						89	4	2230	9							
05	102517 X	76065	-0-	-26452	-0-	1834	1	71837	2	Y	2076	2048	0	36	1	47
						110	4	2284	9							
06	99210 X	72644	-0-	-26566	-0-	1767	1	68629	2	Y	1925	1909	0			63
						130	4	2118	9							
GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801																
01	265049 X	68941	-0-	-196108	-0-	1660	1	66695	2	Y	485	290	0	197	1	6
						52	4	534	9							
02	61347 X	61347	-0-	-0-	-0-	1667	1	59267	2	Y	351	305	0	44	1	8
						27	4	386	9							
03	68138 X	61839	-0-	-6299	-0-	1642	1	59707	2	Y	411	348	0	59	1	12
						38	4	452	9							
04	66720 X	60024	-0-	-6696	-0-	1567	1	58007	2	Y	371	319	0	56	1	8
						42	4	408	9							
05	68944 X	59473	-0-	-9471	-0-	1473	1	57693	2	Y	218	193	0	29	1	4
						67	4	240	9							
06	66720 X	56214	-0-	-10506	-0-	1405	1	54556	2	Y	151	152	0			3
						87	4	166	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		301416 X	82701	-0-	-218715	-0-	1971 1	79174 2	Y	1348	1124 0	234 1		29
							73 4	1483 9						
02		75743 X	75743	-0-	-0-	-0-	2032 1	72251 2	Y	1290	1223 0	54 1		42
							41 4	1419 9						
03		77562 X	71933	-0-	-5629	-0-	1887 1	68607 2	Y	1258	1187 0	67 1		46
							55 4	1384 9						
04		80040 X	67659	-0-	-12381	-0-	1751 1	64800 2	Y	954	913 0	63 1		24
							59 4	1049 9						
05		82708 X	62340	-0-	-20368	-0-	1522 1	59607 2	Y	1027	998 0	30 1		23
							81 4	1130 9						
06		80040 X	60669	-0-	-19371	-0-	1484 1	57614 2	Y	1333	1313 0			43
							105 4	1466 9						

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355														
01		139961 X	33536	-0-	-106425	-0-	1222 1	30019 2	Y	2044	1947 0	89 1		67
							47 4	2248 9						
02		30499 X	30499	-0-	-0-	-0-	1062 1	27024 2	Y	2081	2047 0	21 1		80
							124 4	2289 9						
03		38285 X	31020	-0-	-7265	-0-	755 1	27965 2	Y	2013	2009 0	27 1		57
							86 4	2214 9						
04		32460 X	29513	-0-	-2947	-0-	763 1	26837 2	Y	1671	1630 0	26 1		72
							75 4	1838 9						
05		33542 X	27692	-0-	-5850	-0-	702 1	25674 2	Y	1029	1045 0	13 1		43
							184 4	1132 9						
06		32460 X	23633	-0-	-8827	-0-	627 1	21522 2	Y	1235	1226 0			52
							125 4	1359 9						

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455														
01		140184 X	28274	-0-	-111910	-0-	1027 1	25228 2	Y	1799	1717 0	75 1		59
							40 4	1979 9						
02		29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	1053 1	26562 2	Y	1819	1788 0	20 1		70
							113 4	2001 9						
03		42129 X	36055	-0-	-6074	-0-	892 1	32866 2	Y	2001	1982 0	33 1		56
							96 4	2201 9						
04		40770 X	29324	-0-	-11446	-0-	756 1	26633 2	Y	1690	1647 0	26 1		73
							76 4	1859 9						
05		33325 X	28629	-0-	-4696	-0-	678 1	25660 2	Y	1894	1874 0	13 1		80
							208 4	2083 9						
06		34890 X	23892	-0-	-10998	-0-	621 1	21537 2	Y	1457	1475 0			62
							131 4	1603 9						

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958														
01		123587 X	18658	-0-	-104929	-0-	699 1	17167 2	Y	699	667 0	51 1		22
							23 4	769 9						
02		21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	793 1	19480 2	Y	788	765 0	15 1		30
							62 4	867 9						
03		21010 X	21010	-0-	-0-	-0-	533 1	19447 2	Y	889	875 0	19 1		25
							52 4	978 9						
04		20462 X	20462	-0-	-0-	-0-	547 1	18940 2	Y	846	817 0	18 1		36
							44 4	931 9						
05		22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	606 1	21724 2	Y	454	461 0	11 1		18
							144 4	499 9						
*06		20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	554 1	18951 2	Y	1020	995 0			43
							108 4	1122 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

01		174293 X	39628	-0-	-134665	-0-	1417	1	34807	2	Y	3040	2917	0	103	1	101
							60	4	3344	9							
02		37952 X	37952	-0-	-0-	-0-	1266	1	32933	2	Y	3248	3198	0	25	1	126
							180	4	3573	9							
03		45139 X	45139	-0-	-0-	-0-	1020	1	38841	2	Y	4664	4619	0	38	1	133
							148	4	5130	9							
04		42998 X	42998	-0-	-0-	-0-	1021	1	37383	2	Y	4044	3965	0	36	1	176
							146	4	4448	9							
05		44411 X	44411	-0-	-0-	-0-	1038	1	39582	2	Y	3148	3171	0	20	1	133
							328	4	3463	9							
*06		45952 X	45952	-0-	-0-	-0-	1211	1	41698	2	Y	2544	2569	0			108
							245	4	2798	9							

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627																	
01		181744 X	41018	-0-	-140726	-0-	1570	1	38584	2	Y	742	623	0	114	1	21
							48	4	816	9							
02		36787 X	36787	-0-	-0-	-0-	1422	1	34374	2	Y	822	787	0	26	1	30
							87	4	904	9							
03		40839 X	40839	-0-	-0-	-0-	1075	1	38739	2	Y	850	820	0	38	1	22
							90	4	935	9							
04		43920 X	36224	-0-	-7696	-0-	978	1	33721	2	Y	1318	1251	0	33	1	56
							75	4	1450	9							
05		43710 X	39834	-0-	-3876	-0-	1010	1	36924	2	Y	1486	1462	0	18	1	62
							265	4	1635	9							
06		39690 X	36160	-0-	-3530	-0-	965	1	33030	2	Y	1796	1782	0			76
							189	4	1976	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033																	
01		242814 X	69733	-0-	-173081	-0-	1531	1	61484	2	Y	5986	5823	0	182	1	157
							133	4	6585	9							
02		61357 X	61357	-0-	-0-	-0-	1518	1	53980	2	Y	5260	5185	0	41	1	191
							73	4	5786	9							
03		70587 X	65338	-0-	-5249	-0-	1586	1	57654	2	Y	5444	5361	0	57	1	217
							110	4	5988	9							
04		68310 X	57736	-0-	-10574	-0-	1380	1	51092	2	Y	4662	4697	0	50	1	132
							136	4	5128	9							
05		70587 X	57949	-0-	-12638	-0-	1326	1	51936	2	Y	4153	4163	0	26	1	96
							119	4	4568	9							
06		67470 X	56828	-0-	-10642	-0-	1308	1	50796	2	Y	4178	4135	0			139
							128	4	4596	9							

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893																	
01		61690 X	60484	-0-	-1206	-0-	1382	1	55498	2	Y	3198	3044	0	164	1	81
							86	4	3518	9							
02		62669 X	52982	-0-	-9687	-0-	1379	1	49047	2	Y	2285	2248	0	37	1	81
							42	4	2514	9							
03		66991 X	58427	-0-	-8564	-0-	1490	1	54185	2	Y	2443	2376	0	53	1	95
							65	4	2687	9							
04		61740 X	58109	-0-	-3631	-0-	1453	1	53795	2	Y	2520	2493	0	52	1	70
							89	4	2772	9							
05		63488 X	53387	-0-	-10101	-0-	1251	1	48987	2	Y	2776	2758	0	24	1	64
							95	4	3054	9							
06		58530 X	53060	-0-	-5470	-0-	1255	1	48714	2	Y	2713	2687	0			90
							107	4	2984	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	207847 X	60109	-0-	-147738	-0-	1368	1	54944	2	Y	3372	3225	0	163	1	86
						88	4	3709	9							
02	54126 X	54126	-0-	-0-	-0-	1378	1	48998	2	Y	3362	3290	0	37	1	121
						52	4	3698	9							
03	62217 X	55240	-0-	-6977	-0-	1366	1	49675	2	Y	3743	3667	0	49	1	148
						82	4	4117	9							
04	60210 X	50860	-0-	-9350	-0-	1224	1	45296	2	Y	3843	3839	0	44	1	108
						113	4	4227	9							
05	62217 X	51212	-0-	-11005	-0-	1154	1	45171	2	Y	4339	4324	0	22	1	101
						114	4	4773	9							
06	58170 X	52603	-0-	-5567	-0-	1217	1	47257	2	Y	3648	3628	0			121
						116	4	4013	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825																
01	72754 X	72754	-0-	-0-	-0-	1610	1	64667	2	Y	5768	5578	0	191	1	151
						132	4	6345	9							
02	68034 X	62327	-0-	-5707	-0-	1549	1	55070	2	Y	5124	5048	0	41	1	186
						72	4	5636	9							
03	75609 X	64623	-0-	-10986	-0-	1559	1	56695	2	Y	5686	5589	0	56	1	227
						114	4	6255	9							
04	70710 X	60571	-0-	-10139	-0-	1441	1	53327	2	Y	5142	5172	0	52	1	145
						147	4	5656	9							
05	73067 X	60505	-0-	-12562	-0-	1401	1	54851	2	Y	3761	3792	0	27	1	87
						116	4	4137	9							
06	70410 X	57997	-0-	-12413	-0-	1369	1	53173	2	Y	3033	3020	0			100
						119	4	3336	9							
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549																
01	130899 X	29848	-0-	-101051	-0-	1077	1	26481	2	Y	2042	1960	0	79	1	68
						44	4	2246	9							
02	27361 X	27361	-0-	-0-	-0-	928	1	23939	2	Y	2155	2122	0	18	1	83
						123	4	2371	9							
03	37944 X	29012	-0-	-8932	-0-	686	1	25666	2	Y	2340	2331	0	26	1	66
						86	4	2574	9							
04	32730 X	27940	-0-	-4790	-0-	690	1	24795	2	Y	2155	2104	0	24	1	93
						84	4	2371	9							
05	33821 X	29831	-0-	-3990	-0-	687	1	26391	2	Y	2299	2282	0	13	1	97
						224	4	2529	9							
06	28890 X	27793	-0-	-1097	-0-	686	1	24407	2	Y	2304	2303	0			98
						166	4	2534	9							
GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514																
01	166673 X	35574	-0-	-131099	-0-	1353	1	33226	2	Y	866	778	0	98	1	26
						42	4	953	9							
02	32981 X	32981	-0-	-0-	-0-	1304	1	31183	2	Y	390	379	0	24	1	13
						65	4	429	9							
03	46934 X	34809	-0-	-12125	-0-	938	1	33512	2	Y	263	237	0	33	1	6
						70	4	289	9							
04	40230 X	30232	-0-	-9998	-0-	869	1	29142	2	Y	164	136	0	29	1	5
						41	4	180	9							
05	41571 X	31746	-0-	-9825	-0-	866	1	30548	2	Y	131	117	0	15	1	4
						188	4	144	9							
06	34440 X	29988	-0-	-4452	-0-	876	1	28731	2	Y	231	226	0			9
						127	4	254	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		182349 X	38871	-0-	-143478	-0-	1339	1	32897	2	Y	4154	4042	0	98 1	140
							66	4	4569	9						
02		35568 X	35568	-0-	-0-	-0-	1069	1	29393	2	Y	4441	4386	0	22 1	173
							221	4	4885	9						
03		45942 X	37202	-0-	-8740	-0-	813	1	31364	2	Y	4450	4465	0	31 1	127
							130	4	4895	9						
04		44460 X	32386	-0-	-12074	-0-	715	1	27132	2	Y	4006	3932	0	26 1	175
							132	4	4407	9						
05		42811 X	34597	-0-	-8214	-0-	676	1	28437	2	Y	4707	4668	0	14 1	200
							306	4	5178	9						
06		37620 X	31886	-0-	-5734	-0-	667	1	25867	2	Y	4651	4652	0		199
							236	4	5116	9						

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892																
01		108841 X	39059	-0-	-69782	-0-	1484	1	36480	2	Y	953	853	0	108 1	28
							47	4	1048	9						
02		84854 X	35645	-0-	-49209	-0-	1372	1	33241	2	Y	859	831	0	25 1	31
							87	4	945	9						
03		53196 X	39024	-0-	-14172	-0-	1021	1	36880	2	Y	941	911	0	36 1	25
							88	4	1035	9						
04		40890 X	33827	-0-	-7063	-0-	938	1	31969	2	Y	782	744	0	31 1	32
							60	4	860	9						
05		42253 X	35487	-0-	-6766	-0-	939	1	33616	2	Y	646	635	0	17 1	26
							221	4	711	9						
06		37800 X	32845	-0-	-4955	-0-	939	1	31113	2	Y	586	588	0		24
							148	4	645	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635																
01		175739 X	50484	-0-	-125255	-0-	1810	1	44484	2	Y	3740	3572	0	132 1	124
							76	4	4114	9						
02		164401 X	43159	-0-	-121242	-0-	1563	1	39001	2	Y	2224	2234	0	29 1	85
							149	4	2446	9						
03		175739 X	41124	-0-	-134615	-0-	1033	1	37837	2	Y	1954	1948	0	37 1	54
							105	4	2149	9						
04		74130 X	37031	-0-	-37099	-0-	981	1	34101	2	Y	1695	1644	0	33 1	72
							84	4	1865	9						
05		76601 X	39526	-0-	-37075	-0-	977	1	36198	2	Y	1889	1864	0	18 1	79
							273	4	2078	9						
06		48870 X	41992	-0-	-6878	-0-	1145	1	38805	2	Y	1665	1674	0		70
							210	4	1832	9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875																
01		317781 X	140411	-0-	-177370	-0-	5234	1	128612	2	Y	5802	5414	0	382 1	185
							183	4	6382	9						
02		297279 X	112551	-0-	-184728	-0-	4262	1	104064	2	Y	3563	3538	0	78 1	132
							306	4	3919	9						
03		317781 X	111038	-0-	-206743	-0-	2907	1	104965	2	Y	2652	2609	0	104 1	71
							249	4	2917	9						
04		135870 X	87610	-0-	-48260	-0-	2440	1	82987	2	Y	1847	1761	0	81 1	76
							151	4	2032	9						
05		140399 X	77873	-0-	-62526	-0-	2001	1	72688	2	Y	2433	2371	0	37 1	101
							508	4	2676	9						
06		135870 X	46039	-0-	-89831	-0-	1290	1	43142	2	Y	1264	1312	0		53
							217	4	1390	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	152861 X	68884	-0-	-83977	-0-	2588	1 63582	2 2628	9	Y	2389	2185	0	188 1	75
02	142999 X	46714	-0-	-96285	-0-	1643	1 41609	2 3278	9	Y	2980	2910	0	31 1	114
03	152861 X	41318	-0-	-111543	-0-	1056	1 38442	2 1720	9	Y	1564	1597	0	38 1	43
04	74100 X	37026	-0-	-37074	-0-	992	1 34322	2 1632	9	Y	1484	1430	0	34 1	63
05	68882 X	39763	-0-	-29119	-0-	1010	1 36906	2 1583	9	Y	1439	1423	0	19 1	60
06	66660 X	40270	-0-	-26390	-0-	1128	1 37733	2 1219	9	Y	1108	1122	0		46

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571															
01	102765 X	91852	-0-	-10913	-0-	3273	1 80428	2 8010	9	Y	7282	6998	0	223 1	244
02	96135 X	64314	-0-	-31821	-0-	2171	1 56134	2 5716	9	Y	5196	5197	0	42 1	201
03	102765 X	61150	-0-	-41615	-0-	1474	1 54815	2 4687	9	Y	4261	4288	0	54 1	120
04	113160 X	53633	-0-	-59527	-0-	1321	1 47527	2 4622	9	Y	4202	4093	0	47 1	182
05	116932 X	57141	-0-	-59791	-0-	1324	1 50730	2 4660	9	Y	4236	4213	0	26 1	179
06	88890 X	53221	-0-	-35669	-0-	1352	1 47409	2 4156	9	Y	3778	3796	0		161

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357															
01	35967 X	35967	-0-	-0-	-0-	1305	1 32073	2 2537	9	Y	2306	2213	0	95 1	76
02	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	1130	1 28859	2 2551	9	Y	2319	2284	0	22 1	89
03	36325 X	36325	-0-	-0-	-0-	887	1 32840	2 2498	9	Y	2271	2263	0	33 1	64
04	42480 X	32137	-0-	-10343	-0-	820	1 29007	2 2224	9	Y	2022	1970	0	29 1	87
05	38316 X	35023	-0-	-3293	-0-	832	1 31455	2 2482	9	Y	2256	2232	0	16 1	95
06	35160 X	34791	-0-	-369	-0-	917	1 31592	2 2096	9	Y	1905	1919	0		81

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052															
01	192231 X	51967	-0-	-140264	-0-	1886	1 46332	2 3675	9	Y	3341	3191	0	138 1	110
02	179829 X	47458	-0-	-132371	-0-	1746	1 43241	2 2319	9	Y	2108	2105	0	33 1	80
03	192231 X	46425	-0-	-145806	-0-	1178	1 42994	2 2138	9	Y	1944	1927	0	43 1	54
04	83460 X	39417	-0-	-44043	-0-	1072	1 36846	2 1420	9	Y	1291	1255	0	36 1	54
05	86242 X	40178	-0-	-46064	-0-	1034	1 37527	2 1356	9	Y	1233	1217	0	19 1	51
06	83460 X	38278	-0-	-45182	-0-	1089	1 36155	2 860	9	Y	782	801	0		32

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	50809 X	34097	-0-	-16712	-0-	1257	1	30899	2	Y	1722	1631	0	92	1	56
						47	4	1894	9							
02	29203 X	25873	-0-	-3330	-0-	951	1	23560	2	Y	1163	1157	0	18	1	44
						83	4	1279	9							
03	37231 X	30000	-0-	-7231	-0-	749	1	27508	2	Y	1514	1489	0	27	1	42
						78	4	1665	9							
04	36030 X	29095	-0-	-6935	-0-	777	1	26924	2	Y	1209	1174	0	26	1	51
						64	4	1330	9							
05	37231 X	31476	-0-	-5755	-0-	812	1	29427	2	Y	939	936	0	15	1	39
						204	4	1033	9							
06	33000 X	25987	-0-	-7013	-0-	716	1	24142	2	Y	911	912	0			38
						127	4	1002	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542																
01	0 W	128381	-0-	128381	1472167	4913	1	120712	2	Y	2370	2002	0	358	1	67
						149	4	2607	9							
02	0 W	112870	-0-	112870	1585037	4372	1	105585	2	Y	2409	2310	0	80	1	86
						263	4	2650	9							
03	0 W	102271	-0-	102271	1687308	2710	1	97459	2	Y	1711	1656	0	97	1	44
						220	4	1882	9							
04	0 W	95390	-0-	95390	1782698	2652	1	90265	2	Y	2096	1966	0	88	1	86
						167	4	2306	9							
05	0 W	82050	-0-	82050	1864748	2132	1	77014	2	Y	2162	2120	0	39	1	89
						526	4	2378	9							
06	0 W	52174	-0-	52174	1916922	1463	1	48913	2	Y	1412	1442	0			59
						245	4	1553	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205																
01	381517 X	92652	-0-	-288865	-0-	3472	1	85312	2	Y	3409	3165	0	253	1	107
						118	4	3750	9							
02	356903 X	105387	-0-	-251516	-0-	4131	1	99209	2	Y	1657	1632	0	75	1	57
						224	4	1823	9							
03	381517 X	97911	-0-	-283606	-0-	2555	1	92360	2	Y	2522	2419	0	92	1	68
						222	4	2774	9							
04	152970 X	84580	-0-	-68390	-0-	2330	1	79615	2	Y	2254	2150	0	78	1	94
						156	4	2479	9							
05	158069 X	78572	-0-	-79497	-0-	2063	1	74132	2	Y	1710	1697	0	37	1	70
						496	4	1881	9							
06	152970 X	71345	-0-	-81625	-0-	2020	1	67219	2	Y	1616	1619	0			67
						328	4	1778	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618																
01	0 W	108358	-0-	108358	1248693	4056	1	99680	2	Y	4075	3754	0	296	1	129
						139	4	4483	9							
02	0 W	54431	-0-	54431	1303124	1966	1	49128	2	Y	2860	2843	0	37	1	109
						191	4	3146	9							
03	0 W	51978	-0-	51978	1355102	1304	1	47806	2	Y	2486	2479	0	47	1	69
						133	4	2735	9							
04	0 W	47270	-0-	47270	1402372	1307	1	44585	2	Y	1175	1151	0	44	1	49
						85	4	1293	9							
05	0 W	53148	-0-	53148	1455520	1330	1	48955	2	Y	2275	2205	0	24	1	95
						360	4	2503	9							
06	0 W	51781	-0-	51781	1507301	1409	1	47773	2	Y	2127	2132	0			90
						259	4	2340	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
01		44471 X	44471	-0-	-0-	-0-	1668	1	40989	2	Y	1597	1472	0	122	1	50
							57	4	1757	9							
02		40812 X	40812	-0-	-0-	-0-	1534	1	37596	2	Y	1424	1393	0	28	1	53
							116	4	1566	9							
03		44371 X	44371	-0-	-0-	-0-	1155	1	41798	2	Y	1196	1176	0	41	1	32
							102	4	1316	9							
04		43050 X	38202	-0-	-4848	-0-	1056	1	36024	2	Y	957	914	0	35	1	40
							69	4	1053	9							
05		44485 X	38203	-0-	-6282	-0-	1011	1	36195	2	Y	690	684	0	18	1	28
							238	4	759	9							
06		43050 X	35647	-0-	-7403	-0-	1006	1	33529	2	Y	861	853	0			36
							165	4	947	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196																	
01		82894 X	32585	-0-	-50309	-0-	1201	1	29518	2	Y	1655	1580	0	88	1	54
							45	4	1821	9							
02		38396 X	27733	-0-	-10663	-0-	982	1	24778	2	Y	1697	1667	0	19	1	65
							106	4	1867	9							
03		30287 X	28753	-0-	-1534	-0-	701	1	25925	2	Y	1862	1849	0	26	1	52
							79	4	2048	9							
04		31530 X	26795	-0-	-4735	-0-	675	1	24034	2	Y	1828	1777	0	24	1	79
							75	4	2011	9							
05		32581 X	22868	-0-	-9713	-0-	572	1	21067	2	Y	976	1003	0	11	1	41
							155	4	1074	9							
06		31530 X	19672	-0-	-11858	-0-	565	1	18685	2	Y	304	333	0			12
							88	4	334	9							
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334																	
01		398753 X	73728	-0-	-325025	-0-	2819	1	69268	2	Y	1414	1286	0	205	1	40
							86	4	1555	9							
02		194590 X	69578	-0-	-125012	-0-	2614	1	64065	2	Y	2455	2355	0	48	1	92
							198	4	2701	9							
03		133424 X	75444	-0-	-57980	-0-	2005	1	72016	2	Y	1148	1139	0	72	1	29
							160	4	1263	9							
04		89400 X	69189	-0-	-20211	-0-	1955	1	66074	2	Y	956	882	0	65	1	38
							108	4	1052	9							
05		74369 X	69556	-0-	-4813	-0-	1845	1	65964	2	Y	1195	1152	0	33	1	48
							432	4	1315	9							
06		73020 X	61015	-0-	-12005	-0-	1777	1	58375	2	Y	546	573	0			21
							262	4	601	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		339016 X	23361	-0-	-315655	-0-	878	1	21576	2	Y	798	754	0	64	1	25
							29	4	878	9							
02		317144 X	37840	-0-	-279304	-0-	1492	1	35725	2	Y	497	478	0	27	1	17
							76	4	547	9							
03		339016 X	41136	-0-	-297880	-0-	1106	1	39563	2	Y	348	318	0	39	1	8
							84	4	383	9							
04		93660 X	35668	-0-	-57992	-0-	1025	1	34385	2	Y	190	158	0	34	1	6
							49	4	209	9							
05		76601 X	36866	-0-	-39735	-0-	1003	1	35413	2	Y	210	191	0	18	1	7
							219	4	231	9							
06		39810 X	35830	-0-	-3980	-0-	1050	1	34401	2	Y	207	206	0			8
							151	4	228	9							
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582																	
01		193037 X	39280	-0-	-153757	-0-	1481	1	36384	2	Y	1242	1142	0	108	1	38
							49	4	1366	9							
02		180583 X	37922	-0-	-142661	-0-	1433	1	35023	2	Y	1238	1203	0	27	1	46
							104	4	1362	9							
03		193037 X	38983	-0-	-154054	-0-	979	1	35840	2	Y	1877	1836	0	35	1	52
							99	4	2065	9							
04		67770 X	38129	-0-	-29641	-0-	980	1	34561	2	Y	2263	2184	0	34	1	97
							99	4	2489	9							
05		43679 X	38771	-0-	-4908	-0-	936	1	35086	2	Y	2249	2234	0	17	1	95
							275	4	2474	9							
06		39240 X	33135	-0-	-6105	-0-	934	1	31150	2	Y	815	876	0			34
							154	4	897	9							
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243																	
01		352780 X	84443	-0-	-268337	-0-	3218	1	79054	2	Y	1884	1672	0	234	1	55
							99	4	2072	9							
02		330020 X	73178	-0-	-256842	-0-	2813	1	68191	2	Y	1812	1749	0	52	1	66
							181	4	1993	9							
03		352780 X	59408	-0-	-293372	-0-	1545	1	55910	2	Y	1652	1618	0	55	1	45
							136	4	1817	9							
04		106620 X	50568	-0-	-56052	-0-	1374	1	47245	2	Y	1680	1607	0	47	1	71
							101	4	1848	9							
05		110174 X	52596	-0-	-57578	-0-	1342	1	48919	2	Y	1807	1778	0	25	1	75
							347	4	1988	9							
06		81720 X	47946	-0-	-33774	-0-	1331	1	44713	2	Y	1519	1530	0			64
							231	4	1671	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005																	
01		135098 X	38327	-0-	-96771	-0-	1415	1	34761	2	Y	1909	1803	0	103	1	62
							51	4	2100	9							
02		126382 X	34857	-0-	-91525	-0-	1258	1	31448	2	Y	1844	1812	0	24	1	70
							123	4	2028	9							
03		135098 X	32623	-0-	-102475	-0-	790	1	29326	2	Y	2195	2174	0	29	1	62
							92	4	2415	9							
04		50250 X	30672	-0-	-19578	-0-	787	1	27768	2	Y	1852	1807	0	27	1	80
							80	4	2037	9							
05		51925 X	31725	-0-	-20200	-0-	763	1	28677	2	Y	1871	1858	0	14	1	79
							227	4	2058	9							
06		50250 X	26246	-0-	-24004	-0-	690	1	23787	2	Y	1480	1496	0			63
							141	4	1628	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	398753 X	75946	-0-	-322807	-0-	2873	1 70602	2 2378	9	Y	2162	2032	0	210 1	66
02	110983 X	62017	-0-	-48966	-0-	2360	1 57491	2 2002	9	Y	1820	1776	0	43 1	67
03	118668 X	49385	-0-	-69283	-0-	1291	1 46643	2 1340	9	Y	1218	1206	0	46 1	33
04	106020 X	46982	-0-	-59038	-0-	1298	1 44276	2 1323	9	Y	1203	1142	0	44 1	50
05	109554 X	44162	-0-	-65392	-0-	1154	1 41562	2 1165	9	Y	1059	1045	0	21 1	43
06	73500 X	40098	-0-	-33402	-0-	1107	1 37274	2 1522	9	Y	1384	1369	0		58

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A															
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	184977	X	133775	-0-	-51202	-0-	8899 1	116436 2	Y	7147	6926	0	344	1	446
							578 4	7862 9							
02	173043	X	117126	-0-	-55917	-0-	8289 1	100545 2	Y	7376	7364	0	76	1	382
							178 4	8114 9							
03	184977	X	123589	-0-	-61388	-0-	9361 1	105285 2	Y	8027	7951	0	104	1	354
							113 4	8830 9							
04	179010	X	92851	-0-	-86159	-0-	7628 1	78027 2	Y	6195	6045	0	77	1	427
							381 4	6815 9							
05	184977	X	81854	-0-	-103123	-0-	7102 1	68822 2	Y	5291	5370	0	34	1	314
							110 4	5820 9							
06	179010	X	76883	-0-	-102127	-0-	6637 1	64498 2	Y	4813	4761	0			366
							454 4	5294 9							

XTO ENERGY INC. 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229															
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	109 1	1536 2	Y	31	27	1			10
							11 4	34 9							
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	94 1	1362 2	Y	31	34	1			7
							14 4	34 9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	109 1	1426 2	Y	29	29	1			7
							12 4	32 9							
04	1650	N	1367	-0-	-283	-0-	100 1	1236 2	Y	22	25	1			4
							7 4	24 9							
05	1612	N	1235	-0-	-377	-0-	94 1	1113 2	Y	22	19	1			7
							4 4	24 9							
06	1530	N	1285	-0-	-245	-0-	105 1	1153 2	Y	21	21	1			7
							4 4	23 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900															
01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	136 1	1911 2	Y	132	115	1			22
							14 4	145 9							
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	131 1	1907 2	Y	56	63	1			15
							19 4	62 9							
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	156 1	2036 2	Y	48	53	1			10
							17 4	53 9							
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	157 1	1928 2	Y	38	41	1			7
							10 4	42 9							
05	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	166 1	1959 2	Y	40	34	1			13
							7 4	44 9							
06	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	172 1	1882 2	Y	37	37	1			13
							6 4	41 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390															
01	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	301 1	4246 2	N	48	68	1			5
							31 4	53 9							
02	4901	X	4213	-0-	-688	-0-	263 1	3820 2	N	83	63	1			25
							39 4	91 9							
03	5239	X	3847	-0-	-1392	-0-	264 1	3451 2	N	94	98	1			21
							29 4	103 9							
04	4620	X	2325	-0-	-2295	-0-	169 1	2082 2	N	57	69	1			9
							11 4	63 9							
05	4743	X	1153	-0-	-3590	-0-	86 1	1012 2	N	46	40	1			15
							4 4	51 9							
06	4470	X	933	-0-	-3537	-0-	75 1	825 2	N	27	36	1			6
							3 4	30 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	88	-0-	-2113	-0-	6 1	81 2	1 4	Y	-0-	4 1			-0-
02	1798 X	766	-0-	-1032	-0-	49 1	710 2	7 4	Y	-0-				-0-
03	1891 X	746	-0-	-1145	-0-	52 1	676 2	6 4	Y	11	6 1			5
04	1350 X	488	-0-	-862	-0-	36 1	438 2	2 4	Y	11	16 1			-0-
05	1395 X	315	-0-	-1080	-0-	25 1	289 2	1 4	Y	-0-				-0-
06	780 X	211	-0-	-569	-0-	18 1	192 2	1 4	Y	-0-				-0-
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850														
01	3007 X	2813	-0-	-194	-0-	182 1	2558 2	18 4	Y	50	43 1			16
02	2813 X	2596	-0-	-217	-0-	162 1	2358 2	24 4	Y	47	50 1			13
03	3007 X	2728	-0-	-279	-0-	189 1	2464 2	21 4	Y	49	51 1			11
04	2730 X	2593	-0-	-137	-0-	191 1	2349 2	12 4	Y	37	42 1			6
05	2821 X	2597	-0-	-224	-0-	200 1	2355 2	8 4	Y	31	27 1			10
06	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	205 1	2245 2	8 4	Y	30	30 1			10
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A														
01	7130 X	6008	-0-	-1122	-0-	372 1	5236 2	38 4	Y	329	306 1			86
02	6670 X	5547	-0-	-1123	-0-	347 1	5051 2	51 4	Y	89	171 1			4
03	7130 X	6015	-0-	-1115	-0-	414 1	5406 2	45 4	Y	136	83 1			57
04	6450 X	6399	-0-	-51	-0-	449 1	5526 2	29 4	Y	359	348 1			68
05	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	481 1	5678 2	20 4	Y	381	327 1			122
*06	6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	479 1	5240 2	18 4	Y	316	316 1			122
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
01	7409 X	6947	-0-	-462	-0-	450 1	6346 2	46 4	Y	95	100 1			16
02	6931 X	6575	-0-	-356	-0-	414 1	6028 2	61 4	Y	65	68 1			13
03	7409 X	6950	-0-	-459	-0-	487 1	6363 2	53 4	Y	43	47 1			9
04	6780 X	6706	-0-	-74	-0-	500 1	6156 2	33 4	Y	15	24 1			-0-
05	7037 X	6836	-0-	-201	-0-	532 1	6281 2	23 4	Y	-0-				-0-
06	6810 X	6556	-0-	-254	-0-	548 1	5988 2	20 4	Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4340 X	3877	-0-	-463	-0-	254 1	3575 2	26 4	22 9	Y	20	11 1	10	
02		4060 X	3647	-0-	-413	-0-	230 1	3350 2	34 4	33 9	Y	30	33 1	7	
03		4340 X	3832	-0-	-508	-0-	268 1	3503 2	29 4	32 9	Y	29	29 1	7	
04		3750 X	3624	-0-	-126	-0-	269 1	3311 2	18 4	26 9	Y	24	27 1	4	
05		3906 X	3604	-0-	-302	-0-	279 1	3289 2	12 4	24 9	Y	22	19 1	7	
06		3780 X	3563	-0-	-217	-0-	296 1	3233 2	11 4	23 9	Y	21	21 1	7	

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835															
01		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	92 1	1291 2	9 4	69 9	Y	63	63 1	17	
02		1421 N	1407	-0-	-14	-0-	84 1	1226 2	12 4	85 9	Y	77	75 1	19	
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	96 1	1254 2	10 4	73 9	Y	66	71 1	14	
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	99 1	1220 2	97 4	54 9	Y	49	55 1	8	
05		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	103 1	1218 2	4 4	48 9	Y	44	38 1	14	
06		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	109 1	1193 2	4 4	47 9	Y	43	42 1	15	

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375															
01		1581 N	1478	-0-	-103	-0-	95 1	1339 2	10 4	34 9	Y	31	27 1	10	
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	87 1	1261 2	13 4	34 9	Y	31	34 1	7	
03		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	99 1	1296 2	11 4	32 9	Y	29	29 1	7	
04		1440 N	1327	-0-	-113	-0-	97 1	1199 2	6 4	25 9	Y	23	26 1	4	
05		1488 N	1333	-0-	-155	-0-	102 1	1203 2	4 4	24 9	Y	22	19 1	7	
06		1380 N	1338	-0-	-42	-0-	110 1	1203 2	4 4	21 9	Y	19	19 1	7	

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100															
01		1581 N	1464	-0-	-117	-0-	89 1	1257 2	9 4	109 9	Y	99	84 1	32	
02		1421 N	1360	-0-	-61	-0-	82 1	1192 2	12 4	74 9	Y	67	86 1	13	
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	96 1	1259 2	11 4	108 9	Y	98	80 1	31	
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	96 1	1187 2	241 4	139 9	Y	126	137 1	20	
05		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	101 1	1198 2	4 4	116 9	Y	105	91 1	34	
06		1440 N	1384	-0-	-56	-0-	106 1	1163 2	4 4	111 9	Y	101	100 1	35	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	59 1	838 2	6 4	25 9	Y	23	23 1		8
02	899 N	881	-0-	-18	-0-	55 1	794 2	8 4	24 9	Y	22	25 1		5
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	63 1	823 2	7 4	20 9	Y	18	19 1		4
04	900 N	871	-0-	-29	-0-	62 1	766 2	29 4	14 9	Y	13	15 1		2
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	65 1	770 2	3 4	13 9	Y	12	10 1		4
06	870 N	775	-0-	-95	-0-	64 1	698 2	2 4	11 9	Y	10	11 1		3

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250														
01	3534 X	3246	-0-	-288	-0-	204 1	2880 2	21 4	141 9	Y	128	110 1		44
02	3306 X	2935	-0-	-371	-0-	181 1	2628 2	27 4	99 9	Y	90	114 1		20
03	3534 X	3008	-0-	-526	-0-	207 1	2708 2	23 4	70 9	Y	64	71 1		13
04	3150 X	2996	-0-	-154	-0-	220 1	2711 2	14 4	51 9	Y	46	51 1		8
05	3255 X	2935	-0-	-320	-0-	225 1	2654 2	10 4	46 9	Y	42	37 1		13
06	3150 X	2989	-0-	-161	-0-	246 1	2692 2	9 4	42 9	Y	38	37 1		14

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350														
01	2480 N	2242	-0-	-238	-0-	144 1	2032 2	15 4	51 9	Y	46	39 1		15
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	134 1	1952 2	20 4	52 9	Y	47	50 1		12
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	157 1	2048 2	17 4	48 9	Y	44	46 1		10
04	2160 N	2156	-0-	-4	-0-	159 1	1954 2	10 4	33 9	Y	30	36 1		4
05	2294 N	2149	-0-	-145	-0-	165 1	1952 2	7 4	25 9	Y	23	20 1		7
06	2190 N	2129	-0-	-61	-0-	176 1	1925 2	6 4	22 9	Y	20	20 1		7

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250														
01	2635 N	2264	-0-	-371	-0-	145 1	2042 2	15 4	62 9	Y	56	42 1		24
02	2175 N	2130	-0-	-45	-0-	133 1	1930 2	20 4	47 9	Y	43	55 1		12
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	156 1	2030 2	17 4	45 9	Y	41	44 1		9
04	2190 N	2004	-0-	-186	-0-	147 1	1805 2	10 4	42 9	Y	38	40 1		7
05	2263 N	2186	-0-	-77	-0-	167 1	1972 2	7 4	40 9	Y	36	31 1		12
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	174 1	1901 2	6 4	39 9	Y	35	35 1		12

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3813 X	3367	-0-	-446	-0-	209 1	2952 2	21 4	185 9	Y	168	147 1		56
02		3509 X	3169	-0-	-340	-0-	190 1	2766 2	28 4	185 9	Y	168	182 1		42
03		3751 X	3286	-0-	-465	-0-	220 1	2874 2	24 4	168 9	Y	153	161 1		34
04		3330 X	2739	-0-	-591	-0-	198 1	2437 2	13 4	91 9	Y	83	107 1		10
05		3379 X	2472	-0-	-907	-0-	188 1	2221 2	8 4	55 9	Y	50	44 1		16
06		3270 X	2680	-0-	-590	-0-	220 1	2399 2	8 4	53 9	Y	48	46 1		18

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550															
01		4247 X	3403	-0-	-844	-0-	216 1	3038 2	22 4	127 9	Y	115	108 1		37
02		3973 X	3541	-0-	-432	-0-	217 1	3159 2	32 4	133 9	Y	121	136 1		22
03		4247 X	3936	-0-	-311	-0-	257 1	3361 2	28 4	290 9	Y	264	188 1		98
04		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	266 1	3271 2	17 4	285 9	Y	259	337 1		20
05		3782 X	3617	-0-	-165	-0-	275 1	3243 2	12 4	87 9	Y	79	73 1		26
*06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	315 1	3444 2	12 4	84 9	Y	76	74 1		28

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500															
01		4216 X	4037	-0-	-179	-0-	257 1	3626 2	26 4	128 9	Y	116	96 1		38
02		3944 X	3702	-0-	-242	-0-	227 1	3309 2	34 4	132 9	Y	120	129 1		29
03		4216 X	3886	-0-	-330	-0-	266 1	3467 2	29 4	124 9	Y	113	115 1		27
04		4050 X	3918	-0-	-132	-0-	278 1	3416 2	18 4	206 9	Y	187	173 1		41
05		4185 X	3841	-0-	-344	-0-	278 1	3287 2	12 4	264 9	Y	240	204 1		77
06		3900 X	3879	-0-	-21	-0-	305 1	3331 2	11 4	232 9	Y	211	210 1		78

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250															
01		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	83 1	1171 2	8 4	77 9	Y	70	81 1		10
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	73 1	1062 2	11 4	543 9	Y	494	363 1		141
03		1674 N	1518	-0-	-156	-0-	82 1	1068 2	9 4	359 9	Y	326	434 1		33
04		1290 N	1190	-0-	-100	-0-	89 1	1092 2	6 4	3 9	Y	3	35 1		1
05		1674 N	1269	-0-	-405	-0-	98 1	1160 2	4 4	7 9	Y	6	5 1		2
06		1470 N	1171	-0-	-299	-0-	97 1	1064 2	4 4	6 9	Y	5	5 1		2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	429 1	6041 2	44 4	75 9	Y	68	92 1		5
02	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	405 1	5894 2	60 4	34 9	Y	31	29 1		7
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	464 1	6060 2	51 4	45 9	Y	41	36 1		12
04	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	488 1	6001 2	32 4	89 9	Y	81	76 1		17
05	6572 X	6319	-0-	-253	-0-	484 1	5708 2	20 4	107 9	Y	97	83 1		31
*06	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	544 1	5947 2	20 4	95 9	Y	86	85 1		32

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200														
01	3689 X	2801	-0-	-888	-0-	175 1	2467 2	18 4	141 9	Y	128	149 1		7
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	165 1	2394 2	24 4		Y	-0-	7 1		-0-
03	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	196 1	2562 2	21 4	13 9	Y	12	7 1		5
04	2700 X	2687	-0-	-13	-0-	199 1	2449 2	13 4	26 9	Y	24	25 1		4
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	206 1	2437 2	9 4	21 9	Y	19	17 1		6
*06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	225 1	2457 2	8 4	21 9	Y	19	18 1		7

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000														
01	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	159 1	2247 2	16 4	29 9	Y	26	25 1		9
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	145 1	2107 2	21 4	9 9	Y	8	15 1		2
03	2480 X	2465	-0-	-15	-0-	173 1	2259 2	19 4	14 9	Y	13	11 1		4
04	2370 N	2336	-0-	-34	-0-	173 1	2124 2	11 4	28 9	Y	25	24 1		5
05	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	178 1	2105 2	8 4	28 9	Y	25	22 1		8
06	2400 N	2278	-0-	-122	-0-	188 1	2054 2	7 4	29 9	Y	26	25 1		9

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250														
01	3627 X	3302	-0-	-325	-0-	194 1	2729 2	20 4	359 9	Y	326	274 1		93
02	3393 X	3107	-0-	-286	-0-	179 1	2598 2	26 4	304 9	Y	276	296 1		73
03	3627 X	3259	-0-	-368	-0-	208 1	2720 2	23 4	308 9	Y	280	288 1		65
04	3360 X	3001	-0-	-359	-0-	205 1	2520 2	13 4	263 9	Y	239	264 1		40
05	3317 X	2708	-0-	-609	-0-	192 1	2267 2	8 4	241 9	Y	219	189 1		70
06	3210 X	2848	-0-	-362	-0-	220 1	2407 2	8 4	213 9	Y	194	192 1		72

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1922 N	1715	-0-	-207	-0-	111 1	1570 2	N	21	12 1		10
							11 4	23 9					
02		1624 N	1595	-0-	-29	-0-	100 1	1454 2	N	24	27 1		7
							15 4	26 9					
03		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	117 1	1523 2	N	27	27 1		7
							13 4	30 9					
04		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	119 1	1464 2	N	25	28 1		4
							8 4	28 9					
05		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	124 1	1465 2	N	24	20 1		8
							5 4	26 9					
06		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	130 1	1416 2	N	22	22 1		8
							5 4	24 9					

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050													
01		2821 X	2599	-0-	-222	-0-	170 1	2391 2	N	19	18 1		7
							17 4	21 9					
02		2639 X	2419	-0-	-220	-0-	153 1	2230 2	N	12	16 1		3
							23 4	13 9					
03		2821 X	2448	-0-	-373	-0-	172 1	2239 2	N	16	15 1		4
							19 4	18 9					
04		2520 N	2176	-0-	-344	-0-	162 1	1994 2	N	8	12 1		-0-
							11 4	9 9					
05		2573 N	2527	-0-	-46	-0-	197 1	2322 2	N	-0-			-0-
							8 4						
06		2370 N	2225	-0-	-145	-0-	186 1	2032 2	N	-0-			-0-
							7 4						

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579													
01		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425 3	1 9	Y	1	2 1		3
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		Y	-0-	1 1		2
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1355 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1246 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-			-0-
06		1020 N	900	-0-	-120	-0-	867 3	33 9	Y	30	23 1		7

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640													
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON													
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT)			34445 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HERSCHAP BROS.			381350											
AVIATORS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 104990			COMPL. DATE 03/18/1983			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

GERONIMO (FRIO LOWER)			34583 333		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
PRIDAY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 164809			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924			
01	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1675	2	165	9	N	150	168	1	14
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1789	2	187	9	N	170	180	1	4
03	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2708	2	209	9	N	190	185	1	9
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2116	2	319	9	N	290	295	1	4
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2362	2	187	9	N	170			174
*06	2790 N	2310	-0-	-480	-0-	2004	2	306	9	N	278	116	1	336

GINNY, E. (6600)			34990 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO			
MPG PETROLEUM, INC.			518631											
BRAMMER			WELL #: 5		RRCID -> 041476			COMPL. DATE 02/14/1967			TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200)			35267 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.			411736											
J. E. FULBRIGHT 'G'			WELL #: 8		RRCID -> 275297			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

GLENN MARTIN (1100)			35311 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB			
PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057											
WALKER, MAY			WELL #: 1469		RRCID -> 153300			COMPL. DATE 05/10/1994			TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

BLOCKER, JOHN R. 1837		WELL #: 1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4835 - 4952		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4855 - 4970		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410		PERF. 4926 - 5070		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230		PERF. 4754 - 4895		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843		PERF. 4656 - 4758		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4770 - 5034		
01	585 N	17	-0-	-568	-0-	17	3	Y	-0-			55
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1	3	Y	-0-			55
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	3	Y	-0-			55
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3	Y	-0-			55
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			55
*06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	Y	-0-			55

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4828 - 4881		
01	287 N	8	-0-	-279	-0-	8	3	Y	-0-			27
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			27
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3	Y	-0-			27
04	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	3	Y	-0-			27
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			27
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//	089602							
BRASK		WELL #:	4	RRCID ->	196912	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4621 - 4838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		287 N	8	-0-	-279	-0-	8 3	Y	-0-	27
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-	27
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-	27
04		8 N	3	-0-	-5	-0-	3 3	Y	-0-	27
05		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	27
*06		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #:	8	RRCID ->	196913	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4638 - 4784	
01		298 N	9	-0-	-289	-0-	9 3	Y	-0-	28
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-	28
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-	28
04		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	Y	-0-	28
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	28
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	28

BRASK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	199602	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4895 - 4984	
01		149 N	4	-0-	-145	-0-	4 3	Y	-0-	14
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-	14
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-	14
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3	Y	-0-	14
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	Y	-0-	14
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	14

BRASK		WELL #:	13	RRCID ->	200043	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4790 - 4926	
01		107 N	3	-0-	-104	-0-	3 3	Y	-0-	10
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-	10
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-	10
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	Y	-0-	10
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	Y	-0-	10
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	10

BRASK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	201134	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	6150 PERF. 5256 - 5328	
01		235 N	7	-0-	-228	-0-	7 3	Y	-0-	22
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-		Y	-0-	22
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3	Y	-0-	22
04		7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3	Y	-0-	22
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	Y	-0-	22
*06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	22

BRASK		WELL #:	15	RRCID ->	209693	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 4619 - 7678	
01		298 N	9	-0-	-289	-0-	9 3	Y	-0-	28
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-		Y	-0-	28
03		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3	Y	-0-	28
04		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3	Y	-0-	28
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	28
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	28

BRASK "A"		WELL #:	6	RRCID ->	214107	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 4760 - 4895	
01		160 N	5	-0-	-155	-0-	5 3	Y	-0-	15
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-	15
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	Y	-0-	15
04		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 3	Y	-0-	15
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	Y	-0-	15
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-	15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.//		089602										
BRASK "A"		WELL #:		7	RRCID ->	217092	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5113 - 5393		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		138 N	4	-0-	-134	-0-	4 3			Y	-0-			13
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-			13
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 3			Y	-0-			13
04		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-			13
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-			13
*06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3			Y	-0-			13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696										
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:		117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532		
01		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2			N	-0-			50
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	5 1	3331 2		N	-0-			50
03		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	12 1	3787 2		N	-0-			50
04		3000 X	2281	-0-	-719	-0-	1 1	2280 2		N	-0-			50
05		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	13 1	4086 2		N	-0-			50
*06		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 3			N	-0-			50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:		1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A		
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	160 1	2544 2		N	-0-			-0-
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	3 1	2100 2		N	-0-			-0-
03		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	143 1	2260 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2282	-0-	-268	-0-	113 1	2169 2		N	-0-			-0-
05		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	9 1	2773 2		N	-0-			-0-
*06		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	112 1	2491 3		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582		
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-			-0-
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	2 1	946 2		N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	3 1	935 2		N	-0-			-0-
04		960 N	738	-0-	-222	-0-	735 2	3 5		N	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	4 1	1112 2		N	-0-			-0-
*06		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545		
01		930 N	919	-0-	-11	-0-	919 2			N	-0-			-0-
02		1015 N	796	-0-	-219	-0-	1 1	795 2		N	-0-			-0-
03		930 N	910	-0-	-20	-0-	3 1	907 2		N	-0-			-0-
04		900 N	845	-0-	-55	-0-	4 1	841 2		N	-0-			-0-
05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	3 1	887 2		N	-0-			-0-
*06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342		
01		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996 2			N	-0-			-0-
02		1131 N	1095	-0-	-36	-0-	2 1	1093 2		N	-0-			-0-
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	4 1	1147 2		N	-0-			-0-
04		960 N	736	-0-	-224	-0-	3 1	733 2		N	-0-			-0-
05		1178 N	1069	-0-	-109	-0-	3 1	1066 2		N	-0-			-0-
06		1110 N	941	-0-	-169	-0-	941 3			N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.// 263696									
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #: 1		RRCID -> 172822		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 3		RRCID -> 172850		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648			
01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	-0-	-0-	
02	1189 N	1004	-0-	-185	-0-	2	1	1002	2	N	-0-
03	1271 N	859	-0-	-412	-0-	3	1	856	2	N	-0-
04	1230 N	847	-0-	-383	-0-	4	1	843	2	N	-0-
05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	4	1	1190	2	N	-0-
06	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 4		RRCID -> 173078		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505			
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2	N	-0-	-0-	
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	2	1	1388	2	N	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	5	1	1529	2	N	-0-
04	1500 N	953	-0-	-547	-0-	4	1	949	2	N	-0-
05	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	4	1	1315	2	N	-0-
06	1470 N	1218	-0-	-252	-0-	1218	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #: 1		RRCID -> 173079		COMPL. DATE 04/26/2018		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #: 3		RRCID -> 173196		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648			
01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	2	1	1068	2	N	-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	3	1	1026	2	N	-0-
04	1110 N	486	-0-	-624	-0-	2	1	484	2	N	-0-
05	1147 N	486	-0-	-661	-0-	2	1	484	2	N	-0-
06	990 N	959	-0-	-31	-0-	959	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #: 4		RRCID -> 173770		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496			
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	
02	1131 N	982	-0-	-149	-0-	2	1	980	2	N	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	4	1	1110	2	N	-0-
04	1080 N	826	-0-	-254	-0-	4	1	822	2	N	-0-
05	1054 N	851	-0-	-203	-0-	3	1	848	2	N	-0-
06	1080 N	988	-0-	-92	-0-	988	3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #: 5		RRCID -> 173771		COMPL. DATE 06/20/1999		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381			
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	
02	986 N	964	-0-	-22	-0-	2	1	962	2	N	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	2	N	-0-
04	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	5	1	1082	2	N	-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	4	1	1084	2	N	-0-
*06	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696								
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID ->	173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271 - 5427
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		-0-
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	2	1	1113	2	N	-0-	-0-
03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	2	N	-0-	-0-
04	930 N	912	-0-	-18	-0-	4	1	908	2	N	-0-	-0-
05	961 N	913	-0-	-48	-0-	3	1	910	2	N	-0-	-0-
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID ->	179503	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5632 - 5711
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	438				N	NO RPT		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID ->	179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230 - 5290
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-		-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	3	1	1994	2	N	-0-	-0-
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	7	1	2206	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	8	1	1745	2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1555	-0-	-367	-0-	5	1	1550	2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1481	-0-	-379	-0-	1481	3		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID ->	179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240 - 5280
01	682 N	79	-0-	-603	-0-	79	2		N	-0-		-0-
02	638 N	79	-0-	-559	-0-	79	2		N	-0-		-0-
03	217 N	37	-0-	-180	-0-	37	2		N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-	-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-	-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID ->	180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190 - 5250
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	1	1	660	2	N	-0-	-0-
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	2	N	-0-	-0-
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	2	1	437	2	N	-0-	-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	2	1	651	2	N	-0-	-0-
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID ->	181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270 - 5300
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	2		N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	1	1	631	2	N	-0-	-0-
03	589 N	434	-0-	-155	-0-	1	1	433	2	N	-0-	-0-
04	540 N	419	-0-	-121	-0-	2	1	417	2	N	-0-	-0-
05	682 N	606	-0-	-76	-0-	2	1	604	2	N	-0-	-0-
*06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		N	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID ->	181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220 - 5260
01	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2		N	-0-		-0-
02	986 N	899	-0-	-87	-0-	1	1	898	2	N	-0-	-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	2	N	-0-	-0-
04	990 N	549	-0-	-441	-0-	2	1	547	2	N	-0-	-0-
05	961 N	744	-0-	-217	-0-	2	1	742	2	N	-0-	-0-
06	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	3		N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
 PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-			-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	257	2			N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	N	-0-			-0-
04	270 N	208	-0-	-62	-0-	1	1	207	2	N	-0-			-0-
05	279 N	224	-0-	-55	-0-	1	1	223	2	N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	3	Y	-0-			-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	80	1	470	3	Y	-0-			-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	86	1	520	3	Y	-0-			-0-
04	540 N	366	-0-	-174	-0-	46	1	320	3	Y	-0-			-0-
05	558 N	218	-0-	-340	-0-	22	1	196	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	345	-0-	-195	-0-	58	1	287	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	174	3	Y	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	31	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	205	-0-	-65	-0-	26	1	179	3	Y	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-			-0-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	37	1	182	3	Y	-0-			-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	13	-0-	-45	-0-	2	1	11	3	Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	Y	-0-			-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	Y	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	5	1	238	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	6	1	266	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	5	1	240	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 5		RRCID -> 047211		COMPL. DATE 08/18/1969			TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	Y	-0-
03	248 N	168	-0-	-80	-0-	4	1	164	3	Y	-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	3	1	146	3	Y	-0-
05	279 N	157	-0-	-122	-0-	3	1	154	3	Y	-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-

GATES, A. E. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 047400		COMPL. DATE 11/04/1969			TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A		
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	40	1	234	3	Y	-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	40	1	235	3	Y	-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	3	Y	-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	24	1	168	3	Y	-0-
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	18	1	160	3	Y	-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410		
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	Y	-0-
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	23	1	959	3	Y	-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	-0-
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	681	3	Y	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976			TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977			TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	3	Y	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	Y	-0-
03	217 N	122	-0-	-95	-0-	17	1	105	3	Y	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	14	1	100	3	Y	-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	9	1	87	3	Y	-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	19	1	96	3	Y	-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443		
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-
03	434 N	350	-0-	-84	-0-	8	1	342	3	Y	-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	8	1	405	3	Y	-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	3	Y	-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	9	1	470	3	Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977			TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	9 1	482 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	435 N	412	-0-	-23	-0-	412 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	450 N	432	-0-	-18	-0-	432 3		Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355 3		Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	310	-0-	-140	-0-	310 3		Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978			TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A		
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	6 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	1 1	49 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	1 1	63 3	N	-0-	-0-	-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	1 1	64 3	N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	1 1	41 3	N	-0-	-0-	-0-

BLOCKER RANCH "E"		WELL #: 5		RRCID -> 091151		COMPL. DATE 06/20/1980			TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #: 1		RRCID -> 093200		COMPL. DATE 10/20/1980			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 15		RRCID -> 109310		COMPL. DATE 02/11/1984			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221		
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12 1	188 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5 1	213 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	4 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	4 1	184 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	3 1	168 3	Y	-0-	-0-	-0-

GATES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 111193		COMPL. DATE 06/04/1984			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260		
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	12 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	14 1	88 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	25	-0-	-68	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24 1	117 3	Y	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 2		RRCID -> 147256		COMPL. DATE 10/29/1993			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR1		WELL #: 5V		RRCID -> 149991		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 30		RRCID -> 170359		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 24		RRCID -> 170360		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406								
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	64	1	1361	3	N	-0-					-0-
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	3	N	-0-					-0-
03	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	34	1	1379	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1093	-0-	-287	-0-	20	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1581 N	782	-0-	-799	-0-	16	1	766	3	N	-0-					-0-
06	1380 N	788	-0-	-592	-0-	15	1	773	3	N	-0-					-0-
PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5308 - 5539					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62 1	1317 3	N	-0-		-0-				-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	83 1	1246 3	N	-0-		-0-				-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	32 1	1328 3	N	-0-		-0-				-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	25 1	1311 3	N	-0-		-0-				-0-
05	1426 N	982	-0-	-444	-0-	21 1	961 3	N	-0-		-0-				-0-
*06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	18 1	972 3	N	-0-		-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 5820		PERF. 5357 - 5438					
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	46 1	970 3	N	-0-		-0-				-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	58 1	872 3	N	-0-		-0-				-0-
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	24 1	985 3	N	-0-		-0-				-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	18 1	973 3	N	-0-		-0-				-0-
05	992 N	952	-0-	-40	-0-	20 1	932 3	N	-0-		-0-				-0-
*06	940 N	940	-0-	-0-	-0-	17 1	923 3	N	-0-		-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5366 - 5482					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5011 - 5146					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5122 - 5310					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5155					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279					
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14 1	80 3	N	-0-		-0-				-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	15 1	86 3	N	-0-		-0-				-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	10 1	57 3	N	-0-		-0-				-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	8 1	52 3	N	-0-		-0-				-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13 1	118 3	N	-0-		-0-				-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	8 1	37 3	N	-0-		-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-				-0-
02	87 N	37	-0-	-50	-0-	5	1	32	3	N	-0-				-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	N	-0-				-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379					
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	N	-0-				-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-				-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	13	1	75	3	N	-0-				-0-
04	150 N	28	-0-	-122	-0-	3	1	25	3	N	-0-				-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	3	N	-0-				-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	N	-0-				-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 5133 - 5143					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	Y	-0-				-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	4	1	25	3	Y	-0-				-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-				-0-
*06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5483					
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1539	3	N	-0-				-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	3	N	-0-				-0-
03	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	38	1	1570	3	N	-0-				-0-
04	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	22	1	1182	3	N	-0-				-0-
05	1302 N	928	-0-	-374	-0-	20	1	908	3	N	-0-				-0-
06	1260 N	911	-0-	-349	-0-	17	1	894	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 5604		PERF. 4977 - 5108					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
03	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-				-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-				-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 5601		PERF. 5073 - 5208					
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-				-0-
02	58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
03	93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3			Y	-0-				-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-				-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-				-0-
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398							
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	3	N	-0-				-0-
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1334	3	N	-0-				-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1458	3	N	-0-				-0-
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1041	3	N	-0-				-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	993	3	N	-0-				-0-
06	960 N	941	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	923	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152							
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	N	-0-				6
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-				6
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-				6
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	-0-	282	3			N	-0-				6
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	-0-	227	3			N	-0-				6
06	300 N	218	-0-	-82	-0-	-0-	218	3			N	-0-				6

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564							
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	N	-0-				-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	-0-				-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	N	-0-				-0-
04	480 N	396	-0-	-84	-0-	-0-	7	1	389	3	N	-0-				-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	510 N	415	-0-	-95	-0-	-0-	8	1	407	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370							
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560							
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	N	-0-				-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1636	3	N	-0-				-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1705	3	N	-0-				-0-
04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1488	3	N	-0-				-0-
05	1519 N	948	-0-	-571	-0-	-0-	20	1	928	3	N	-0-				-0-
06	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	-0-	20	1	1068	3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
PALAFOX 2182 8E		WELL #:		31	RRCID ->	181712	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	5492 - 5506				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #:		38	RRCID ->	181783	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	5714	PERF.	5379 - 5458				
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-				-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	N	-0-				-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	-0-	7	1	274	3	N	-0-				-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	512	3	N	-0-				-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	-0-	8	1	356	3	N	-0-				-0-
*06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 33	RRCID ->	181786	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	5802	PERF.	5440 - 5510				
01	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2480	3	N	-0-				-0-
02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2420	3	N	-0-				-0-
03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2457	3	N	-0-				-0-
04	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	-0-	30	1	1591	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	1414	-0-	-291	-0-	-0-	30	1	1384	3	N	-0-				-0-
06	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	-0-	29	1	1554	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 42	RRCID ->	181787	COMPL. DATE	01/11/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5352 - 5526				
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2525	3	N	-0-				-0-
02	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2427	3	N	-0-				-0-
03	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2542	3	N	-0-				-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1978	3	N	-0-				-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	2078	3	N	-0-				-0-
*06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	2070	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	182086	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5352 - 5504				
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-				-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-				-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	-0-	5	1	224	3	N	-0-				-0-
04	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	264	3	N	-0-				-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	N	-0-				-0-
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		13	RRCID ->	182088	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	5699	PERF.	5498 - 5501				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #:		39	RRCID ->	182607	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	5796	PERF.	5295 - 5450				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR2		WELL #:		16	RRCID ->	182695	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	5559 - 5567			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		32	RRCID ->	183758	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5328 - 5540			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		29	RRCID ->	183759	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5490 - 5495			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 23	RRCID ->	183761	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5266 - 5407			
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-				-0-
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	90	1	1346	3	N	-0-				-0-
03	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	32	1	1296	3	N	-0-				-0-
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	17	1	920	3	N	-0-				-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	19	1	898	3	N	-0-				-0-
06	810 N	697	-0-	-113	-0-	13	1	684	3	N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 22	RRCID ->	183766	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5323 - 5481			
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	3	N	-0-				-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	3	N	-0-				-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	33	1	1344	3	N	-0-				-0-
04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-	19	1	1020	3	N	-0-				-0-
05	1116 N	967	-0-	-149	-0-	20	1	947	3	N	-0-				-0-
06	1080 N	919	-0-	-161	-0-	17	1	902	3	N	-0-				-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		18	RRCID ->	184832	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5534 - 5540			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 34	RRCID ->	185683	COMPL. DATE	07/14/2001	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	5176 - 5448			
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-				-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-				-0-
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	3	N	-0-				-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	N	-0-				-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	N	-0-				-0-
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX 7E		WELL #:		40	RRCID ->	185732	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5478 - 5505
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	11 1	228 3	N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14 1	210 3	N	-0-		-0-
03		186 N	170	-0-	-16	-0-	4 1	166 3	N	-0-		-0-
04		226 N	226	-0-	-0-	-0-	4 1	222 3	N	-0-		-0-
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 3	N	-0-		-0-
*06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	3 1	164 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 27	RRCID ->	186164	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5524
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		19	RRCID ->	186842	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5381 - 5508
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES 1857		WELL #:		17A	RRCID ->	186843	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5210 - 5303
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	20 1	115 3	N	-0-		-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	15 1	90 3	N	-0-		-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	16 1	98 3	N	-0-		-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	14 1	95 3	N	-0-		-0-
05		124 N	120	-0-	-4	-0-	12 1	108 3	N	-0-		-0-
*06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	14 1	68 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 57	RRCID ->	187407	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5498 - 5524
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	314 3	N	-0-		-0-
02		319 N	289	-0-	-30	-0-	18 1	271 3	N	-0-		-0-
03		310 N	225	-0-	-85	-0-	5 1	220 3	N	-0-		-0-
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	8 1	425 3	N	-0-		-0-
05		421 N	421	-0-	-0-	-0-	9 1	412 3	N	-0-		-0-
*06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	6 1	296 3	N	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 58	RRCID ->	187850	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5300 - 5415
01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17 1	361 3	N	-0-		-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	23 1	345 3	N	-0-		-0-
03		341 N	283	-0-	-58	-0-	7 1	276 3	N	-0-		-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	6 1	342 3	N	-0-		-0-
05		341 N	322	-0-	-19	-0-	7 1	315 3	N	-0-		-0-
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	6 1	295 3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR2		WELL #:		21	RRCID ->	188238	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5875	PERF.	5527 - 5532
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//	499978									
GATES "N" TR2		WELL #:	22	RRCID ->	189135	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5528 - 5697		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11 1	238 3	Y	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	14 1	215 3	Y	-0-		-0-	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7 1	283 3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ G-10	302	-0-	302	302	6 1	296 3	Y	-0-		-0-	
05	DLQ G-10	287	-0-	287	589	6 1	281 3	Y	-0-		-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	589			Y	-0-		-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 50	RRCID ->	190051	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5266 - 5367		
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	42 1	895 3	Y	-0-		-0-	
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	67 1	1014 3	Y	-0-		-0-	
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	28 1	1150 3	Y	-0-		-0-	
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	18 1	969 3	Y	-0-		-0-	
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	19 1	878 3	Y	-0-		-0-	
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	14 1	750 3	Y	-0-		-0-	

GATES "N" TR2		WELL #:	23	RRCID ->	190275	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5377 - 5454		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GATES "N" TR2		WELL #:	24	RRCID ->	191378	COMPL. DATE	07/29/2002	TOTAL DEPTH	5896	PERF. 5516 - 5548		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GATES		WELL #:	10B	RRCID ->	191390	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5368 - 5372		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GATES "N" TR2		WELL #:	28	RRCID ->	193111	COMPL. DATE	12/07/2002	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 5538 - 5544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-		-0-	
05	27 X	-0-	-0-	-27	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273								
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	43	-0-	-50	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236								
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498								
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES 1269		WELL #:		29A	RRCID ->	206636	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5046 - 5243		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	57 1	335 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	55 1	325 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	55 1	333 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	149	-0-	-241	-0-	19 1	130 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		403 N	20	-0-	-383	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		390 N	27	-0-	-363	-0-	5 1	22 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #:		2	RRCID ->	206936	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4754 - 4884		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1269		WELL #:		16A	RRCID ->	207624	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5050 - 5244		
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	14 1	81 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		87 N	67	-0-	-20	-0-	10 1	57 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		93 N	36	-0-	-57	-0-	5 1	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		90 N	33	-0-	-57	-0-	4 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		91 N	91	-0-	-0-	-0-	9 1	82 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #:		23A	RRCID ->	207626	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5256 - 5388		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #:		27A	RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #:		22A	RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324		
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	59 1	537 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		696 N	541	-0-	-155	-0-	55 1	486 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		620 N	518	-0-	-102	-0-	59 1	459 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		DLQ G-10	417	-0-	417	-0-	54 1	363 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		DLQ G-10	334	-0-	334	-0-	13 1	321 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		DLQ G-10	360	-0-	360	-0-	47 1	313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES 1267		WELL #:		15	RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID -> 210483		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-	
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID -> 216345		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID -> 217321		COMPL. DATE 12/02/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241		
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	9 1	486 3	Y	-0-	-0-	
02	609 N	343	-0-	-266	-0-	343 3		Y	-0-	-0-	
03	651 N	316	-0-	-335	-0-	316 3		Y	-0-	-0-	
04	480 N	227	-0-	-253	-0-	227 3		Y	-0-	-0-	
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3		Y	-0-	-0-	
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID -> 217328		COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902		
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	1 1	91 3	Y	-0-	-0-	
02	116 N	89	-0-	-27	-0-	89 3		Y	-0-	-0-	
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 3		Y	-0-	-0-	
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 3		Y	-0-	-0-	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		Y	-0-	-0-	
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158		
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	98 1	572 3	Y	-0-	-0-	
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	74 1	438 3	Y	-0-	-0-	
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	66 1	399 3	Y	-0-	-0-	
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	52 1	366 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	373	-0-	-123	-0-	37 1	336 3	Y	-0-	-0-	
06	450 N	330	-0-	-120	-0-	56 1	274 3	Y	-0-	-0-	

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236		
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	79 1	987 3	N	-0-	25	
02	812 N	811	-0-	-1	-0-	50 1	761 3	N	-0-	25	
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	53 1	758 3	N	-0-	25	
04	1020 N	753	-0-	-267	-0-	42 1	711 3	N	-0-	25	
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	12 1	676 3	N	-0-	25	
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	25	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
GATES 1857		WELL #:		28A	RRCID ->	235219	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	5689	PERF.	5394 -	5402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 1290		WELL #:		3	RRCID ->	236428	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5335 -	5376			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GATES 2016		WELL #:		18A	RRCID ->	236430	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5114 -	5215			
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	207	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	194	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	144	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	109	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	569	-0-	-268	-0-	57	1	512	3	Y	-0-					-0-
06	810 N	443	-0-	-367	-0-	75	1	368	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		7	RRCID ->	240342	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5478 -	5523			
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					12
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	146	3	12	9	N	-0-					23
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					23
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					23
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					23

GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 -	5261			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 -	5400			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		12	RRCID ->	247913	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5266 -	5372			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GATES "N" TR1		WELL #: 19B		RRCID -> 250181		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 13		RRCID -> 253109		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GATES "N" TR1		WELL #: 14H		RRCID -> 256767		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500			
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	367	1	2137	3	N	-0-
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	353	1	2084	3	N	-0-
03	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	348	1	2105	3	N	-0-
04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	315	1	2195	3	N	-0-
05	2604 N	2533	-0-	-71	-0-	252	1	2281	3	N	-0-
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	419	1	2060	3	N	-0-
GATES "N" TR5		WELL #: 8		RRCID -> 259078		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227			
01	2790 X	1787	-0-	-1003	-0-	262	1	1525	3	N	99
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	268	1	2744	3	N	99
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	636	1	2215	3	N	99
04	2430 X	1747	-0-	-683	-0-	173	1	1574	3	N	99
05	3224 X	2041	-0-	-1183	-0-	198	1	1843	3	N	99
06	3120 X	1902	-0-	-1218	-0-	184	1	1718	3	N	99
GATES "N" TR4		WELL #: 5		RRCID -> 259100		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148			
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	22	1	1249	3	N	39
02	1218 N	1117	-0-	-101	-0-	2	1	1115	3	N	39
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	39
04	1230 N	142	-0-	-1088	-0-	142	3			N	39
05	1209 N	258	-0-	-951	-0-	258	3			N	39
06	1200 N	292	-0-	-908	-0-	292	3			N	39
GATES "N" TR4		WELL #: 11H		RRCID -> 289019		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879			
01	0	94667	-0-	94667	651147	3912	1	88923	3	N	1665
						1832	9				1841
02	0	79686	-0-	79686	730833	4604	1	73741	3	N	1219
						1341	9				1413
03	0	76484	-0-	76484	807317	1601	1	73573	3	N	1191
						1310	9				1315
04	873511 X	66194	-0-	-807317	-0-	1064	1	63914	3	N	1105
						1216	9				1139
*05	114607 X	61266	-0-	-53341	-0-	1181	1	58949	3	N	1033
						1136	9				845
06	110910 X	54508	-0-	-56402	-0-	842	1	51892	3	N	1613
						1774	9				1699

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
GATES "N" TR4		WELL #:		12H	RRCID ->	289021	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5741	PERF.	5944 -	10153		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		0	93848	-0-	93848	616653	18556	1	73915	3	N	1252	1338	1	436
							1377	9							
02		0	80455	-0-	80455	697108	17085	1	62341	3	N	935	1063	1	308
							1029	9							
03		0	78760	-0-	78760	775868	14272	1	63496	3	N	902	992	1	218
							992	9							
04	846099	X	70231	-0-	-775868	-0-	1135	1	68161	3	N	850	873	1	195
							935	9							
*05	86397	X	66468	-0-	-19929	-0-	1288	1	64315	3	N	786	644	1	337
							865	9							
06	83610	X	58868	-0-	-24742	-0-	929	1	57301	3	N	580	767	1	148
							638	9							

GATES "N" TR4		WELL #:		500H	RRCID ->	289022	COMPL. DATE	10/16/2019	TOTAL DEPTH	5734	PERF.	6220 -	9171		
01		0	42842	-0-	42842	228359	8324	1	33255	3	N	1148	1301	1	432
							1263	9							
02		0	31032	-0-	31032	259391	6514	1	23825	3	N	630	815	1	247
							693	9							
03		0	27020	-0-	27020	286411	4830	1	21770	3	N	382	510	1	119
							420	9							
04	308501	X	22090	-0-	-286411	-0-	3556	1	18185	3	N	317	354	1	82
							349	9							
*05	97309	X	18246	-0-	-79063	-0-	354	1	17693	3	N	181	178	1	85
							199	9							
06	94170	X	18563	-0-	-75607	-0-	293	1	18058	3	N	193	231	1	47
							212	9							

GATES "N" TR5		WELL #:		14H	RRCID ->	289024	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6030 -	10228		
01		0	18379	-0-	18379	212485	3563	1	14746	3	N	64	68	1	22
							70	9							
02		0	16130	-0-	16130	228615	3351	1	12670	3	N	99	95	1	26
							109	9							
03		0	14853	-0-	14853	243468	2615	1	12149	3	N	81	88	1	19
							89	9							
04	256292	X	12824	-0-	-243468	-0-	2059	1	10682	3	N	75	77	1	17
							83	9							
*05	78771	X	11592	-0-	-67179	-0-	228	1	11352	3	N	11	20	1	8
							12	9							
06	76230	X	10014	-0-	-66216	-0-	159	1	9842	3	N	12	16	1	8
							13	9							

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID ->		094501	COMPL. DATE	04/13/1981	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	4756 -	4862
APACHE		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003													

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327						
BRASK STATE 1846		WELL #:	1	RRCID -> 190574	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	5425	PERF. 5230 - 5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		384 X	384	-0-	-0-	384 2			5
02		69 N	69	-0-	-0-	69 2			5
03		310 N	64	-0-	-246	64 2			5
04		360 N	45	-0-	-315	45 2			5
05		73 N	73	-0-	-0-	73 2			5
*06		77 N	77	-0-	-0-	77 2			5

BRASK RANCH		WELL #:	3	RRCID -> 191119	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5449	PERF. 5032 - 5222	
01		465 X	-0-	-0-	-465				-0-
02		319 X	153	-0-	-166	153 2			-0-
03		310 X	145	-0-	-165	145 2			-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	104 2			-0-
05		155 N	145	-0-	-10	145 2			-0-
*06		154 N	154	-0-	-0-	154 2			-0-

BRASK RANCH		WELL #:	7	RRCID -> 191388	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5557 - 5597	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK RANCH		WELL #:	5	RRCID -> 191412	COMPL. DATE 09/06/2002	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5176 - 5279	
01		7 X	-0-	-0-	-7		Y	-0-	-0-
02		25 N	25	-0-	-0-	25 2			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31		Y	-0-	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:	3	RRCID -> 191759	COMPL. DATE 11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:	1	RRCID -> 191894	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288	
01		474 X	474	-0-	-0-	474 2			13
02		406 X	286	-0-	-120	286 2			13
03		434 X	200	-0-	-234	200 2			13
04		450 N	143	-0-	-307	143 2			13
05		310 N	218	-0-	-92	218 2			13
*06		231 N	231	-0-	-0-	231 2			13

BRASK RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 192473	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160	
01		651 X	384	-0-	-267	384 2			6
02		435 X	374	-0-	-61	374 2			6
03		403 X	209	-0-	-194	209 2			6
04		360 N	149	-0-	-211	149 2			6
05		403 N	218	-0-	-185	218 2			6
*06		231 N	231	-0-	-0-	231 2			6

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327													
BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2		Y	-0-			-0-
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177													
01		558 X	384	-0-	-174	-0-	384 2		Y	-0-			9
02		435 X	291	-0-	-144	-0-	291 2		Y	-0-			9
03		403 X	182	-0-	-221	-0-	182 2		Y	-0-			9
04		360 N	130	-0-	-230	-0-	130 2		Y	-0-			9
05		310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2		Y	-0-			9
*06		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159													
01		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			4
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		Y	-0-			4
03		217 N	145	-0-	-72	-0-	145 2		Y	-0-			4
04		240 N	104	-0-	-136	-0-	104 2		Y	-0-			4
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2		Y	-0-			4
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136													
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			5
02		261 N	74	-0-	-187	-0-	74 2		Y	-0-			5
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			5
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			5
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		Y	-0-			5
*06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326													
01		372 X	256	-0-	-116	-0-	256 2		Y	-0-			5
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-			5
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			5
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142													
01		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
02		203 N	94	-0-	-109	-0-	94 2		Y	-0-			-0-
03		372 N	82	-0-	-290	-0-	82 2		Y	-0-			-0-
04		420 N	58	-0-	-362	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			-0-
*06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
BRASK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	195944	COMPL. DATE	06/23/2003	TOTAL DEPTH	5560	PERF. 5370 - 5376
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
03	31 X	27	-0-	-4	-0-	27	2				-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				-0-
*06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2				-0-

BRASK RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	196001	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	5625	PERF. 5190 - 5240
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		8R	RRCID ->	196033	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	5685	PERF. 5336 - 5370
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #:		5	RRCID ->	196111	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5326 - 5386
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	196351	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5262 - 5334
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRASK STATE 1846		WELL #:		4	RRCID ->	202384	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	5296	PERF. 5052 - 5064
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BRASK RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	204170	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	5789	PERF. 5265 - 5425
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	205564	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	5825	PERF. 5361 - 5710		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 X	192	-0-	-211	-0-	192	2		Y	-0-		-0-	
02	290 N	251	-0-	-39	-0-	251	2		Y	-0-		-0-	
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-		-0-	
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	2		Y	-0-		-0-	
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2		Y	-0-		-0-	
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-		-0-	

BRASK RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	209649	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	5620	PERF. 5054 - 5176		
01	558 X	447	-0-	-111	-0-	447	2		Y	-0-		-0-	
02	522 X	369	-0-	-153	-0-	369	2		Y	-0-		-0-	
03	558 X	209	-0-	-349	-0-	209	2		Y	-0-		-0-	
04	420 N	149	-0-	-271	-0-	149	2		Y	-0-		-0-	
05	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2		Y	-0-		-0-	
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-		-0-	

BRASK RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	209798	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5130 - 5306		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BRASK STATE 1840		WELL #:		11	RRCID ->	215800	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5053 - 5229		
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-		9	
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2		Y	-0-		9	
03	434 X	227	-0-	-207	-0-	227	2		Y	-0-		9	
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-		9	
05	496 N	242	-0-	-254	-0-	242	2		Y	-0-		9	
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		9	

BRASK STATE 1840		WELL #:		8	RRCID ->	215847	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5324 - 5330		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		9	

BRASK STATE 1846		WELL #:		7	RRCID ->	223370	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5291 - 5325		
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		4	
02	203 N	103	-0-	-100	-0-	103	2		Y	-0-		4	
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		4	
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		4	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		4	
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-		4	

BRASK RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	224965	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5046 - 5220		
01	527 X	511	-0-	-16	-0-	511	2		Y	-0-		-0-	
02	377 X	103	-0-	-274	-0-	103	2		Y	-0-		-0-	
03	403 X	154	-0-	-249	-0-	154	2		Y	-0-		-0-	
04	480 N	110	-0-	-370	-0-	110	2		Y	-0-		-0-	
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		Y	-0-		-0-	
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		Y	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BRASK RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	242281	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5124 -	5296
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-	
05		155 N	24	-0-	-131	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
*06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-	

BRASK STATE 1846		WELL #:		8	RRCID ->	250613	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5019 -	5146
01		279 X	38	-0-	-241	-0-	38 2		Y	-0-		-0-	
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-		-0-	
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-		-0-	
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-	
05		279 N	48	-0-	-231	-0-	48 2		Y	-0-		-0-	
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-		-0-	

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883		WELL #:		5F	RRCID ->	051501	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

GATES RANCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	071275	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES E		WELL #:		7	RRCID ->	074506	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	1400 -	1520
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GATES RANCH		WELL #:		D 5	RRCID ->	078490	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883												
GATES RANCH		WELL #: M 1		RRCID -> 083495		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5358 - 5428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES B		WELL #: 2994		RRCID -> 174094		COMPL. DATE 07/08/1999		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5283 - 5417				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH "LE"		WELL #: 107A		RRCID -> 175688		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5365 - 5514				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES RANCH 5		WELL #: 1288		RRCID -> 176481		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 5771		PERF. 5167 - 5288				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH 6		WELL #: 1288		RRCID -> 178060		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5113 - 5272				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 107		RRCID -> 178447		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5342 - 5476				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 104R		RRCID -> 178870		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5279 - 5402				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883								
GATES RANCH 2		WELL #:	1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5204 - 5366
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5679 - 5684
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5432 - 5501
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF.	5548 - 5667
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5415 - 5535
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	1012	RRCID ->	190237	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5537 - 5703
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012	RRCID ->	193286	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5403 - 5508
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.// 728883														
GATES E		WELL #: 506A		RRCID -> 209666		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 3287		RRCID -> 214006		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH FGH		WELL #: 404		RRCID -> 214074		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #: 607A		RRCID -> 214180		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E		WELL #: 605A		RRCID -> 214754		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 505		RRCID -> 216338		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S		WELL #: 5016		RRCID -> 216835		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 -	5739
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 -	5813
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 -	5582
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 -	5327
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 -	5701
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306 -	5580
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883									
GATES E		WELL #:		705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5226 - 5586		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:		705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5238 - 5404		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:		1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF. 5256 - 5410		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES B		WELL #:		2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5138 - 5438		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES E		WELL #:		805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 5267 - 5425		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES E		WELL #:		604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5272 - 5436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GATES 05S		WELL #:		9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5424 - 5326		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

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

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

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

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

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

SM ENERGY COMPANY 788997
 BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997							
BRASK		WELL #:		RRCID -> 215930		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013									
BRASK		WELL #:		RRCID -> 220414		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013									
VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 078715		COMPL. DATE 04/10/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930	
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2		WELL #: 2							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2		WELL #: 4		RRCID -> 078727		COMPL. DATE 04/25/1978		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3		WELL #: 5		RRCID -> 079336		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRISCOE -F-		WELL #: 1032		RRCID -> 086791		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE -D-		WELL #: 1024		RRCID -> 086792		COMPL. DATE 09/20/1979		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -E-		WELL #: 2034		RRCID -> 086794		COMPL. DATE 09/29/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 109		RRCID -> 086795		COMPL. DATE 07/21/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1011		RRCID -> 086796		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #: 7		RRCID -> 087289		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2011		RRCID -> 185169		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440								
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 203		RRCID -> 185170		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE "F"		WELL #: 209		RRCID -> 185172		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 217		RRCID -> 186776		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 2		RRCID -> 186777		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: A 8		RRCID -> 198873		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 2020		RRCID -> 199697		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954										
PETTY RANCH		WELL #: 8021		RRCID -> 176726		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 7022		RRCID -> 180441		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 501		RRCID -> 181941		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1121		RRCID -> 186831		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1417		RRCID -> 186867		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 9022		RRCID -> 187316		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH		WELL #: 8022		RRCID -> 187946		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954														
PETTY RANCH		WELL #: 5016		RRCID -> 189032		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 193650		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1617		RRCID -> 193700		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1317		RRCID -> 203242		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1321		RRCID -> 209870		COMPL. DATE 05/15/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4960 - 5070								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1016		RRCID -> 212383		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH		WELL #: 1116		RRCID -> 219269		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PETTY RANCH		WELL #:		1221	RRCID ->	226960	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4970 - 5167	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)				35566 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING BRISCOE				882776								
		WELL #:		1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4840 - 4854	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)				35877 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 84				483925								
		WELL #:		2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7078 - 7084	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)				35879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
SCORE ENERGY COMPANY STATE TRACT 387				758477								
		WELL #:		1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 11106 - 11124	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)		36094 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ORYX		WELL #: 3		RRCID -> 185878		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350)		36094 531		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DUVAL				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
WIEDERKEHR		WELL #: 2		RRCID -> 148503		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
03	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			2
GOVT. WELLS, N.		36108 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 200		RRCID -> 196951		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353				
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 167		RRCID -> 197103		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 210		RRCID -> 269651		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220				
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746										
N. GOVT. WELLS		WELL #: 37		RRCID -> 201837		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746												
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205												
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671												
WIEDERKHEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133												
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671												
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327												
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054												
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN)		36108 212		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
ORYX		WELL #: 2		RRCID -> 204954		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9030 - 9050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WENDT		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 8476 - 8538				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7884 - 8598				
01	1705 N	767	-0-	-938	-0-	767	2			N	-0-			4
02	1595 N	422	-0-	-1173	-0-	422	2			N	-0-			4
03	1550 N	1109	-0-	-441	-0-	1109	2			N	-0-			4
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			4
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			4
*06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671												
WIEDERKEHR, L.		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
HAHL, C. W.		WELL #: 1												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	60	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 7523 - 7562				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-			-0-
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL																	
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																	
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
02		5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					100
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					100
04		420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					100
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748																	

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750																	

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

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652																	

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

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730																	

01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391																	
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495																	

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

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SENDERO ENERGY INC. 766971												
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369												

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

NORRIS, JOHN D.I. 613098												
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155												

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2011												

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671												
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779												

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

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906												

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718												

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

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

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 2		RRCID -> 172495	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	607 - 611	
01	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL		
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746									
DCRC SECTION 54				WELL #: 3		RRCID -> 179219	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	592 - 724	
01	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN, T. W.				WELL #: 9		RRCID -> 036370	COMPL. DATE	05/14/1965	TOTAL DEPTH	752	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HORN, TIRY M.				WELL #: 2		RRCID -> 069357	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	836	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL		
TRISTAR OIL & GAS				871133									
HORN TIRY W.				WELL #: 8		RRCID -> 071745	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	934	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)		36108 609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 197		RRCID -> 092255		COMPL. DATE 02/09/1981		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1100)		36108 610		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 212		RRCID -> 197514		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

TRISTAR OIL & GAS		871133		WELL #: 20		RRCID -> 083371		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1200)		36108 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 97		RRCID -> 196125		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1400)		36108 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #: 305		RRCID -> 198152		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470		WELL #: 9		RRCID -> 048809		COMPL. DATE 08/13/1970		TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-			5
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

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

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	5239 X	3217	-0-	-2022	-0-	295	1	N	-0-			113
*08	5239 X	2237	-0-	-3002	-0-	2237	2	N	-0-			113
*09	5070 X	2090	-0-	-2980	-0-	2090	2	N	-0-			113
*10	5239 X	1709	-0-	-3530	-0-	1709	2	N	-0-			113
*11	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2	N	-0-			113
*12	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2	N	-0-			113
*01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2	N	-0-			113
*02	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2	N	-0-			113
*03	6572 X	5195	-0-	-1377	-0-	5195	2	N	-0-			113
*04	7470 X	5360	-0-	-2110	-0-	5360	2	N	-0-			113
*05	7719 X	3759	-0-	-3960	-0-	3759	2	N	-0-			113
*06	7470 X	3865	-0-	-3605	-0-	3865	2	N	-0-			113

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			3
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2	N	-0-			3
03	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2	N	-0-			3
04	3450 X	2491	-0-	-959	-0-	2491	2	N	-0-			3
05	3565 X	1335	-0-	-2230	-0-	1335	2	N	-0-			3
*06	3450 X	1405	-0-	-2045	-0-	1405	2	N	-0-			3

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

GOVERNMENT WELLS, N. (11500)		//CONT.//		36108 898	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WENDT				WELL #: 1	RRCID ->	147771	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11388 - 11406
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)				36112 120	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
TEXACO DCR (MF) 59				WELL #: 1	RRCID ->	277606	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	6125	PERF. 5686 - 5706
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRABEN (2100)				36168 810	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
D&M OPERATING, L.L.C.				196835							
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'				WELL #: 1	RRCID ->	103177	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	5403	PERF. 2061 - 2063
01	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	49 1	241 2	N	-0-	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	42 1	287 2	N	-0-	-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	23 1	285 2	N	-0-	-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	85 1	251 2	N	-0-	-0-
*05	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	40 1	263 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BIERSTEDT				WELL #: 1	RRCID ->	215062	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2058 - 2070
01	0 N	253	-0-	253	B	-11670	43 1	210 2	N	-0-	-0-
02	0 N	338	-0-	338	B	-11332	43 1	295 2	N	-0-	-0-
03	0 N	322	-0-	322	B	-11010	25 1	297 2	N	-0-	-0-
04	0 N	313	-0-	313	B	-10697	28 1	285 2	N	-0-	-0-
05	0 N	318	-0-	318	B	-10379	42 1	276 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-10379			N	NO RPT	-0-

GREGG WOOD (1400)				36795 540	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.				867578							
SMITH, R.G. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID ->	162360	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 1421 - 1454
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	580 1	759 2	N	-0-			220
02		1479 N	1470	-0-	-9	-0-	609 1	842 2	N	17	17 1		220
							19 9						
03		1612 N	1552	-0-	-60	-0-	701 1	851 2	N	-0-			220
04		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	704 1	798 2	N	-0-			220
05		1581 N	910	-0-	-671	-0-	372 1	538 2	N	-0-			220
*06		1500 N	833	-0-	-667	-0-	316 1	507 2	N	9	9 1		220
							10 9						

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

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

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIGUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

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

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	384 1	503 2	N	-0-			-0-
02		754 N	721	-0-	-33	-0-	301 1	416 2	N	4	4 1		-0-
							4 9						
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	374 1	455 2	N	-0-			-0-
04		810 N	801	-0-	-9	-0-	375 1	426 2	N	-0-			-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	604 2	266 9	N	242	181 1		195
02		783 N	671	-0-	-112	-0-	437 2	234 9	N	213	182 1		226
03		899 N	798	-0-	-101	-0-	373 2	425 9	N	386	527 1		85
04		840 N	716	-0-	-124	-0-	312 2	404 9	N	367	358 1		94
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	337 2	413 9	N	375	351 1		118
06		780 N	639	-0-	-141	-0-	265 2	374 9	N	340	346 1		112

OIL AND GAS DIVISION

GREGG WOOD, S. (3950 W.)		//CONT.//		36799 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
RAPTOR RESOURCES, INC.				685815								
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3686 - 3850
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92

TREK RESOURCES, INC.				867578								
GUERRA, LOUISE		WELL #:		2	RRCID ->	047493	COMPL. DATE	08/08/1969	TOTAL DEPTH	5646	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	370	1	485	2	N	-0-	-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	332	1	458	2	N	7	7 1
						8	9					
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	387	1	471	2	N	-0-	-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	395	1	448	2	N	-0-	-0-
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	-0-

SMITH, R.G.		WELL #:		1	RRCID ->	122683	COMPL. DATE	10/23/1986	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	3950 - 3992
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D	RRCID ->	145003	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3810 - 3862
01	447 X	102	-0-	-345	-0-	44	1	58	2	N	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	32	1	45	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GREGG WOOD, S (4100)				36799 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
TREK RESOURCES, INC.				867578								
GUERRA, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	038628	COMPL. DATE	02/02/1966	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GREGG WOOD, S (4100) //CONT.// 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

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

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1		-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	1056	1	1384	2	N	-0-		34
02	2900 N	3233	-0-	333	333	977	1	2249	2	N	6	6 1	34
03	2711 N	2378	-0-	-333	-0-	1074	1	1304	2	N	-0-		34
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1045	1	1186	2	N	-0-		34
05	1872	1339	-0-	-533	-0-	547	1	792	2	N	-0-		34
*06	1734	1271	-0-	-463	-0-	482	1	775	2	N	13	13 1	34
						14	9						

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. 867578
 GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

01	17632	12164	-0-	-5468	-0-	5265	1	6899	2	N	-0-		118
02	14966	10615	-0-	-4351	-0-	4417	1	6103	2	N	86	86 1	118
						95	9						
03	16326	11511	-0-	-4815	-0-	5198	1	6313	2	N	-0-		118
04	15050	10765	-0-	-4285	-0-	5044	1	5721	2	N	-0-		118
05	14014	10355	-0-	-3659	-0-	4232	1	6123	2	N	-0-		118
*06	12338	9519	-0-	-2819	-0-	3609	1	5800	2	N	100	100 1	118
						110	9						

GREGG WOOD, WEST (3850)		36802 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
ZARSKY, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	045894	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	5874 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, W. (4150)		36802 375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
ZARSKY, FRANK		WELL #:	2	RRCID ->	048976	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	5874 PERF. 3844 - 4202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
ZARSKY, FRANK		WELL #:	1 C	RRCID ->	035550	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	61 1	N	1	1 1	67
						1 9				
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	202 1	N	-0-		67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		67
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
TREK RESOURCES, INC.		867578								
ZARSKY, FRANK		WELL #:	1 T	RRCID ->	035549	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954								
WOOD/WARDNER		WELL #:	2	RRCID ->	211972	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5445 - 5767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6665 X	4306	-0-	-2359	-0-	4302 2	N	4		110
02	6235 X	4070	-0-	-2165	-0-	4062 2	N	7		117
03	6665 X	4368	-0-	-2297	-0-	4327 2	N	37		154
04	6180 X	5756	-0-	-424	-0-	5678 2	N	71	170 1	55
05	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4562 2	N	10		65
*06	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	37		102

WOOD UNIT		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		589954								
		WELL #:	5	RRCID ->	279335	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5550 - 5804	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		46
02	696 N	658	-0-	-38	-0-	658 2	N	-0-		46
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	687 2	N	-0-		46
04	750 N	645	-0-	-105	-0-	632 2	N	12		58
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	742 2	N	1		59
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	692 2	N	19		78

GREGG WOOD, W. (5530) //CONT.// 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4154 X	3929	-0-	-225	-0-	3927	2	2	9	N	43
02		3538 X	3519	-0-	-19	-0-	3496	2	23	9	N	64
03		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	64
04		3810 X	3764	-0-	-46	-0-	3762	2	2	9	N	66
05		3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3260	2	21	9	N	85
*06		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4098	2	34	9	N	116

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200												
01		8391 R	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-
02		6434 R	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-
03		6944 #	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			N	-0-
04		8280 #	7099	-0-	-1181	-0-	7099	2			N	-0-
05		8556 #	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT
06		8130 #	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876												
01		2220 R	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-
03		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-
04		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325												
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	71	1	718	2	N	-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	N	-0-
03		620 N	464	-0-	-156	-0-	9	1	455	2	N	-0-
04		750 N	551	-0-	-199	-0-	44	1	507	2	N	-0-
05		775 N	548	-0-	-227	-0-	62	1	486	2	N	-0-
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	41	1	508	2	N	-0-

GUERRA (ELVELLA)		//CONT.//		37300 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
GRUY ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 130134	COMPL. DATE 02/22/1989	TOTAL DEPTH 12057	PERF.10898	- 10942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 135403	COMPL. DATE 07/08/1990	TOTAL DEPTH 11584	PERF.10634	- 11014	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	RRCID -> 140645	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10588	- 11018	
GUERRA "G"				WELL #: 7						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GUERRA (9800)				37300 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOD MOGLIA				WELL #: 1 C	RRCID -> 105007	COMPL. DATE 02/23/1983	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9838	- 9866	
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	88 1	889 2	N	-0-	-0-
02	899 N	869	-0-	-30	-0-	74 1	795 2	N	-0-	-0-
03	1023 N	656	-0-	-367	-0-	14 1	642 2	N	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	96 1	1092 2	N	-0-	-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	127 1	1005 2	N	-0-	-0-
*06	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	83 1	1017 2	N	-0-	-0-

MOGLIA, G. B.				WELL #: 1	RRCID -> 214768	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 11172	PERF. 9852	- 9866	
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	88 1	889 2	N	-0-	2
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	69 1	744 2	N	-0-	2
03	930 N	656	-0-	-274	-0-	14 1	642 2	N	-0-	2
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	75 1	860 2	N	-0-	2
05	868 N	848	-0-	-20	-0-	95 1	753 2	N	-0-	2
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62 1	763 2	N	-0-	2

GUERRA (10,000)				37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LOD MOGLIA				WELL #: 1 T	RRCID -> 105008	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 11172	PERF.10018	- 10064	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA (10,000)		//CONT.//		37300 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PEREZ UNIT 667		WELL #:		3	RRCID ->	125437	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10056 - 10212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	75	1	757	2	Y	-0-			-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	92	1	990	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	724	-0-	-206	-0-	15	1	709	2	Y	-0-			-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	104	1	1190	2	Y	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	143	1	1130	2	Y	-0-			-0-
*06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	94	1	1144	2	Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: WEBB						
GUERRA, G ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	216012	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF. 9965 - 9980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (10600)				37300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PEREZ UNIT 667		WELL #:		1	RRCID ->	124166	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10500 - 10511			
01	850 N	784	-0-	-66	-0-	70	1	714	2	Y	-0-			-0-
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	63	1	680	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	477	-0-	-298	-0-	10	1	467	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	49	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	64	1	502	2	Y	-0-			-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	Y	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #:		2 L	RRCID ->	125200	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10731 - 10758			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:		2	RRCID ->	175497	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10524 - 10838			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
GRUY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161887	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10490 - 10529			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	172	1	113	2	Y	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	146	1	104	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	117	1	137	2	Y	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	159	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	117	1	111	2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

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

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

01	3100 N	1511	-0-	-1589	1091	913	1	598	2	Y	-0-			5
02	2483 N	1392	-0-	-1091	-0-	751	1	641	2	Y	-0-			5
03	1364 N	1250	-0-	-114	-0-	729	1	521	2	Y	-0-			5
04	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	646	1	758	2	Y	-0-			5
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	847	1	803	2	Y	-0-			5
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	707	1	670	2	Y	-0-			5

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

01	3100 N	1330	-0-	-1770	184	804	1	526	2	Y	-0-			2
02	1347 N	1163	-0-	-184	-0-	628	1	535	2	Y	-0-			2
03	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	592	1	423	2	Y	-0-			2
04	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	662	1	775	2	Y	-0-			2
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	823	1	780	2	Y	-0-			2
*06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	687	1	651	2	Y	-0-			2

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

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

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	62	1	40	2	Y	-0-			-0-
02	174 N	136	-0-	-38	-0-	73	1	63	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	70	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	52	1	61	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	79	1	75	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	21	1	20	2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	73	1	738	2	N	-0-			-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	64	1	680	2	N	-0-			-0-
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	12	1	550	2	N	-0-			-0-
04	750 N	536	-0-	-214	-0-	43	1	493	2	N	-0-			-0-
05	775 N	566	-0-	-209	-0-	64	1	502	2	N	-0-			-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-			-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	2	N	-0-			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	522	1	6663	2	N	-0-			-0-
02	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	522	1	4517	2	N	-0-			-0-
03	4650 X	4256	-0-	-394	-0-	522	1	3734	2	N	-0-			-0-
04	4500 X	4074	-0-	-426	-0-	522	1	3552	2	N	-0-			-0-
05	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	522	1	4340	2	N	-0-			-0-
*06	4500 X	4333	-0-	-167	-0-	522	1	3811	2	N	-0-			-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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

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

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 114067		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA "G"		WELL #:		8	RRCID -> 140542		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID -> 212479		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TRISTAR OIL & GAS		871133		WELL #:		1	RRCID -> 123968		COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048					
LEAL 667														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID -> 167441		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA, W. (UPPER COLE)		37308 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WALLIS ENERGY, INC.				893997										
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID -> 157438		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUERRA, W. (UPPER COLE)		//CONT.//		37308 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		//CONT.//		893997										
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1104 -	2124		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GUILITA (QUEEN CITY)				37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
GUILITA		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602 -	9633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			10	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			10	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			10	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220			N	-0-			10	

GUILITA				WELL #:	2	RRCID ->	178903	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 9560 -	9596		
01	4247 X	3995	-0-	-252	B	-0-	452	1	3437	2	N	96	239	1	123
							106	9							
02	3965 X	3965	-0-	-0-	B	-0-	447	1	3438	2	N	73	25	1	171
							80	9							
03	4216 X	4151	-0-	-65	B	-0-	467	1	3588	2	N	87	25	1	233
							96	9							
04	3870 X	3763	-0-	-107	B	-0-	422	1	3230	2	N	101	217	1	117
							111	9							
05	4247 X	3427	-0-	-820	B	-0-	421	1	2939	2	N	61	24	1	154
							67	9							
*06	4110 X	3552	-0-	-558	B	-0-	388	1	3081	2	N	75	23	1	206
							83	9							

GUILITA				WELL #:	3	RRCID ->	179428	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9570 -	9600		
01	682 N	777	-0-	95	B	-38262	87	1	660	2	N	27	9	1	73
							30	9							
02	522 N	959	-0-	437	B	-37825	108	1	834	2	N	15	6	1	82
							17	9							
03	806 N	1058	-0-	252	B	-37573	119	1	914	2	N	23	6	1	99
							25	9							
04	750 N	1021	-0-	271	B	-37302	114	1	876	2	N	28	6	1	121
							31	9							
05	1023 N	930	-0-	-93	B	-37302	114	1	798	2	N	16	6	1	131
							18	9							
*06	1020 N	1051	-0-	31	B	-37271	116	1	920	2	N	14	6	1	139
							15	9							

GUILITA				WELL #:	6	RRCID ->	179644	COMPL. DATE	10/08/2000	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 9570 -	9607		
01	682 N	899	-0-	217	B	-24163	102	1	776	2	N	19	11	1	214
							21	9							
02	638 N	791	-0-	153	B	-24010	90	1	694	2	N	6	189	1	31
							7	9							
03	682 N	642	-0-	-40	B	-24010	73	1	560	2	N	8	4	1	35
							9	9							
04	660 N	549	-0-	-111	B	-24010	62	1	477	2	N	9	4	1	40
							10	9							
05	682 N	567	-0-	-115	B	-24010	70	1	489	2	N	7	4	1	43
							8	9							
*06	630 N	584	-0-	-46	B	-24010	64	1	509	2	N	10	4	1	49
							11	9							

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
GUILITA		WELL #: 7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	527 N	463	-0-	-64 B	-0-	53 1	403 2	N	6	6 1	81
02	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	127 1	977 2	N	24	7 1	98
03	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	126 1	968 2	N	22	7 1	113
04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	132 1	1014 2	N	25	7 1	131
05	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	101 1	706 2	N	16	7 1	140
*06	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	93 1	737 2	N	12	6 1	146

GUILITA		WELL #: 5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714		
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	108 1	822 2	N	34	11 1	129
02	928 N	877	-0-	-51 B	-0-	98 1	751 2	N	25	5 1	149
03	1023 N	1014	-0-	-9 B	-0-	113 1	865 2	N	33	6 1	176
04	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	102 1	783 2	N	35	6 1	205
05	930 N	822	-0-	-108 B	-0-	100 1	700 2	N	20	187 1	38
*06	990 N	863	-0-	-127 B	-0-	93 1	735 2	N	32	6 1	64

GUILITA		WELL #: 4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600		
01	961 N	952	-0-	-9 B	-61020	107 1	815 2	N	27	202 1	55
02	870 N	882	-0-	12 B	-61008	98 1	755 2	N	26	6 1	75
03	930 N	732	-0-	-198 B	-61008	82 1	627 2	N	21	4 1	92
04	930 N	651	-0-	-279 B	-61008	72 1	551 2	N	25	4 1	113
05	930 N	640	-0-	-290 B	-61008	78 1	547 2	N	14	4 1	123
*06	720 N	585	-0-	-135 B	-61008	63 1	501 2	N	19	4 1	138

GUILITA		WELL #: 10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661		
01	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	104 1	795 2	N	19	11 1	176
02	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	109 1	841 2	N	19	6 1	189
03	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	114 1	873 2	N	18	6 1	201
04	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	118 1	900 2	N	27	189 1	39
05	1023 N	706	-0-	-317 B	-0-	87 1	607 2	N	11	6 1	44
06	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-	12 9		N	NO RPT		44

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.// 37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
GUILITA		WELL #: 12		RRCID -> 213325		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	119 32	1 9	904 2	N	29	12 1		191
02	928 N	633	-0-	-295 B	-0-	71 13	1 9	549 2	N	12	4 1		199
03	1147 N	750	-0-	-397 B	-0-	84 19	1 9	647 2	N	17	5 1		211
04	1020 N	950	-0-	-70 B	-0-	107 22	1 9	821 2	N	20	187 1		44
05	682 N	455	-0-	-227 B	-0-	55 17	1 9	383 2	N	15	6 1		53
*06	720 N	395	-0-	-325 B	-0-	43 15	1 9	337 2	N	14	3 1		64

GUILITA		WELL #: 13		RRCID -> 214026		COMPL. DATE 10/07/2005			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572				
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			48
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-				N	-0-			48
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	3 1		26 2	N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			48
*06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			48

GUILITA		WELL #: 15		RRCID -> 215868		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638				
01	860 N	860	-0-	-0 B	-0-	97 22	1 9	741 2	N	20	10 1		148
02	691 N	691	-0-	-0 B	-0-	77 19	1 9	595 2	N	17	4 1		161
03	802 N	802	-0-	-0 B	-0-	90 19	1 9	693 2	N	17	5 1		173
04	840 N	77	-0-	-763 B	-0-	8 7	1 9	62 2	N	6	5 1		174
05	744 N	593	-0-	-151 B	-0-	74 4	1 9	515 2	N	4	1 1		177
*06	780 N	277	-0-	-503 B	-0-	31 2	1 9	244 2	N	2	4 1		175

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)		37514 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138100		COMPL. DATE 08/31/1990			TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)		37540 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872											
PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 245508		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)		37993 296		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 3		RRCID -> 249322		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5143 - 5163		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)		37993 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH, ET AL "A"		WELL #: 13 U		RRCID -> 080338		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9258 - 9286		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088738		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER-SMITH 206		WELL #: 1		RRCID -> 233647		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9480 - 9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	992 N	269	-0-	-723	-0-	269	3	N	-0-			-0-
02	435 N	179	-0-	-256	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3	N	-0-			-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
*06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 071823		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8356 - 8366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	496 N	301	-0-	-195	-0-	291	3	10 9	Y	9	6 1	15
02	290 N	228	-0-	-62	-0-	220	3	8 9	Y	7	3 1	19
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	431	3	26 9	Y	24	19 1	24
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	379	3	4 9	Y	4		28
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2 9	Y	2		30
06	450 N	199	-0-	-251	-0-	198	3	1 9	Y	1	10 1	21

HAGIST GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 202352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8325 - 8339		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FOSTER, J. R.		WELL #: 11		RRCID -> 207803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	18	25	1	22
02	783 N	19	-0-	-764	-0-	9	3	N	9	13	1	18
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	268	3	N	24	32	1	10
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	3	N	20	12	1	18
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	317	3	N	25			43
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	595	3	N	42	49	1	36

HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822				
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	618	3	N	35	22	1	38
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	451	3	N	17	12	1	43
03	403 N	144	-0-	-259	-0-	144	3	N	-0-	14	1	29
04	630 N	328	-0-	-302	-0-	324	3	N	4			33
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	398	3	N	5			38
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	397	3	N	3	11	1	30

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G)		//CONT.//		37993 407	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	226025	COMPL. DATE	07/24/1952	TOTAL DEPTH	7837	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)				37993 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		55	RRCID ->	078960	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF. N/A				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R.		WELL #:		56	RRCID ->	079720	COMPL. DATE	11/04/1978	TOTAL DEPTH	8192	PERF. 8012 - 8024	
01	775 N	127	-0-	-648	-0-	127 3			Y	-0-	14 1	9
02	377 N	96	-0-	-281	-0-	87 3	9 9		Y	8	5 1	12
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	144 3	209 9		Y	190	160 1	42
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	68 3	36 9		Y	33	25 1	50
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 3			Y	-0-		50
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	44 1	6

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)				37993 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		21	RRCID ->	010769	COMPL. DATE	06/12/1954	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9692 - 9968	
01	496 N	263	-0-	-233	-0-	254 3	9 9		Y	8	12 1	11
02	377 N	178	-0-	-199	-0-	174 3	4 9		Y	4	6 1	9
03	434 N	314	-0-	-120	-0-	288 3	26 9		Y	24	25 1	8
04	T. A.	141	-0-	141		141	135 3	6 9	Y	5	3 1	10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		141			Y	-0-		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		141			Y	-0-	9 1	1

FOSTER, J. R.		WELL #:		40	RRCID ->	010770	COMPL. DATE	06/01/1956	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9644 - 9666	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	997	1	2009	3	N	35	53	1	27
							39	9							
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	727	1	2054	3	N	28			55
							31	9							
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	741	1	2146	3	N	26	49	1	32
							29	9							
04		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	618	1	2269	3	N	33	40	1	25
							36	9							
05		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	619	1	2166	3	N	21			46
							23	9							
*06		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	708	1	1878	3	N	21	37	1	30
							23	9							

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044															
01		248 N	139	-0-	-109	-0-	135	3	4	9	Y	4	17	1	26
02		290 N	87	-0-	-203	-0-	86	3	1	9	Y	1	5	1	22
03		279 N	144	-0-	-135	-0-	144	3			Y	-0-	7	1	15
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1			16
05		319 N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2			18
*06		598 N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	5	1	16

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052															
01		496 N	265	-0-	-231	-0-	254	3	11	9	Y	10	8	1	8
02		348 N	183	-0-	-165	-0-	174	3	9	9	Y	8	7	1	9
03		403 N	292	-0-	-111	-0-	288	3	4	9	Y	4	10	1	3
04		272 N	272	-0-	-0-	-0-	270	3	2	9	Y	2	2	1	3
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3			6
*06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	Y	4	6	1	4

OIL AND GAS DIVISION

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		//CONT.//		37993 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	211178	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	9564	PERF. 8104 - 8111				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #:		Y 3	RRCID ->	234499	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8004 - 8014				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)				37993 518	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	010724	COMPL. DATE	08/23/1953	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
01	403 N	301	-0-	-102	-0-	298	3	3	9	N	3	6	1		12
02	319 N	220	-0-	-99	-0-	217	3	3	9	N	3	4	1		11
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3	7	1		7
04	300 N	186	-0-	-114	-0-	176	3	10	9	N	9	5	1		11
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	3			N	-0-				11
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	6	1		5
FOSTER, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	010725	COMPL. DATE	08/10/1952	TOTAL DEPTH	7352	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	010731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6962 - 7093				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAGIST RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	010732	COMPL. DATE	02/13/1952	TOTAL DEPTH	7800	PERF. N/A				
01	496 N	258	-0-	-238	-0-	254	3	4	9	Y	4	5	1		12
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	177	3	3	9	Y	3	2	1		13
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	Y	11	10	1		14
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	352	3	3	9	Y	3				17
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3				20
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	Y	2	8	1		14

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)		37993 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107651		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH "A"		WELL #: 16		RRCID -> 125566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 54		RRCID -> 208788		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2263 #	421	-0-	-1842	-0-	401 3	20 9	N	18	26 1		71
02	1740	554	-0-	-1186	-0-	491 3	63 9	N	57	24 1		104
03	868 N	288	-0-	-580	-0-	288 3		N	-0-	31 1		73
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595 3	9 9	N	8			81
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	691 3	15 9	N	14			95
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	595 3	29 9	N	26	35 1		86

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
BRITANCO, L.L.C. 093620												
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A												
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460												
01	1953 N	1071	-0-	-882	-0-	1027 3	44 9	Y	40	45 1		53
02	1131 N	783	-0-	-348	-0-	748 3	35 9	Y	32	33 1		52
03	930 N	604	-0-	-326	-0-	503 3	101 9	Y	92	105 1		39
04	1050 N	819	-0-	-231	-0-	622 3	197 9	Y	179	94 1		124
05	837 N	836	-0-	-1	-0-	628 3	208 9	Y	189			313
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	595 3	46 9	Y	42	200 1		155

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)		//CONT.//		37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
D. C. R. C.		WELL #:		1201	RRCID ->	214753	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9139 - 9245
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800)				37993 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		44 L	RRCID ->	066042	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9785 - 10072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	368	-0-	-128	-0-		350 3	18 9	Y	16	13 1	14
02	290 N	272	-0-	-18	-0-		252 3	20 9	Y	18	13 1	19
03	341 N	321	-0-	-20	-0-		216 3	105 9	Y	95	89 1	25
04	360 N	209	-0-	-151	-0-		189 3	20 9	Y	18	13 1	30
05	279 N	192	-0-	-87	-0-		189 3	3 9	Y	3		33
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		298 3	4 9	Y	4	19 1	18

HAGIST RANCH INC, ET AL "A"				WELL #:	13 L	RRCID ->	078162	COMPL. DATE	08/07/1978	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	496 N	243	-0-	-253	-0-		231 3	12 9	Y	11	5 1	9	
02	319 N	175	-0-	-144	-0-		167 3	8 9	Y	7	3 1	13	
03	217 N	145	-0-	-72	-0-		144 3	1 9	Y	1	5 1	9	
04	240 N	109	-0-	-131	-0-		108 3	1 9	Y	1		10	
05	186 N	107	-0-	-79	-0-		106 3	1 9	Y	1		11	
*06	201 N	201	-0-	-0-	-0-		198 3	3 9	Y	3	4 1	10	

HAGIST RANCH (750)				37993 592	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FOSTER, J. R.		WELL #:		32	RRCID ->	047952	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	1953	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOSTER, J. R.				WELL #:	51	RRCID ->	074198	COMPL. DATE	09/28/1977	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HAGIST RANCH 268				WELL #:	1	RRCID ->	084899	COMPL. DATE	10/02/1979	TOTAL DEPTH	1622	PERF.	841 - 862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	127 3	3 9	Y	3	4 1		3
02	203 N	89	-0-	-114	-0-	86 3	3 9	Y	3	3 1		3
03	217 N	150	-0-	-67	-0-	144 3	6 9	Y	5	7 1		1
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163 3	2 9	Y	2	1 1		2
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	168 3	2 9	Y	2			4
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198 3	4 9	Y	4	5 1		3

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

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

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

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

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

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

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HAGIST RANCH (950)			37993 654		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	61	RRCID ->	086007	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	1187	PERF.	1008 - 1044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

FOSTER, J.R.			WELL #:	62	RRCID ->	086008	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	1191	PERF.	978 - 1018
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.			WELL #:	31	RRCID ->	140054	COMPL. DATE	03/29/1955	TOTAL DEPTH	1943	PERF.	940 - 956
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1030)			37993 777		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J. R.			WELL #:	35	RRCID ->	213810	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	1955	PERF.	1100 - 1110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (1100)			37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FOSTER, J.R.			WELL #:	59	RRCID ->	086006	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	1178	PERF.	1016 - 1090
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAGIST RANCH "E"			WELL #:	7	RRCID ->	170170	COMPL. DATE	09/23/1998	TOTAL DEPTH	2258	PERF.	1019 - 1072
01		496 N	181	-0-	-315	-0-	179 3	2 9	N	2	1 1	4
02		319 N	128	-0-	-191	-0-	127 3	1 9	N	1	1 1	4
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		N	-0-	1 1	3
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-		3
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	N	1		4
*06		199 N	199	-0-	-0-	-0-	198 3	1 9	N	1	2 1	3

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.//		37993 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
NEWMAN OPERATING COMPANY				607391										
DCRC "A" NCT-2		WELL #:		3	RRCID ->	084891	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 1019 - 1156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700)				37998 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TALIAFERRO COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	108546	COMPL. DATE	10/15/1983	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3701 - 3704			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)				38100 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
PACE PRODUCTION CO.				631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID ->	129872	COMPL. DATE	01/02/1989	TOTAL DEPTH	5375	PERF. 4003 - 4008			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004														

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20)				38100 664	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631										
LAUGHLIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	131196	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4745 - 4755			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)				38100 747	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
PACE PRODUCTION CO.				631757										
SALVATION ARMY, THE		WELL #:			RRCID ->	130990	COMPL. DATE	04/20/1989	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5025 - 5030			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011														

HALF MOON REEF (5200) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 121		38142 520 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS							
		WELL #:	4	RRCID ->	106519	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	5652	PERF.	5202 - 5236					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2599 N	2599	-0-	-0-		110 1	2489 3	Y		-0-					1
02		2668 N	2328	-0-	-340		101 1	2227 3	Y		-0-					1
03		3069 N	2687	-0-	-382		123 1	2564 3	Y		-0-					1
04		2970 N	2093	-0-	-877		96 1	1997 3	Y		-0-					1
05		2500 N	2500	-0-	-0-		115 1	2385 3	Y		-0-					1
06		2610 N	2030	-0-	-580		97 1	1933 3	Y		-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC HARGILL GAS UNIT "A"		39060 200 197688		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	1	RRCID ->	261128	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12314 - 12959					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12455 X	12455	-0-	-0-		12315 2	140 9	N		127	194 1				298
02		10150 X	7347	-0-	-2803		7264 2	83 9	N		75					373
03		11589 X	11589	-0-	-0-		3371 1	8076 2	N		129	179 1				323
*04		12244 X	12244	-0-	-0-		3231 1	8847 2	N		151	158 1				316
*05		13540 X	13540	-0-	-0-		3969 1	9417 2	N		140					456
06		10500 X	NO RPT	-0-	-10500		154 9			N	NO RPT					456

HARGILL GAS UNIT 'A'		681327		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	2	RRCID ->	266642	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13310 - 13320					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5669 X	5669	-0-	-0-		5652 2	17 9	N		15					282
02		4872 X	2640	-0-	-2232		2631 2	9 9	N		8					290
03		5208 X	4566	-0-	-642		1320 1	3160 2	N		78					368
04		4200 X	3986	-0-	-214		1059 1	2899 2	N		25	28 1				365
05		5642 X	4412	-0-	-1230		1295 1	3071 2	N		42					407
06		5460 X	NO RPT	-0-	-5460		46 9			N	NO RPT					407

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FNB CINCINNATI		681327		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	5	RRCID ->	256101	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9352 - 9362					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTA EXPLORATION LLC RIO FARMS		807375		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HIDALGO							
		WELL #:	1	RRCID ->	197701	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	10815 - 11678					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					74

HARGILL (11400 FRIO)		39060 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
ERIN OIL CO.		253366								
POLLOCK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127553	COMPL. DATE	10/29/1988	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 11050 - 11090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRY (WILCOX 7600)		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
DOBIE GU 96		WELL #:	1	RRCID ->	211354	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7646 - 7748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOBIE 44		39296 367		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
		499978								
		WELL #:	1	RRCID ->	214068	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7740 - 7800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7 1	212 3	Y	-0-	-0-

HARRY J. MOSSER (5500)		39352 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
MARTINEZ		WELL #:	2	RRCID ->	226605	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5412 - 5449
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2077 N	1223	-0-	-854	-0-	15 1	1208 2	N	-0-	135
02	1247 N	901	-0-	-346	-0-	10 1	891 2	N	-0-	135
03	1271 N	929	-0-	-342	-0-	10 1	919 2	N	-0-	135
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	15 1	1780 2	N	-0-	135
05	961 N	866	-0-	-95	-0-	10 1	856 2	N	-0-	135
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	10 1	1197 2	N	-0-	135

HARVEY (FRIO 9300)		39529 066		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HAISLEY, WALDO E.		WELL #:	1	RRCID ->	158096	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9268 - 9296
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
HARVEY		WELL #:	1C	RRCID ->	133483	COMPL. DATE	01/02/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9175 - 9259
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2020										

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

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

HARVEY (15-B) 39529 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 285513 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9054 - 9086

01	527 #	402	-0-	-125	-0-	260	2	142	9	N	129	163	1		136
02	493 #	305	-0-	-188	-0-	204	2	101	9	N	92				228
03	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	851	2	154	9	N	140	173	1		195
04	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1038	2	143	9	N	130	177	1		148
05	777 R	777	-0-	-0-	-0-	627	2	150	9	N	136				284
06	960 #	239	-0-	-721	-0-	175	2	64	9	N	58	172	1		170

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

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

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

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

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
G-B MINERALS		WELL #:		4H	RRCID ->	288681	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	12843	PERF.12898	- 18821
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	355570 X	142745	-0-	-212825	-0-	11 1	142715	2	N	-0-		-0-
						19 4						
02	332630 X	123136	-0-	-209494	-0-	10 1	123103	2	N	-0-		-0-
						23 4						
03	355570 X	123717	-0-	-231853	-0-	17 1	123677	2	N	-0-		-0-
						23 4						
04	344100 X	114078	-0-	-230022	-0-	17 1	114038	2	N	-0-		-0-
						23 4						
05	355570 X	109971	-0-	-245599	-0-	41 1	109906	2	N	-0-		-0-
						24 4						
*06	100811 X	100811	-0-	-0-	-0-	65 1	100723	2	N	-0-		-0-
						23 4						
BFMT WEST		WELL #:		501H	RRCID ->	289619	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10257	- 18025
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		486517	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440	- 15247
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)				1H								
01	4030 X	1749	-0-	-2281	-0-	117 1	1632	3	N	-0-		-0-
02	3770 X	2359	-0-	-1411	-0-	178 1	2181	3	N	-0-		-0-
03	2418 X	1899	-0-	-519	-0-	141 1	1758	3	N	-0-		-0-
04	2340 X	2250	-0-	-90	-0-	175 1	2075	3	N	-0-		-0-
05	2511 X	2447	-0-	-64	-0-	173 1	2274	3	N	-0-		-0-
06	2430 X	1526	-0-	-904	-0-	109 1	1417	3	N	-0-		-0-
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810	- 15210
01	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	427 1	5958	3	N	-0-		-0-
02	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	441 1	6233	3	N	-0-		-0-
03	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	323 1	5567	3	N	-0-		-0-
04	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	143 1	5007	3	N	-0-		-0-
05	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	109 1	4981	3	N	-0-		-0-
*06	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	134 1	4983	3	N	-0-		-0-
ROSA V. BENAVIDES (AC)		WELL #:		5H	RRCID ->	262471	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11220	- 11602
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13430	- 17166
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #: 1		RRCID -> 268114		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #: 12H		RRCID -> 268359		COMPL. DATE 07/17/2012		TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 268360		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C.		WELL #: 8H		RRCID -> 279962		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 6H		RRCID -> 280262		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015										TOTAL DEPTH	11255	PERF.10414	- 10919
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016										TOTAL DEPTH	12201	PERF.11459	- 11879
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016										TOTAL DEPTH	12191	PERF.11415	- 11835
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016										TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 13346
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016										TOTAL DEPTH	12670	PERF.12042	- 17202
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016										TOTAL DEPTH	12080	PERF.11518	- 12018
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978													
JUAN SALINAS			WELL #:		2	RRCID -> 274239			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SN EF MAVERICK, LLC					797102				CAPACITY			CNTY: WEBB						
BRISCOE COCHINA WEST RANCH			WELL #:		1E	RRCID -> 278556			COMPL. DATE 06/03/2014			TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120						
01	DLQ	G-10	689	-0-	689	5595		34	1	340	3	Y	286	293	0			13
								315	9									
02		5595 X	-0-	-0-	-5595	-0-						Y	-0-		2	0		11
03		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-		158	1	1639	3	Y	1110	1109	0			12
								1	4	1221	9							
04		2190 X	2187	-0-	-3	-0-		132	1	1249	3	Y	732	731	0			13
								1	4	805	9							
05		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-		156	1	1317	3	Y	730	731	0			12
								803	9									
06		660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT					12

HAYNES (HINNANT CONS.)					39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BXP OPERATING, LLC					042191													
GARZA, LAURO			WELL #:		D 1	RRCID -> 117136			COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860						
01		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		28	1	976	2	N	-0-					-0-
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-		34	1	851	2	N	-0-					-0-
03		713 N	667	-0-	-46	-0-		51	1	616	2	N	-0-					-0-
04		960 N	480	-0-	-480	-0-		30	1	450	2	N	-0-					-0-
05		961 N	569	-0-	-392	-0-		37	1	532	2	N	-0-					-0-
*06		277 N	277	-0-	-0-	-0-		19	1	258	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO			WELL #:		E 3	RRCID -> 122128			COMPL. DATE 09/05/1986			TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA, LAURO			WELL #:		E 4	RRCID -> 123373			COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353						
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-		10	1	352	2	N	-0-					-0-
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-		9	1	226	2	N	-0-					-0-
03		245 N	245	-0-	-0-	-0-		19	1	226	2	N	-0-					-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-		11	1	170	2	N	-0-					-0-
05		199 N	199	-0-	-0-	-0-		13	1	186	2	N	-0-					-0-
*06		164 N	164	-0-	-0-	-0-		11	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES-EAST			WELL #:		1	RRCID -> 128548			COMPL. DATE 08/31/1988			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191												
TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 4	RRCID ->	138096	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11242	- 11356				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	139251	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12828	PERF.11072	- 11107				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #:		B 5	RRCID ->	139715	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11260	- 11360				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREVINO, E. 412		WELL #:		1	RRCID ->	178066	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11516	- 11546				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	235262	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	15511	PERF.12828	- 13906				
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-				-0-
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-				-0-
03		310 N	267	-0-	-43	-0-	20	1	247	2	N	-0-				-0-
04		270 N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	2	N	-0-				-0-
05		310 N	248	-0-	-62	-0-	16	1	232	2	N	-0-				-0-
*06		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-				-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	240372	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.13896	- 13936				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	245456	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11036	- 13360				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191													
TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	9982 X	9490	-0-	-492	-0-	-	265	1	9225	2	N	-0-	-	-	-0-
02	9338 X	8553	-0-	-785	-0-	-	330	1	8223	2	N	-0-	-	-	-0-
03	9734 X	8942	-0-	-792	-0-	-	679	1	8263	2	N	-0-	-	-	-0-
04	9180 X	8668	-0-	-512	-0-	-	544	1	8124	2	N	-0-	-	-	-0-
05	9486 X	8839	-0-	-647	-0-	-	568	1	8271	2	N	-0-	-	-	-0-
06	9180 X	8143	-0-	-1037	-0-	-	566	1	7577	2	N	-0-	-	-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512							
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-	23	1	810	2	N	-0-	-	-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-	7	1	179	2	N	-0-	-	-	-0-
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-	58	1	710	2	N	-0-	-	-	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-	63	1	945	2	N	-0-	-	-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-	30	1	443	2	N	-0-	-	-	-0-
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-	35	1	469	2	N	-0-	-	-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865							
01	4619 X	2205	-0-	-2414	-0-	-	61	1	2144	2	N	-0-	-	-	-0-
02	4321 X	4283	-0-	-38	-0-	-	165	1	4118	2	N	-0-	-	-	-0-
03	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	-	527	1	6419	2	N	-0-	-	-	-0-
04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	-	419	1	6256	2	N	-0-	-	-	-0-
05	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	-	432	1	6290	2	N	-0-	-	-	-0-
*06	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	-	421	1	5639	2	N	-0-	-	-	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864							
01	18507 X	16729	-0-	-1778	-0-	-	467	1	16262	2	N	-0-	-	-	-0-
02	16820 X	15396	-0-	-1424	-0-	-	594	1	14802	2	N	-0-	-	-	-0-
03	17918 X	16439	-0-	-1479	-0-	-	1248	1	15191	2	N	-0-	-	-	-0-
04	16500 X	15948	-0-	-552	-0-	-	1001	1	14947	2	N	-0-	-	-	-0-
05	16740 X	15898	-0-	-842	-0-	-	1021	1	14877	2	N	-0-	-	-	-0-
06	16200 X	14341	-0-	-1859	-0-	-	996	1	13345	2	N	-0-	-	-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243							
01	5146 X	4547	-0-	-599	-0-	-	127	1	4420	2	N	-0-	-	-	-0-
02	4582 X	4413	-0-	-169	-0-	-	170	1	4243	2	N	-0-	-	-	-0-
03	4929 X	4647	-0-	-282	-0-	-	353	1	4294	2	N	-0-	-	-	-0-
04	4770 X	4368	-0-	-402	-0-	-	274	1	4094	2	N	-0-	-	-	-0-
05	4929 X	4597	-0-	-332	-0-	-	295	1	4302	2	N	-0-	-	-	-0-
*06	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	-	358	1	4795	2	N	-0-	-	-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906							
01	12524 X	8777	-0-	-3747	-0-	-	245	1	8532	2	N	-0-	-	-	-0-
02	11774 X	10967	-0-	-807	-0-	-	423	1	10544	2	N	-0-	-	-	-0-
03	12586 X	7612	-0-	-4974	-0-	-	578	1	7034	2	N	-0-	-	-	-0-
04	12180 X	8417	-0-	-3763	-0-	-	528	1	7889	2	N	-0-	-	-	-0-
05	12142 X	12142	-0-	-0-	-0-	-	780	1	11362	2	N	-0-	-	-	-0-
06	11340 X	4758	-0-	-6582	-0-	-	331	1	4427	2	N	-0-	-	-	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916							
01	14725 X	14303	-0-	-422	-0-	-	399	1	13904	2	N	-0-	-	-	-0-
02	13775 X	13440	-0-	-335	-0-	-	518	1	12922	2	N	-0-	-	-	-0-
03	14539 X	14192	-0-	-347	-0-	-	1077	1	13115	2	N	-0-	-	-	-0-
04	14010 X	13526	-0-	-484	-0-	-	849	1	12677	2	N	-0-	-	-	-0-
05	14477 X	13882	-0-	-595	-0-	-	891	1	12991	2	N	-0-	-	-	-0-
06	13890 X	11239	-0-	-2651	-0-	-	781	1	10458	2	N	-0-	-	-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191										
VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14520 X	14520	-0-	-0-	-0-	405 1	14115 2	N	-0-			-0-
02	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	530 1	13217 2	N	-0-			-0-
03	14650 X	14650	-0-	-0-	-0-	1112 1	13538 2	N	-0-			-0-
04	14833 X	14833	-0-	-0-	-0-	931 1	13902 2	N	-0-			-0-
05	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	973 1	14183 2	N	-0-			-0-
06	14220 X	13502	-0-	-718	-0-	938 1	12564 2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750										
TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12207 - 12230		
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3		N	-0-			-0-
04	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-			-0-
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 3		N	-0-			-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550		PERF.13010 - 13047		
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
02	870 N	823	-0-	-47	-0-	823 3		N	-0-			-0-
03	930 N	921	-0-	-9	-0-	921 3		N	-0-			-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		N	-0-			-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
06	900 N	716	-0-	-184	-0-	716 3		N	-0-			-0-

HAYNES A		WELL #: 12		RRCID -> 278558		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 14960		PERF. 8898 - 9224		
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-
*06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 3	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974		PERF.10280 - 12185		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000		PERF.12974 - 13093		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348	
01	6789 X	6723	-0-	-66	-0-	200 1	6523 2	Y	-0-
02	6351 X	5614	-0-	-737	-0-	418 1	5196 2	Y	-0-
03	6789 X	6583	-0-	-206	-0-	575 1	6008 2	Y	-0-
04	T. A.	4635	-0-	4635	4635	474 1	4161 2	Y	-0-
05	T. A.	6418	-0-	6418	11053	550 1	5868 2	Y	-0-
06	T. A.	4673	-0-	4673	15726	419 1	4254 2	Y	-0-

HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
04	T. A.	207	-0-	207	207	21 1	186 2	Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	207			Y	-0-

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106	
01	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	491 1	16024 2	N	-0-
02	13831 X	13831	-0-	-0-	-0-	1029 1	12802 2	N	-0-
03	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	1315 1	13744 2	N	-0-
04	11940 X	9510	-0-	-2430	-0-	973 1	8537 2	N	-0-
05	17904 X	17904	-0-	-0-	-0-	1535 1	16369 2	N	-0-
*06	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1534 1	15576 2	N	-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020	
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	20 1	651 2	N	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 2	N	-0-
03	589 N	66	-0-	-523	-0-	6 1	60 2	N	-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	65 1	566 2	N	-0-
05	372 N	184	-0-	-188	-0-	16 1	168 2	N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		7		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7		

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12516 - 12880				
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	65	1	2110	2	N	-0-	29
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	188	1	2334	2	N	-0-	29
03	3100 N	3919	-0-	819	819	342	1	3577	2	N	-0-	29
04	3000 N	3342	-0-	342	1161	342	1	3000	2	N	-0-	29
05	3100 N	3000	-0-	-100	1061	257	1	2743	2	N	-0-	29
*06	3731 X	2670	-0-	-1061	-0-	239	1	2431	2	N	-0-	29

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF. 12860 - 12890				
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	2	N	-0-	19
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-	19
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	423	2	N	-0-	19
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42	1	370	2	N	-0-	19
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	28	1	298	2	N	-0-	19
06	450 N	260	-0-	-190	-0-	23	1	237	2	N	-0-	19

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088				
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	175	1	1563	2	N	-0-	2
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	157	1	1433	2	N	-0-	2
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	150	1	1363	2	N	-0-	2
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	148	1	1308	2	N	-0-	2
05	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	141	1	1326	2	N	-0-	2
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	120	1	1240	2	N	-0-	2

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 214082		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 214198		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 10		RRCID -> 218463		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 218644		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 6		RRCID -> 222683		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715								
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	5					19
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	13	1	121	2	N	-0-					19
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	13	1	116	2	N	-0-					19
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	9	1	78	2	N	-0-					19
05	155 N	10	-0-	-145	-0-	1	1	9	2	N	-0-					19
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	2	N	-0-					19

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 223222		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 226643		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 11288 - 12576								
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	40	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1334 N	865	-0-	-469	-0-	64	1	801	2	N	-0-					-0-
03	1426 N	921	-0-	-505	-0-	80	1	841	2	N	-0-					-0-
04	1290 N	864	-0-	-426	-0-	88	1	776	2	N	-0-					-0-
05	930 N	828	-0-	-102	-0-	71	1	757	2	N	-0-					-0-
06	900 N	753	-0-	-147	-0-	68	1	685	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES-NORTH		WELL #: 7		RRCID -> 227494		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8194 - 9129			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
01	1891 N	1506	-0-	-385	-0-	152	1	1354	2	N	-0-		14
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	234	1	2128	2	N	6		20
03	3100 N	3880	-0-	780	780	386	1	3494	2	N	-0-		20
04	3000 N	3343	-0-	343	1123	340	1	3003	2	N	-0-		20
05	3100 N	3177	-0-	77	1200	306	1	2871	2	N	-0-		20
*06	4027 X	2827	-0-	-1200	-0-	249	1	2578	2	N	-0-		20
HAYNES		WELL #: 9		RRCID -> 227571		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8278 - 8294			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 228089		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11543		PERF. 8024 - 8501			
01	1023 N	667	-0-	-356	-0-	661	2	6	9	Y	5		23
02	928 N	530	-0-	-398	-0-	528	2	2	9	Y	2		25
*03	868 N	547	-0-	-321	-0-	543	2	4	9	Y	4		29
*04	600 N	516	-0-	-84	-0-	516	2			Y	-0-	26 1	3
*05	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-		3
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2		5
HAYNES		WELL #: 39		RRCID -> 230162		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8990 - 9818			
01	15159 X	13408	-0-	-1751	-0-	1351	1	12050	2	N	6		162
02	14297 X	11403	-0-	-2894	-0-	1129	1	10273	2	N	1		163
03	15283 X	12382	-0-	-2901	-0-	1230	1	11148	2	N	4		167
04	14790 X	12187	-0-	-2603	-0-	1238	1	10947	2	N	2		169
05	14663 X	12071	-0-	-2592	-0-	1163	1	10907	2	N	1		170
06	12990 X	11236	-0-	-1754	-0-	989	1	10245	2	N	2		172
HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480		PERF. 8636 - 8816			
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	427	1	3811	2	N	-0-		14
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	370	1	3372	2	N	5		19
03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	290	1	2629	2	N	-0-		19
04	3720 X	2466	-0-	-1254	-0-	251	1	2215	2	N	-0-		19
05	3844 X	3440	-0-	-404	-0-	332	1	3108	2	N	-0-		19
06	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	283	1	2933	2	N	-0-		19
LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125		PERF. 7676 - 8039			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
BXP OPERATING, LLC		042191														
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750														
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007			TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858							
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982							
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	39	1	376	3	N	-0-					-0-
02	348 N	307	-0-	-41	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	N	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760							
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750									
HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 2320281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	114 1	1115 3	N	-0-		-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	105 1	960 3	N	-0-		-0-
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	117 1	1031 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	103 1	969 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	109 1	1006 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	102 1	902 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158			
01	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	493 1	4800 3	N	-0-		-0-
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	486 1	4425 3	N	-0-		-0-
03	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	495 1	4349 3	N	-0-		-0-
04	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	472 1	4451 3	N	-0-		-0-
05	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	487 1	4497 3	N	-0-		-0-
*06	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	506 1	4475 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772			
01	117 N	31	-0-	-86	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 1	27 3	Y	-0-		-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3 1	26 3	Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 235501		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	292 3	N	-0-		-0-
02	348 N	258	-0-	-90	-0-	26 1	232 3	N	-0-		-0-
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	25 1	219 3	N	-0-		-0-
04	300 N	248	-0-	-52	-0-	24 1	224 3	N	-0-		-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	24 1	220 3	N	-0-		-0-
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30 1	264 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 241633		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832			
01	1200 N	1727	-0-	527	5749	161 1	1566 3	Y	-0-		-0-
02	2900 N	1540	-0-	-1360	4389	152 1	1388 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1439	-0-	-1661	2728	147 1	1292 3	Y	-0-		-0-
04	3000 N	1409	-0-	-1591	1137	135 1	1274 3	Y	-0-		-0-
05	1872 N	735	-0-	-1137	-0-	72 1	663 3	Y	-0-		-0-
*06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	151 1	1336 3	Y	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 242001		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784			
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	104 1	1010 3	N	-0-		-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	105 1	957 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	111 1	974 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	994	-0-	-86	-0-	95 1	899 3	N	-0-		-0-
05	1116 N	933	-0-	-183	-0-	91 1	842 3	N	-0-		-0-
06	1050 N	987	-0-	-63	-0-	100 1	887 3	N	-0-		-0-

HAYNES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 242231		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750										
HAYNES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 243667		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	70 1	680 3	N	-0-			-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	68 1	619 3	N	-0-			-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	81 1	714 3	N	-0-			-0-
04	720 N	653	-0-	-67	-0-	63 1	590 3	N	-0-			-0-
05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	174 1	1610 3	N	-0-			-0-
06	780 N	743	-0-	-37	-0-	75 1	668 3	N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 247770		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560				
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	67 1	651 3	N	-0-			-0-
02	667 N	483	-0-	-184	-0-	48 1	435 3	N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	68 1	602 3	N	-0-			-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	59 1	561 3	N	-0-			-0-
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	79 1	732 3	N	-0-			-0-
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	65 1	580 3	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 126170		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171				
LAUREL, F.D.		WELL #: 1										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 126675		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 126997		COMPL. DATE 09/26/2009		TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437				
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	52 1	1031 2	Y	-0-			-0-
02	1044 N	872	-0-	-172	-0-	44 1	828 2	Y	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	51 1	1049 2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	962	-0-	-88	-0-	50 1	912 2	Y	-0-			-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	48 1	936 2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	52 1	979 2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 127523		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273				
01	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	50 1	1003 2	N	-0-			-0-
02	986 N	921	-0-	-65	-0-	47 1	874 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	46 1	942 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	892	-0-	-128	-0-	47 1	845 2	N	-0-			-0-
05	992 N	883	-0-	-109	-0-	43 1	840 2	N	-0-			-0-
06	960 N	885	-0-	-75	-0-	44 1	841 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 127524		COMPL. DATE 04/22/1988		TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2697 X	2652	-0-	-45	-0-	126 1	2526 2	Y	-0-		-0-
02	2465 X	2359	-0-	-106	-0-	119 1	2240 2	Y	-0-		-0-
03	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	121 1	2487 2	Y	-0-		-0-
04	2580 N	2341	-0-	-239	-0-	122 1	2219 2	Y	-0-		-0-
05	2511 N	2267	-0-	-244	-0-	112 1	2155 2	Y	-0-		-0-
06	2520 N	2461	-0-	-59	-0-	123 1	2338 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 5		RRCID -> 128723		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942			
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 6ST		RRCID -> 128874		COMPL. DATE 05/11/1992		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852			
01	403 N	369	-0-	-34	-0-	18 1	351 2	N	-0-		-0-
02	377 N	261	-0-	-116	-0-	13 1	248 2	N	-0-		-0-
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1	522 2	N	-0-		-0-
04	360 N	332	-0-	-28	-0-	17 1	315 2	N	-0-		-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	N	-0-		-0-
06	510 N	389	-0-	-121	-0-	19 1	370 2	N	-0-		-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 129643		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566			
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	66 1	1324 2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	604	-0-	-1049	-0-	31 1	573 2	Y	-0-		-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	87 1	1791 2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	481	-0-	-869	-0-	25 1	456 2	Y	-0-		-0-
05	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	92 1	1781 2	Y	-0-		-0-
06	1830 N	805	-0-	-1025	-0-	40 1	765 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 131369		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570			
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	1 1	23 2	Y	-0-		-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3 1	53 2	Y	-0-		-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-		-0-

LAUREL F. D. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 132912		COMPL. DATE 06/23/1989		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121			
01	1674 N	995	-0-	-679	-0-	47 1	948 2	Y	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	56 1	1041 2	Y	-0-		-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	67 1	1383 2	Y	-0-		-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	98 1	1772 2	Y	-0-		-0-
05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	108 1	2086 2	Y	-0-		-0-
*06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	93 1	1768 2	Y	-0-		-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 11		RRCID -> 135056		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552			
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	74 1	1487 2	Y	-0-		-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	71 1	1340 2	Y	-0-		-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58 1	1191 2	Y	-0-		-0-
04	1500 N	1015	-0-	-485	-0-	53 1	962 2	Y	-0-		-0-
05	1519 N	1079	-0-	-440	-0-	53 1	1026 2	Y	-0-		-0-
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	60 1	1147 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 237095		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 170400		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346						
*09	2280 X	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			N	-0-			-0-
10	2356 X	2223	-0-	-133	-0-	2223	2			N	-0-			-0-
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
12	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-
01	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
02	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-			-0-
03	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
*05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 233226		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 235923		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 236753		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222						
*09	4260 X	3003	-0-	-1257	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
10	3999 X	3205	-0-	-794	-0-	3205	2			N	-0-			-0-
11	3750 X	3017	-0-	-733	-0-	3017	2			N	-0-			-0-
12	3999 X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-			-0-
01	4123 X	2888	-0-	-1235	-0-	2888	2			N	-0-			-0-
02	3857 X	2762	-0-	-1095	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
04	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-			-0-
*05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-			-0-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.//		251741											
FERNANDEZ		WELL #:		2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9698 - 9730					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA		WELL #:		6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600 PERF.12780 - 13838					
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790 PERF.12436 - 13614					
*09	10140 X	8400	-0-	-1740	-0-	-0-	8400	2			N	-0-			-0-
10	10478 X	7279	-0-	-3199	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
11	10140 X	764	-0-	-9376	-0-	-0-	31	1	733	2	N	-0-			-0-
12	10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	-0-	10680	2			N	-0-			-0-
01	10602 X	10511	-0-	-91	-0-	-0-	10511	2			N	-0-			-0-
02	9918 X	8721	-0-	-1197	-0-	-0-	8721	2			N	-0-			-0-
03	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-			-0-
04	10260 X	8098	-0-	-2162	-0-	-0-	8098	2			N	-0-			-0-
05	10602 X	7213	-0-	-3389	-0-	-0-	7213	2			N	-0-			-0-
06	10170 X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	070208	COMPL. DATE	02/06/1977	TOTAL DEPTH	12620 PERF. N/A			
FLORES, L. G.															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	089705	COMPL. DATE	06/25/1980	TOTAL DEPTH	11700 PERF.10967 - 11043					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	119537	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	13086 PERF.10666 - 11496					
01	7378 X	6867	-0-	-511	-0-	-0-	304	1	6563	2	N	-0-			-0-
02	6583 X	6401	-0-	-182	-0-	-0-	288	1	6113	2	N	-0-			-0-
03	7037 X	6598	-0-	-439	-0-	-0-	301	1	6297	2	N	-0-			-0-
04	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	6480	2	N	-0-			-0-
05	6882 X	6811	-0-	-71	-0-	-0-	291	1	6520	2	N	-0-			-0-
06	6660 X	6473	-0-	-187	-0-	-0-	289	1	6184	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 121402		COMPL. DATE 05/22/1986		TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2060 2	N	-0-			-0-
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	2013 2	N	-0-			-0-
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	2078 2	N	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	87 1	1908 2	N	-0-			-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	98 1	2188 2	N	-0-			-0-
*06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	100 1	2138 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 121827		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122469		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770					
01	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	-0-	159 1	3426 2	Y	2	4	1	-0-
							2 9						
02	3509 X	3149	-0-	-360	-0-	-0-	142 1	3007 2	Y	-0-			-0-
03	3720 X	3302	-0-	-418	-0-	-0-	151 1	3151 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2951	-0-	2951	2951	2951	129 1	2822 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3108	-0-	3108	6059	6059	133 1	2975 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	3088	-0-	3088	9147	9147	138 1	2950 2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 3 C		RRCID -> 122921		COMPL. DATE 11/20/1986		TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBA		WELL #: 1 C		RRCID -> 123612		COMPL. DATE 02/21/1987		TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399					
01	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	-0-	201 1	4326 2	Y	3	5	1	3
							3 9						
02	4205 X	4114	-0-	-91	-0-	-0-	185 1	3929 2	Y	-0-	2	1	1
03	4495 X	4152	-0-	-343	-0-	-0-	189 1	3963 2	Y	-0-			1
04	T. A.	4121	-0-	4121	4121	4121	180 1	3941 2	Y	-0-	1	1	-0-
05	T. A.	4176	-0-	4176	8297	8297	178 1	3998 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	4079	-0-	4079	12376	12376	182 1	3897 2	Y	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 3 C		RRCID -> 123613		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "B"		WELL #:		2 C	RRCID ->	124004	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	14385	PERF.	11304 - 11537			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-			-0-
02		319 N	304	-0-	-15	-0-	14	1	290	2	N	-0-			-0-
03		352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	N	-0-			-0-
04		360 N	318	-0-	-42	-0-	14	1	304	2	N	-0-			-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	N	-0-			-0-
*06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	124101	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	10666 - 10705
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		4 C	RRCID ->	124383	COMPL. DATE	06/07/1987	TOTAL DEPTH	14565	PERF.	10718 - 10831
01	5766 X	4986	-0-	-780	-0-	221	1	4765	2	N	-0-	-0-
02	4901 X	4658	-0-	-243	-0-	209	1	4449	2	N	-0-	-0-
03	5239 X	4808	-0-	-431	-0-	219	1	4589	2	N	-0-	-0-
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	235	1	5142	2	N	-0-	-0-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	221	1	4942	2	N	-0-	-0-
*06	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	225	1	4814	2	N	-0-	-0-

GARZA, L. "5"		WELL #:		5	RRCID ->	124674	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	14357	PERF.	11108 - 11128
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	1 1 5
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	6 1 -0-
						1	9					
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	198	-0-	198	-0-	9	1	189	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	167	-0-	167	-0-	7	1	160	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	171	-0-	171	-0-	8	1	163	2	Y	-0-	-0-

GARZA "D" GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	124683	COMPL. DATE	06/30/1987	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	11050 - 11120
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	125040	COMPL. DATE	08/15/1987	TOTAL DEPTH	14395	PERF.	10763 - 10990
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	2	Y		-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y		-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1	31	2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	8	-0-	8	8		8 2			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y		-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

01	117 N	117	-0-	-0-	-0-		5 1	112	2	Y		-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-		2 1	42	2	Y		-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-		5 1	96	2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	68	-0-	68	68		3 1	65	2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	83	-0-	83	151		4 1	79	2	Y		-0-			-0-
06	T. A.	74	-0-	74	225		3 1	71	2	Y		-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N		NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		99 1	2145	2	Y		2	3 1		-0-
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		2 9								-0-
03	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-		116 1	2455	2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	2407	-0-	2407	2407		119 1	2489	2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	2450	-0-	2450	2407		105 1	2302	2	Y		-0-			-0-
06	T. A.	2416	-0-	2416	4857		105 1	2345	2	Y		-0-			-0-
					7273		108 1	2308	2	Y		-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N		-0-			-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					N		-0-			-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N		-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N		-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

01	682 N	631	-0-	-51	-0-		28 1	603	2	Y		-0-			-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-		28 1	604	2	Y		-0-			-0-
03	682 N	675	-0-	-7	-0-		31 1	644	2	Y		-0-			-0-
04	T. A.	558	-0-	558	558		24 1	534	2	Y		-0-			-0-
05	T. A.	638	-0-	638	1196		27 1	611	2	Y		-0-			-0-
06	T. A.	596	-0-	596	1792		27 1	569	2	Y		-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243										COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.	10477 - 10590
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687										COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10550 - 10582
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	2	Y		-0-		
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	31	1	662	2	Y		-0-		
03		713 N	705	-0-	-8	-0-	32	1	673	2	Y		-0-		
04		T. A.	545	-0-	545	-0-	24	1	521	2	Y		-0-		
05		T. A.	578	-0-	578	-0-	25	1	553	2	Y		-0-		
06		T. A.	554	-0-	554	-0-	25	1	529	2	Y		-0-		

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886										COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10588 - 11353
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887										COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10598 - 10621
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995										COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.	10464 - 11101
01		465 N	204	-0-	-261	-0-	9	1	195	2	Y		-0-		
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	1	-0-		
							1	9							
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	1	1		
							1	9							
04		518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	1	2		
							1	9							
05		682 N	286	-0-	-396	-0-	12	1	274	2	Y		2		
*06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	1	1		

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195										COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10782 - 10846
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120															
01	3503	X	2214	-0-	-1289	-0-	98	1	2114	2	Y	2	5	1	1
							2	9							
02	3277	X	2461	-0-	-816	-0-	111	1	2350	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	286	1	5976	2	Y	1			1
							1	9							
04	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	816	1	17894	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	689	1	15436	2	Y	-0-			1
*06	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	625	1	13374	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088															
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	2	N	-0-			-0-
02	754	N	676	-0-	-78	-0-	30	1	646	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-	43	1	910	2	N	-0-			-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	32	1	711	2	N	-0-			-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-			-0-
06	930	N	798	-0-	-132	-0-	36	1	762	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860															
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	34	1	742	2	N	-0-			-0-
02	754	N	630	-0-	-124	-0-	29	1	601	2	N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-			-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	44	1	967	2	N	-0-			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	35	1	789	2	N	-0-			-0-
06	810	N	675	-0-	-135	-0-	30	1	645	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	95 1	2048 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
02	2059 N	1969	-0-	-90	-0-	89 1	1880 2	Y	-0-		-0-
03	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	91 1	1911 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1696	-0-	1696	1696	74 1	1622 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1748	-0-	1748	3444	75 1	1673 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1500	-0-	1500	4944	67 1	1433 2	Y	-0-		-0-

GUTIERREZ, E.E.		WELL #: 2R		RRCID -> 130147		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336			
01	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	106 1	2280 2	Y	2	3 1	-0-
						2 9					
02	2233 N	2177	-0-	-56	-0-	98 1	2079 2	Y	-0-		-0-
03	2356 N	2067	-0-	-289	-0-	94 1	1973 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	2123	-0-	2123	2123	93 1	2030 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	2117	-0-	2117	4240	90 1	2027 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2117	-0-	2117	6357	95 1	2022 2	Y	-0-		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130245		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAISY		WELL #: 2		RRCID -> 130248		COMPL. DATE 03/12/1989		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARACELI		WELL #: 1		RRCID -> 130333		COMPL. DATE 03/21/1989		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080			
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	152 1	3270 2	Y	2	4 1	-0-
						2 9					
02	2987 X	2684	-0-	-303	-0-	121 1	2563 2	Y	-0-		-0-
03	3162 X	2887	-0-	-275	-0-	132 1	2754 2	Y	1		1
						1 9					
04	3300 X	2937	-0-	-363	-0-	128 1	2808 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	3410 X	2898	-0-	-512	-0-	124 1	2773 2	Y	1		2
						1 9					
06	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	134 1	2858 2	Y	1	2 1	1
						1 9					

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050															
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	N	-0-			-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-			-0-
04		330 N	307	-0-	-23	-0-	13	1	294	2	N	-0-			-0-
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	2	N	-0-			-0-
06		330 N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141															
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	-0-			-0-
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	79	1	1687	2	N	-0-			-0-
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1662	2	N	-0-			-0-
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	2	N	-0-			-0-
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	66	1	1471	2	N	-0-			-0-
*06		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	84	1	1792	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320															
01		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	77	1	1654	2	N	-0-			-0-
02		1595 N	1517	-0-	-78	-0-	68	1	1449	2	N	-0-			-0-
03		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	N	-0-			-0-
04		1680 N	1535	-0-	-145	-0-	67	1	1468	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1534	-0-	-78	-0-	66	1	1468	2	N	-0-			-0-
06		1650 N	1550	-0-	-100	-0-	69	1	1481	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362												
01		7130 X	6405	-0-	-725	-0-	284 1	6121 2	N	-0-		-0-
02		6670 X	5268	-0-	-1402	-0-	237 1	5031 2	N	-0-		-0-
03		7130 X	6876	-0-	-254	-0-	314 1	6562 2	N	-0-		-0-
04		6870 X	3988	-0-	-2882	-0-	174 1	3814 2	N	-0-		-0-
05		6634 X	4166	-0-	-2468	-0-	178 1	3988 2	N	-0-		-0-
06		6660 X	4347	-0-	-2313	-0-	194 1	4153 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996												
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	72 1	1552 2	Y	1	2 1	-0-
02		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	66 1	1393 2	Y	-0-		-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	66 1	1387 2	Y	1		1
04	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	1156	50 1	1105 2	Y	1	1 1	1
05	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	2723	67 1	1500 2	Y	-0-		1
*06		2200 N	936	-0-	-1264	1459	42 1	894 2	Y	-0-	1 1	-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280												
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	40 1	857 2	N	-0-		-0-
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	40 1	852 2	N	-0-		-0-
03		992 N	989	-0-	-3	-0-	45 1	944 2	N	-0-		-0-
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	53 1	1156 2	N	-0-		-0-
05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	44 1	989 2	N	-0-		-0-
06		960 N	663	-0-	-297	-0-	30 1	633 2	N	-0-		-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603												
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	23 1	505 2	Y	-0-		-0-
02		435 N	231	-0-	-204	-0-	10 1	221 2	Y	-0-		-0-
03		310 N	261	-0-	-49	-0-	12 1	249 2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	199	-0-	199	199	9 1	190 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	192	-0-	192	391	8 1	184 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	209	-0-	209	600	9 1	200 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	186 N	128	-0-	-58	-0-	5	1	123	2	Y	-0-	-0-				-0-	
06	180 N	170	-0-	-10	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	-0-				-0-	

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784								
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-				-0-	
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-				-0-	
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-				-0-	
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-				-0-	
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-	-0-				-0-	
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-	-0-				-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990			TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716								
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	87 N	44	-0-	-43	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	-0-				-0-	
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-	-0-				-0-	

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990			TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260								
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	232 N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-	-0-				-0-	
03	217 N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	270 N	180	-0-	-90	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-				-0-	
06	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-	-0-				-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357								
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-				-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-				-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-				-0-	
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-				-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-	-0-				-0-	
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-				-0-	

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139695	COMPL. DATE	09/11/1991	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10637 - 11111				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	140561	COMPL. DATE	12/22/1991	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10770 - 10816				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAISY		WELL #:		3	RRCID ->	141052	COMPL. DATE	03/17/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10792 - 11318				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		1	1	18	2	N	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	141730	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10912 - 11669				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	142476	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11324 - 11406				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144877	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	14350	PERF.10812 - 10854				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "B"		WELL #:		4-C	RRCID ->	146044	COMPL. DATE	08/29/1993	TOTAL DEPTH	14400	PERF.10780 - 10845				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 146753			COMPL. DATE 09/02/1993			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	195	1	4210	2	Y	4	8	1	7
						4	9							
02	4437 X	3645	-0-	-792	-0-	164	1	3480	2	Y	1	3	1	5
						1	9							
03	4743 X	2903	-0-	-1840	-0-	132	1	2769	2	Y	2			7
						2	9							
04	4590 X	3311	-0-	-1279	-0-	144	1	3165	2	Y	2	2	1	7
						2	9							
05	4650 X	3714	-0-	-936	-0-	159	1	3554	2	Y	1			8
						1	9							
06	4260 X	3525	-0-	-735	-0-	157	1	3367	2	Y	1	3	1	6
						1	9							

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 146889			COMPL. DATE 10/04/1993			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500			
01	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	116	1	2506	2	N	-0-			-0-
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	108	1	2286	2	N	-0-			-0-
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	2	N	-0-			-0-
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2159	2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1825	-0-	-128	-0-	78	1	1747	2	N	-0-			-0-
*06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	113	1	2417	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 5-C		RRCID -> 147800			COMPL. DATE 01/05/1994			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447			
01	5022 X	3860	-0-	-1162	-0-	171	1	3689	2	N	-0-			-0-
02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	194	1	4115	2	N	-0-			-0-
03	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	201	1	4204	2	N	-0-			-0-
04	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	183	1	4019	2	N	-0-			-0-
05	4619 X	4142	-0-	-477	-0-	177	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	4185	-0-	-285	-0-	187	1	3998	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 147897			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468			
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	2	N	-0-			-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	698	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4288	-0-	1288	1288	187	1	4101	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	4736	-0-	1636	2924	202	1	4534	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3189	-0-	189	3113	142	1	3047	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 14 C		RRCID -> 148682			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 11		RRCID -> 149005			COMPL. DATE 03/19/1994			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	291	-0-	291	291	13	1	278	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	292	1	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	293	1	2			N	-0-			-0-
*06	294 X	1	-0-	-293	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	149173	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10380	- 11323			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	N	-0-			-0-
02		904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	N	-0-			-0-
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	N	-0-			-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	41	1	909	2	N	-0-			-0-
05		952 N	952	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	N	-0-			-0-
*06		927 N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		14 C	RRCID ->	149952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14050	PERF.10380	- 10900			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	150195	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11404	- 11444			
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	N	-0-			-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1219	2	N	-0-			-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	N	-0-			-0-
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	58	1	1294	2	N	-0-			-0-
*06		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C	RRCID ->	150226	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10871	- 10923			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	151365	COMPL. DATE	09/06/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10502	- 11212			
01		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	120	1	2596	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	2958	-0-	58	-0-	133	1	2825	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3197	-0-	97	-0-	146	1	3051	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2989	-0-	-11	-0-	130	1	2859	2	N	-0-			-0-
05		3099 X	2955	-0-	-144	-0-	126	1	2829	2	N	-0-			-0-
*06		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	124	1	2659	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C	RRCID ->	151453	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10340	- 11005			
01	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	-0-	114	1	2459	2	Y	2	4	1	1
							2	9							
02	2552 X	2495	-0-	-57	-0-	-0-	112	1	2383	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2728 X	2344	-0-	-384	-0-	-0-	107	1	2236	2	Y	1			1
							1	9							
04	2550 X	2488	-0-	-62	-0-	-0-	108	1	2379	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
05	2666 X	2394	-0-	-272	-0-	-0-	102	1	2291	2	Y	1			2
							1	9							
*06	2580 X	2524	-0-	-56	-0-	-0-	113	1	2411	2	Y	-0-	2	1	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	2	N	-0-
02	609 N	422	-0-	-187	-0-	19	1	403	2	N	-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-
05	465 N	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346			
01	434 N	419	-0-	-15	-0-	19	1	400	2	Y	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	18	1	378	2	Y	-0-
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	16	1	360	2	Y	-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	16	1	370	2	Y	-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	2	Y	-0-

EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121			
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	29	1	624	2	Y	-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	42	1	890	2	Y	-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-
04	T. A.	771	-0-	771	-0-	34	1	737	2	Y	-0-
05	T. A.	996	-0-	996	-0-	43	1	953	2	Y	-0-
06	T. A.	930	-0-	930	-0-	42	1	888	2	Y	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300			
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814			
01	13082 X	11646	-0-	-1436	-0-	516	1	11130	2	N	-0-
02	12238 X	9626	-0-	-2612	-0-	433	1	9193	2	N	-0-
03	13082 X	9452	-0-	-3630	-0-	431	1	9021	2	N	-0-
04	12360 X	10574	-0-	-1786	-0-	461	1	10113	2	N	-0-
05	11935 X	9367	-0-	-2568	-0-	400	1	8967	2	N	-0-
06	11280 X	7742	-0-	-3538	-0-	346	1	7396	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-	

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492		
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	81 1	1744 2	Y	1 2 1	-0-
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	76 1	1614 2	Y	1 1 1	-0-
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	95 1	1989 2	Y	1	1
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	81 1	1784 2	Y	1 1 1	1
05	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	81 1	1806 2	Y	1	2
06	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	77 1	1652 2	Y	-0- 1 1	1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194		
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50 1	1070 2	N	-0-	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	46 1	968 2	N	-0-	-0-
03	1240 N	782	-0-	-458	-0-	36 1	746 2	N	-0-	-0-
04	1080 N	673	-0-	-407	-0-	29 1	644 2	N	-0-	-0-
05	1085 N	493	-0-	-592	-0-	21 1	472 2	N	-0-	-0-
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57 1	1226 2	N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	2	Y	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	Y	-0-
03	310 N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	2	Y	-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	13	1	279	2	Y	-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	13	1	284	2	Y	-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	11	1	243	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060			
01	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	49	1	1060	2	Y	-0-
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	45	1	964	2	Y	-0-
03	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	48	1	1008	2	Y	-0-
04	1080 N	897	-0-	-183	-0-	39	1	858	2	Y	-0-
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	50	1	1125	2	Y	-0-
*06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	46	1	975	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768			
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	34	1	735	2	N	-0-
02	754 N	724	-0-	-30	-0-	33	1	691	2	N	-0-
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	N	-0-
04	750 N	738	-0-	-12	-0-	32	1	706	2	N	-0-
05	775 N	718	-0-	-57	-0-	31	1	687	2	N	-0-
06	720 N	667	-0-	-53	-0-	30	1	637	2	N	-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076			
01	3503 X	3454	-0-	-49	-0-	153	1	3299	2	Y	-0-
02	3248 X	3160	-0-	-88	-0-	142	1	3018	2	Y	-0-
03	3472 X	3367	-0-	-105	-0-	154	1	3213	2	Y	-0-
04	T. A.	3138	-0-	3138	3138	137	1	3001	2	Y	-0-
05	T. A.	3706	-0-	3706	6844	158	1	3548	2	Y	-0-
06	T. A.	3874	-0-	3874	10718	173	1	3701	2	Y	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225			
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	N	-0-
02	232 N	202	-0-	-30	-0-	9	1	193	2	N	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 X	2488	-0-	-364	-0-	110 1	2375 2	Y	3	4 1	2
02	2668 X	2017	-0-	-651	-0-	91 1	1926 2	Y	-0-	2 1	-0-
03	2418 X	2064	-0-	-354	-0-	94 1	1969 2	Y	1		1
04	2400 X	1897	-0-	-503	-0-	83 1	1813 2	Y	1	1 1	1
05	2480 X	1999	-0-	-481	-0-	85 1	1913 2	Y	1		2
06	2400 X	409	-0-	-1991	-0-	18 1	390 2	Y	1	2 1	1
						1 9					
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 170913		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 171080		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171536		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669			
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	9 1	190 2	Y	1	3 1	1
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9 1	183 2	Y	1	2 1	-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	Y	-0-		-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8 1	174 2	Y	-0-		-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	8 1	175 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	-0-		-0-
RAMIREZ, RAMIRO		WELL #: 1		RRCID -> 172492		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502			
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	6 1	138 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	6 1	126 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	6 1	131 2	Y	-0-		-0-
04	150 N	132	-0-	-18	-0-	6 1	126 2	Y	-0-		-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	6 1	130 2	Y	-0-		-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865 - 10882			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

ASCHE			WELL #:		40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350 - 11000			
01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-			-0-
03		434 N	311	-0-	-123	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	Y	-0-			-0-
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	-0-			-0-
*06		327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF			WELL #:		1	RRCID ->	173547	COMPL. DATE	07/10/1999	TOTAL DEPTH	14020	PERF.10462 - 13870			
01		2921 N	2314	-0-	-607	-0-	102	1	2211	2	Y	1	1	1	-0-
02		1450 N	1245	-0-	-205	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-			-0-
03		1736 X	1033	-0-	-703	-0-	47	1	986	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	951	-0-	951	-0-	41	1	910	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	970	-0-	970	-0-	41	1	929	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	808	-0-	808	-0-	2729	36	772	2	Y	-0-			-0-

J. O. D.			WELL #:		8	RRCID ->	173571	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10724 - 10864			
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-			-0-
04		180 N	69	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
05		155 N	49	-0-	-106	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-

JACOBA			WELL #:		4	RRCID ->	173877	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.10357 - 13137			
01		1860 N	1373	-0-	-487	-0-	61	1	1311	2	Y	1	1	1	-0-
02		1740 N	1620	-0-	-120	-0-	73	1	1547	2	Y	-0-			-0-
03		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	72	1	1504	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	1573	-0-	1573	-0-	69	1	1504	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	1356	-0-	1356	-0-	58	1	1298	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	1433	-0-	1433	-0-	4362	64	1369	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.			WELL #:		21	RRCID ->	173958	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	13920	PERF.10726 - 10874			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	333	-0-	-87	-0-	15	1	318	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	403 N	261	-0-	-142	-0-	11	1	250	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	183	-0-	-267	-0-	8	1	175	2	Y	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174308		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687					
01	4619 X	4408	-0-	-211	-0-	195	1	4210	2	Y	3	5 1	11
02	4321 X	3878	-0-	-443	-0-	174	1	3703	2	Y	1	2 1	10
03	4619 X	4111	-0-	-508	-0-	187	1	3922	2	Y	2		12
04	4260 X	3368	-0-	-892	-0-	147	1	3219	2	Y	2	2 1	12
05	4402 X	4368	-0-	-34	-0-	187	1	4180	2	Y	1		13
06	4260 X	3575	-0-	-685	-0-	160	1	3414	2	Y	1	2 1	12

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 175025		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030					
01	T. A.	3	-0-	3	3	3	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	8	5	2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	2	-0-	2	10	2	2		Y	-0-			-0-
05	13 X	3	-0-	-10	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
*06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 23		RRCID -> 175056		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

J.O.D. "1"		WELL #: 9		RRCID -> 175057		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386					
01	2170 N	1847	-0-	-323	-0-	82	1	1765	2	N	-0-		-0-
02	1972 N	1689	-0-	-283	-0-	76	1	1613	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	72	1	1505	2	N	-0-		-0-
04	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	61	1	1341	2	N	-0-		-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1759	2	N	-0-		-0-
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	72	1	1550	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 43		RRCID -> 175114		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	73 1	1565 2	Y	1	1 1		-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1 9	1503 2	Y	-0-			-0-
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	72 1	1514 2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	61 1	1335 2	Y	1	1 1		-0-
05	1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1 9	1378 2	Y	-0-			-0-
06	1530 N	1029	-0-	-501	-0-	62 1	983 2	Y	-0-			-0-
06						46 1						
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 175499		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
J. O. D.		WELL #: 7		RRCID -> 176017		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010				
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	54 1	1156 2	N	-0-			-0-
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	55 1	1169 2	N	-0-			-0-
03	1178 N	554	-0-	-624	-0-	25 1	529 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	688	-0-	-482	-0-	30 1	658 2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	48 1	1070 2	N	-0-			-0-
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	50 1	1066 2	N	-0-			-0-
DAISY		WELL #: 4		RRCID -> 177204		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259				
01	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	69 1	1478 2	N	-0-			-0-
02	1537 N	1149	-0-	-388	-0-	52 1	1097 2	N	-0-			-0-
03	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	60 1	1257 2	N	-0-			-0-
04	1500 N	673	-0-	-827	-0-	29 1	644 2	N	-0-			-0-
05	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	45 1	1011 2	N	-0-			-0-
*06	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	57 1	1212 2	N	-0-			-0-
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178477		COMPL. DATE 07/23/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078				
01	4526 X	4051	-0-	-475	-0-	179 1	3872 2	N	-0-			-0-
02	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	203 1	4304 2	N	-0-			-0-
03	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	228 1	4770 2	N	-0-			-0-
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	228 1	4997 2	N	-0-			-0-
05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	206 1	4619 2	N	-0-			-0-
*06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	224 1	4781 2	N	-0-			-0-
J.O.D.		WELL #: 12		RRCID -> 179881		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600				
01	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	57 1	1225 2	N	-0-			-0-
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	57 1	1218 2	N	-0-			-0-
03	1364 N	979	-0-	-385	-0-	45 1	934 2	N	-0-			-0-
04	1230 N	859	-0-	-371	-0-	37 1	822 2	N	-0-			-0-
05	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	43 1	959 2	N	-0-			-0-
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	50 1	1067 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 181201		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	129 1	2790 2	N	1	2 1	-0-
02	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	119 1	2518 2	N	-0-		-0-
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	133 1	2781 2	N	1		1
04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	122 1	2673 2	N	1	1 1	1
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	96 1	2143 2	N	-0-		1
06	1020 N	709	-0-	-311	-0-	32 1	677 2	N	-0-	1 1	-0-

J.O.D.		WELL #: 13		RRCID -> 181440		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855			
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	44 1	954 2	N	-0-		-0-
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38 1	813 2	N	-0-		-0-
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	49 1	1034 2	N	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	41 1	910 2	N	-0-		-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	50 1	1109 2	N	-0-		-0-
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	39 1	833 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444			
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	70 1	1512 2	Y	1	2 1	-0-
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	67 1	1430 2	Y	-0-		-0-
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	72 1	1510 2	Y	1		1
04	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	65 1	1430 2	Y	1		2
05	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	63 1	1403 2	Y	-0-		2
06	1530 N	1431	-0-	-99	-0-	64 1	1367 2	Y	-0-	1 1	1

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745			
01	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	81 1	1748 2	N	-0-		-0-
02	1711 N	1672	-0-	-39	-0-	75 1	1597 2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	80 1	1676 2	N	-0-		-0-
04	1770 N	1670	-0-	-100	-0-	73 1	1597 2	N	-0-		-0-
05	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	74 1	1649 2	N	-0-		-0-
06	1710 N	1643	-0-	-67	-0-	73 1	1570 2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515								
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	215	1	4646	2	Y	3	7	1			6
						3	9									
02	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	200	1	4241	2	Y	1	3	1			4
						1	9									
03	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	210	1	4394	2	Y	2					6
						2	9									
04	4710 X	4345	-0-	-365	-0-	189	1	4154	2	Y	2	2	1			6
						2	9									
05	4867 X	4632	-0-	-235	-0-	198	1	4433	2	Y	1					7
						1	9									
06	4710 X	4677	-0-	-33	-0-	209	1	4466	2	Y	2	3	1			6
						2	9									

FLORES, L. G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265								
01	1426 X	1280	-0-	-146	-0-	57	1	1222	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1334 X	1024	-0-	-310	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
03	1333 X	1118	-0-	-215	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					-0-
04	1230 N	924	-0-	-306	-0-	40	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	50	1	1114	2	Y	-0-					-0-
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	1061	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788								
01	961 X	956	-0-	-5	-0-	42	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	2	Y	-0-					-0-
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	851	-0-	-79	-0-	37	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	930 N	835	-0-	-95	-0-	36	1	799	2	Y	-0-					-0-
*06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120								
01	558 N	424	-0-	-134	-0-	19	1	404	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	522 N	318	-0-	-204	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	121	-0-	121	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	542	-0-	542	-0-	23	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	236	-0-	236	-0-	899	11	225	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1485	2	Y	1	1 1	-0-
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	65	1	1379	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1388	-0-	1388	1388	66	1	1384	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1269	-0-	1269	2657	61	1	1327	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1214	-0-	1214	3871	54	1	1215	2	Y	-0-		-0-
						54	1	1160	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104													
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	15	1	316	2	Y	-0-		-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	16	1	328	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	14	1	315	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	2	Y	-0-		-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811													
01	3410 X	3020	-0-	-390	-0-	134	1	2886	2	N	-0-		-0-
02	3045 X	2827	-0-	-218	-0-	127	1	2700	2	N	-0-		-0-
03	3255 X	2969	-0-	-286	-0-	135	1	2834	2	N	-0-		-0-
04	2970 X	2797	-0-	-173	-0-	122	1	2675	2	N	-0-		-0-
05	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	127	1	2835	2	N	-0-		-0-
06	2910 X	2747	-0-	-163	-0-	123	1	2624	2	N	-0-		-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442													
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	91	1	1956	2	Y	1	1 1	-0-
02	2900 N	3543	-0-	643	643	1	9						-0-
03	3100 N	3648	-0-	548	1191	159	1	3384	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	3368	-0-	3368	4559	166	1	3482	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	3661	-0-	3661	8220	147	1	3221	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	3331	-0-	3331	11551	156	1	3505	2	Y	-0-		-0-
						149	1	3182	2	Y	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641													
01	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	138	1	2978	2	Y	3	6 1	2
02	3306 X	2068	-0-	-1238	-0-	3	9						-0-
03	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	2	Y	-0-	2 1	-0-
04	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	222	1	4643	2	Y	-0-		-0-
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	195	1	4276	2	Y	-0-		-0-
*06	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	134	1	3011	2	Y	-0-		-0-
						109	1	2330	2	Y	-0-		-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005													
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	84	1	1810	2	Y	-0-		-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	93	1	1985	2	Y	-0-		-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	90	1	1893	2	Y	1		1
04	1830 N	1674	-0-	-156	-0-	1	9						-0-
05	2232 N	1406	-0-	-826	-0-	73	1	1600	2	Y	1	1 1	1
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
						60	1	1346	2	Y	-0-		1
						89	1	1907	2	Y	1	1 1	1
						1	9						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191644		COMPL. DATE 12/09/2002			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	Y	2	3	1	1
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	2	9							
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1465	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	1260 N	922	-0-	-338	-0-	64	1	1333	2	Y	1			1
05	1643 N	1132	-0-	-511	-0-	1	9	881	2	Y	1	1	1	1
06	1350 N	1343	-0-	-7	-0-	48	1	1084	2	Y	-0-			1
						60	1	1283	2	Y	-0-	1	1	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191679		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022					
01	1612 N	1113	-0-	-499	-0-	49	1	1063	2	Y	1	1	1	-0-
02	1276 N	1199	-0-	-77	-0-	1	9							-0-
03	1395 N	985	-0-	-410	-0-	54	1	1145	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	881	-0-	-199	-0-	45	1	939	2	Y	1			1
05	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1	9							-0-
*06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	Y	-0-	1	1	-0-
						53	1	1192	2	Y	-0-			-0-
						50	1	1065	2	Y	-0-			-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192864		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264					
01	372 N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	2	Y	-0-			-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	15	1	319	2	Y	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	327	-0-	327	327	14	1	313	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	333	-0-	333	660	14	1	319	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	319	-0-	319	979	14	1	305	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448					
01	1116 N	761	-0-	-355	-0-	34	1	726	2	Y	1	1	1	-0-
02	928 N	286	-0-	-642	-0-	1	9							-0-
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	745	-0-	-5	-0-	80	1	1671	2	Y	1			1
05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1	9							-0-
06	1710 N	897	-0-	-813	-0-	32	1	712	2	Y	1	1	1	1
						1	9							-0-
						44	1	988	2	Y	-0-			1
						40	1	857	2	Y	-0-	1	1	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403					
01	10788 X	10214	-0-	-574	-0-	452	1	9762	2	N	-0-			-0-
02	10005 X	9057	-0-	-948	-0-	407	1	8650	2	N	-0-			-0-
03	10695 X	9481	-0-	-1214	-0-	433	1	9048	2	N	-0-			-0-
04	9990 X	9400	-0-	-590	-0-	410	1	8990	2	N	-0-			-0-
05	10199 X	9604	-0-	-595	-0-	410	1	9194	2	N	-0-			-0-
06	9870 X	9237	-0-	-633	-0-	413	1	8824	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	31	-0-	-119	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	327	-0-	-107	-0-	14 1	313 2	N	-0-		-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22 1	460 2	N	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	26 1	543 2	N	-0-		-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	21 1	454 2	N	-0-		-0-
05	496 N	329	-0-	-167	-0-	14 1	315 2	N	-0-		-0-
06	480 N	231	-0-	-249	-0-	10 1	221 2	N	-0-		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
01	3844 X	3516	-0-	-328	-0-	156 1	3358 2	Y	2	4 1	-0-
02	3451 X	3138	-0-	-313	-0-	141 1	2997 2	Y	-0-		-0-
03	3689 X	3398	-0-	-291	-0-	155 1	3242 2	Y	1		1
04	3420 X	3247	-0-	-173	-0-	142 1	3104 2	Y	1	1 1	1
05	3534 X	3255	-0-	-279	-0-	139 1	3115 2	Y	1		2
06	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	140 1	2984 2	Y	1	2 1	1

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	47 1	1024 2	Y	1	1 1	-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	38 1	804 2	Y	-0-		-0-
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64 1	1334 2	Y	-0-		-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	58 1	1280 2	Y	-0-		-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	57 1	1281 2	Y	-0-		-0-
*06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	60 1	1282 2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008			
01	6045 X	5309	-0-	-736	-0-	235 1	5074 2	N	-0-		-0-
02	5655 X	5213	-0-	-442	-0-	234 1	4979 2	N	-0-		-0-
03	5890 X	5612	-0-	-278	-0-	256 1	5356 2	N	-0-		-0-
04	5700 X	5269	-0-	-431	-0-	230 1	5039 2	N	-0-		-0-
05	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	239 1	5367 2	N	-0-		-0-
*06	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	245 1	5245 2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380			
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	29 1	618 2	N	-0-		-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	508 2	N	-0-		-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	594 2	N	-0-		-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26 1	575 2	N	-0-		-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 1	603 2	N	-0-		-0-
*06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27 1	573 2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854			
01	4867 X	4354	-0-	-513	-0-	193 1	4161 2	N	-0-		-0-
02	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	208 1	4426 2	N	-0-		-0-
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	227 1	4738 2	N	-0-		-0-
04	4740 X	3983	-0-	-757	-0-	174 1	3809 2	N	-0-		-0-
05	4960 X	2833	-0-	-2127	-0-	121 1	2712 2	N	-0-		-0-
06	4800 X	3409	-0-	-1391	-0-	152 1	3257 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3503 X	2433	-0-	-1070	-0-	108	1 2323	2 Y	2	4 1	7
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	147	1 3124	2 Y	-0-		7
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	156	1 3257	2 Y	1		8
04	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	134	1 2928	2 Y	1	1 1	8
05	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	141	1 3150	2 Y	1		9
06	3390 X	3085	-0-	-305	-0-	138	1 2946	2 Y	1	2 1	8

FLORES, L. G.		WELL #: 31		RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226			
01	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	78	1 1689	2 Y	1	1 1	11
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	66	1 1394	2 Y	-0-		11
03	1705 N	1558	-0-	-147	-0-	71	1 1486	2 Y	1		12
04	1710 N	916	-0-	-794	-0-	40	1 875	2 Y	1	1 1	12
05	1550 N	1157	-0-	-393	-0-	49	1 1108	2 Y	-0-		12
*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1 1579	2 Y	-0-	1 1	11

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366			
01	186 N	181	-0-	-5	-0-	8	1 173	2 Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1 160	2 Y	-0-		-0-
03	186 N	168	-0-	-18	-0-	8	1 160	2 Y	-0-		-0-
04	T. A.	160	-0-	160	160	7	1 153	2 Y	-0-		-0-
05	T. A.	168	-0-	168	328	7	1 161	2 Y	-0-		-0-
06	T. A.	167	-0-	167	495	7	1 160	2 Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830			
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	166	1 3573	2 N	-0-		-0-
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	147	1 3131	2 N	-0-		-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	172	1 3604	2 N	-0-		-0-
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	142	1 3124	2 N	-0-		-0-
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	137	1 3067	2 N	-0-		-0-
*06	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	143	1 3053	2 N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474			
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	2	1 36	2 N	-0-		-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	3	1 67	2 N	-0-		-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1 59	2 N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1 43	2 N	-0-		-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1 31	2 N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350			
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1 53	2 Y	-0-		-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	2	1 34	2 Y	-0-		-0-
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1 46	2 Y	-0-		-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1 34	2 Y	-0-		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1 32	2 Y	-0-		-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1 38	2 Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	8 1	167 2	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-			-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	218 2	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13 1	279 2	N	-0-			-0-
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	11 1	248 2	N	-0-			-0-
06	210 N	139	-0-	-71	-0-	6 1	133 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441				
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	53 1	1134 2	N	-0-			-0-
02	1334 N	1256	-0-	-78	-0-	56 1	1200 2	N	-0-			-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	66 1	1374 2	N	-0-			-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	54 1	1175 2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1135	-0-	-198	-0-	48 1	1087 2	N	-0-			-0-
06	1380 N	1072	-0-	-308	-0-	48 1	1024 2	N	-0-			-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662				
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30 1	640 2	N	-0-			-0-
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38 1	806 2	N	-0-			-0-
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	29 1	611 2	N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	31 1	690 2	N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	35 1	791 2	N	-0-			-0-
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788				
01	2759 N	2346	-0-	-413	-0-	104 1	2240 2	Y	2	3 1		1
02	2407 N	2249	-0-	-158	-0-	101 1	2148 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	105 1	2194 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2139	-0-	2139	2139	93 1	2046 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2474	-0-	2474	4613	106 1	2368 2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	2337	-0-	2337	6950	104 1	2233 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290				
01	744 N	548	-0-	-196	-0-	24 1	523 2	Y	1	1 1		-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	32 1	682 2	Y	-0-			-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25 1	519 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	20 1	449 2	Y	-0-			-0-
05	775 N	473	-0-	-302	-0-	20 1	453 2	Y	-0-			-0-
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	23 1	488 2	Y	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080				
01	6665 X	4270	-0-	-2395	-0-	430 1	3840 2	N	-0-			-0-
02	6235 X	3643	-0-	-2592	-0-	361 1	3282 2	N	-0-			-0-
03	5394 X	3823	-0-	-1571	-0-	380 1	3443 2	N	-0-			-0-
04	4560 X	3478	-0-	-1082	-0-	353 1	3125 2	N	-0-			-0-
05	4433 X	3570	-0-	-863	-0-	344 1	3226 2	N	-0-			-0-
06	4140 X	2925	-0-	-1215	-0-	258 1	2667 2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-				20	
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				20	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				20	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390								
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	1	1	1		-0-	
02	551 N	530	-0-	-21	-0-	24	1	505	2	Y	1	1	1		-0-	
03	1054 N	863	-0-	-191	-0-	39	1	824	2	Y	-0-				-0-	
04	T. A.	414	-0-	414	414	18	1	396	2	Y	-0-				-0-	
05	T. A.	570	-0-	570	984	24	1	546	2	Y	-0-				-0-	
06	T. A.	973	-0-	973	1957	43	1	930	2	Y	-0-				-0-	

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854								
01	1860 X	1770	-0-	-90	-0-	78	1	1692	2	N	-0-				-0-	
02	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	93	1	1976	2	N	-0-				-0-	
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	111	1	2314	2	N	-0-				-0-	
04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1857	2	N	-0-				-0-	
05	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	78	1	1744	2	N	-0-				-0-	
*06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	91	1	1954	2	N	-0-				-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424								
01	465 N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	2	N	-0-				-0-	
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	N	-0-				-0-	
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-				-0-	
04	450 N	385	-0-	-65	-0-	17	1	368	2	N	-0-				-0-	
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	15	1	347	2	N	-0-				-0-	
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	18	1	376	2	N	-0-				-0-	

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256								
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	N	-0-				19	
02	957 N	688	-0-	-269	-0-	68	1	620	2	N	-0-				19	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	873	2	N	-0-				19	
04	870 N	788	-0-	-82	-0-	79	1	698	2	N	10				29	
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	11	9								29	
06	930 N	570	-0-	-360	-0-	87	1	811	2	N	-0-				29	
						50	1	520	2	N	-0-				29	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	2077 N	1632	-0-	-445	-0-	72	1	1559	2	Y	-0-
02	1595 N	1386	-0-	-209	-0-	62	1	1324	2	Y	-0-
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	2280	2	Y	1
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	94	1	2052	2	Y	1
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	92	1	2065	2	Y	1
06	2130 N	2013	-0-	-117	-0-	90	1	1923	2	Y	-0-

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	-0-
04	T. A.	325	-0-	325	325	14	1	311	2	Y	-0-
05	T. A.	364	-0-	364	689	16	1	348	2	Y	-0-
06	T. A.	338	-0-	338	1027	15	1	323	2	Y	-0-

MUNOZ		WELL #: 8 C		RRCID -> 201065		COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

IRENE		WELL #: 3		RRCID -> 201086		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283		
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	105	1	2262	2	Y	-0-
02	2320 N	2111	-0-	-209	-0-	95	1	2016	2	Y	-0-
03	2418 N	2295	-0-	-123	-0-	105	1	2190	2	Y	-0-
04	T. A.	2180	-0-	2180	2180	95	1	2085	2	Y	-0-
05	T. A.	2227	-0-	2227	4407	95	1	2132	2	Y	-0-
06	T. A.	2132	-0-	2132	6539	95	1	2037	2	Y	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 201333		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	N	-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	N	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	N	-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	N	-0-
05	465 N	358	-0-	-107	-0-	15	1	343	2	N	-0-
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	18	1	393	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 201655		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	50	1	1072	2	N	-0-	-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	N	-0-	-0-
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	N	-0-	-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1152	2	N	-0-	-0-
05	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	62	1	1380	2	N	-0-	-0-
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1159	2	N	-0-	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 201699		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780				
01	5580 X	5032	-0-	-548	-0-	223	1	4809	2	N	-0-	-0-
02	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	252	1	5345	2	N	-0-	-0-
03	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	271	1	5679	2	N	-0-	-0-
04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	247	1	5427	2	N	-0-	-0-
05	5983 X	5902	-0-	-81	-0-	252	1	5650	2	N	-0-	-0-
*06	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	330	1	7054	2	N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 202105		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386				
01	3472 X	2874	-0-	-598	-0-	290	1	2584	2	N	-0-	-0-
02	3248 X	3244	-0-	-4	-0-	321	1	2923	2	N	-0-	-0-
03	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	311	1	2821	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2850	-0-	-510	-0-	290	1	2560	2	N	-0-	-0-
05	3472 X	2882	-0-	-590	-0-	278	1	2604	2	N	-0-	-0-
06	3360 X	2969	-0-	-391	-0-	261	1	2708	2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470				
01	1240 N	942	-0-	-298	-0-	42	1	899	2	Y	1	1 1 -0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	56	1	1163	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	1241	-0-	1241	1241	54	1	1187	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	1066	-0-	1066	2307	46	1	1020	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	1221	-0-	1221	3528	55	1	1166	2	Y	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748				
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-	-0-
02	290 N	208	-0-	-82	-0-	9	1	199	2	Y	-0-	-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	302	-0-	302	302	13	1	289	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	221	-0-	221	523	9	1	212	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	214	-0-	214	737	10	1	204	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614				
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	40	1	862	2	Y	1	1 1 -0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	Y	-0-	-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	39	1	816	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	815	-0-	815	815	36	1	779	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	837	-0-	837	1652	36	1	801	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	802	-0-	802	2454	36	1	766	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	2	Y	1	1	7
02	1276 N	1260	-0-	-16	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-		7
03	1395 N	1227	-0-	-168	-0-	56	1	1170	2	Y	1		8
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	56	1	1230	2	Y	-0-	1	7
05	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	54	1	1220	2	Y	-0-		7
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-		7
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930				
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	190	1	1696	2	N	-0-		-0-
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	169	1	1534	2	N	-0-		-0-
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	180	1	1632	2	N	-0-		-0-
04	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	161	1	1426	2	N	-0-		-0-
05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1498	2	N	-0-		-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	131	1	1354	2	N	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040				
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-		-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-		-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-		-0-
05	279 N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-		-0-
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	11	1	241	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L. "4"		WELL #: 7		RRCID -> 204071		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511				
01	651 N	215	-0-	-436	-0-	10	1	205	2	Y	-0-	1	4
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	6	1	133	2	Y	1	5	-0-
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	13	1	282	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	209	-0-	209	209	9	1	200	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	184	-0-	184	393	8	1	176	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	184	-0-	184	577	8	1	176	2	Y	-0-		-0-
GARZA, L. "5"		WELL #: 9		RRCID -> 204360		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098				
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1035	2	Y	-0-		-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	2	Y	-0-		-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	1038	-0-	1038	1038	45	1	993	2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	1137	-0-	1137	2175	49	1	1088	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	1029	-0-	1029	3204	46	1	983	2	Y	-0-		-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 42		RRCID -> 204424		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016				
01	1457 N	13	-0-	-1444	-0-	1	1	11	2	Y	1	1	-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	76	1	1612	2	Y	-0-		-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	65	1	1361	2	Y	1		1
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1161	2	Y	1	1	1
05	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	74	1	1670	2	Y	-0-		1
06	1380 N	1337	-0-	-43	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-	1	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 43		RRCID -> 204427		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10810 - 10846					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	465	N	180	-0-	-285	-0-	8 1	172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	348	N	347	-0-	-1	-0-	16 1	331 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18 1	372 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17 1	371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19 1	405 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 204674		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 13960		PERF.10462 - 13668					
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	412 1	3675 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	297 1	2706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	566 1	5129 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	439 1	3881 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	484 1	4540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	474 1	4904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 34		RRCID -> 205446		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10450 - 10734					
01	3100	N	3249	-0-	149	149	327 1	2922 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2900	N	3033	-0-	133	282	300 1	2733 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3100	N	2965	-0-	-135	147	295 1	2670 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	271 1	2398 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3100	X	2541	-0-	-559	-0-	245 1	2296 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	219 1	2270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116		PERF.10434 - 10556					
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	87 1	774 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
02	870	N	827	-0-	-43	-0-	82 1	745 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	96 1	865 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	90 1	795 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	89 1	838 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	77 1	800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408		PERF.10378 - 10400					
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550		PERF.10718 - 13954					
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42 1	916 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49 1	1040 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	53 1	1104 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44 1	953 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	38 1	859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	40 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10657 - 14042					
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33 1	711 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29 1	619 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	28 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	720	N	578	-0-	-142	-0-	25 1	553 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	24 1	548 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	24 1	514 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		91	RRCID ->	209116	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10385 - 11094		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	48 1	1042 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		957 N	903	-0-	-54	-0-	41 1	862 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1054 N	1052	-0-	-2	-0-	48 1	1004 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1050 N	882	-0-	-168	-0-	38 1	844 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	43 1	967 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		1020 N	978	-0-	-42	-0-	44 1	934 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		89	RRCID ->	209464	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10400 - 12718		
01		396 N	396	-0-	-0-	-0-	18 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		372 N	358	-0-	-14	-0-	16 1	342 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		390 N	353	-0-	-37	-0-	15 1	338 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	16 1	358 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		360 N	344	-0-	-16	-0-	15 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	209707	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8194 - 10824		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES		WELL #:		36	RRCID ->	209780	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8858 - 10656		
01		558 N	426	-0-	-132	-0-	43 1	383 2	N	-0-	-0-	-0-	18	
02		493 N	287	-0-	-206	-0-	28 1	257 2	N	-0-	-0-	-0-	2	20
							2 9							
03		558 N	176	-0-	-382	-0-	18 1	158 2	N	-0-	-0-	-0-	20	
04		420 N	196	-0-	-224	-0-	20 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	20	
05		310 N	171	-0-	-139	-0-	16 1	155 2	N	-0-	-0-	-0-	20	
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	14 1	142 2	N	-0-	-0-	-0-	20	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		23	RRCID ->	209816	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10466 - 13971		
01		2573 N	2351	-0-	-222	-0-	104 1	2247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	111 1	2353 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	112 1	2341 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		2280 N	2142	-0-	-138	-0-	93 1	2049 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		2635 N	2350	-0-	-285	-0-	100 1	2250 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2370 N	2068	-0-	-302	-0-	92 1	1976 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		45	RRCID ->	210534	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	10672 - 10709		
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	10 1	214 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		248 N	221	-0-	-27	-0-	10 1	211 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	9 1	202 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	8 1	185 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		210 N	197	-0-	-13	-0-	9 1	188 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	237	-0-	-104	-0-	11	1	226	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	2	Y	-0-			-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-			-0-
*06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390					
01	2790 X	2735	-0-	-55	-0-	121	1	2611	2	Y	3	5	1	1
02	2581 X	2405	-0-	-176	-0-	108	1	2297	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	126	1	2639	2	Y	1			1
04	3000 N	4013	-0-	1013	1013	175	1	3837	2	Y	1	1	1	1
05	3100 N	3238	-0-	138	1151	138	1	3100	2	Y	-0-			1
*06	3000 N	2425	-0-	-575	576	108	1	2317	2	Y	-0-	1	1	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 47		RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054					
01	1643 X	1634	-0-	-9	-0-	72	1	1560	2	Y	2	3	1	1
02	1566 X	1423	-0-	-143	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1674 X	1361	-0-	-313	-0-	62	1	1298	2	Y	1			1
04	1620 X	1300	-0-	-320	-0-	57	1	1242	2	Y	1	1	1	1
05	1643 X	1342	-0-	-301	-0-	57	1	1284	2	Y	1			2
06	1590 X	1315	-0-	-275	-0-	59	1	1255	2	Y	1	2	1	1

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006			TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119					
01	2077 X	1611	-0-	-466	-0-	71	1	1538	2	Y	2	3	1	2
02	1624 X	1017	-0-	-607	-0-	46	1	971	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	1			1
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	72	1	1581	2	Y	1	1	1	1
05	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	69	1	1557	2	Y	-0-			1
06	1710 N	1558	-0-	-152	-0-	70	1	1488	2	Y	-0-	1	1	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697					
01	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	196	1	4238	2	Y	2	5	1	-0-
02	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	181	1	3835	2	Y	-0-			-0-
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	197	1	4121	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	4500	-0-	4500	4500	196	1	4304	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	5054	-0-	5054	9554	216	1	4838	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	4607	-0-	4607	14161	206	1	4401	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
02		232 N	30	-0-	-202	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
03		598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-			-0-
04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-			-0-
*06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

01		1426 N	174	-0-	-1252	-0-	8	1	165	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02		1421 N	200	-0-	-1221	-0-	9	1	191	2	Y	-0-			-0-
03		1457 N	165	-0-	-1292	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	24	-0-	24	24	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	22	-0-	22	46	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	99	-0-	99	145	4	1	95	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

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

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

01		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-			-0-
02		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
03		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
04		1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
05		2108 N	1806	-0-	-302	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
06		1830 N	1644	-0-	-186	-0-	1644	2			N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

01		248 N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	2	N	-0-			-0-
02		261 N	122	-0-	-139	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
03		186 N	108	-0-	-78	-0-	5	1	103	2	N	-0-			-0-
04		180 N	113	-0-	-67	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
*06		163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

01		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
02		986 N	980	-0-	-6	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-			-0-
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-			-0-
05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
06		1050 N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	162	-0-	162	162	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	168	-0-	168	330	7	1	161	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	156	-0-	156	486	7	1	149	2	Y	-0-			-0-

 GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

01	775 N	619	-0-	-156	-0-	27	1	591	2	Y	1	1 1		-0-
02	725 N	459	-0-	-266	-0-	21	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	490	-0-	490	490	21	1	469	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	509	-0-	509	999	22	1	487	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	506	-0-	506	1505	23	1	483	2	Y	-0-			-0-

 LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	841 N	802	-0-	-39	-0-	802	2			N	-0-			-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-			-0-

 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	16	-0-	16	28	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	23	-0-	23	51	1	1	22	2	Y	-0-			-0-

 LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			-0-

 VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-		2			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
IRENE		WELL #:		5	RRCID ->	219599	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12942	PERF.10507	- 10522		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		341 N	246	-0-	-95	-0-	11 1	235 2	Y	-0-				-0-
02		261 N	179	-0-	-82	-0-	8 1	171 2	Y	-0-				-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	16 1	332 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	258	-0-	258	258	11 1	247 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	546	-0-	546	804	23 1	523 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	350	-0-	350	1154	16 1	334 2	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		7	RRCID ->	220154	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10602	- 11275		
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	31 1	658 2	Y	-0-				-0-
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	27 1	569 2	Y	-0-				-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	494 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	622	-0-	622	622	27 1	595 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	544	-0-	544	1166	23 1	521 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	521	-0-	521	1687	23 1	498 2	Y	-0-				-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220427	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	13935	PERF.10823	- 13386		
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22 1	466 2	Y	-0-				-0-
02		493 N	443	-0-	-50	-0-	20 1	423 2	Y	-0-				-0-
03		527 N	463	-0-	-64	-0-	21 1	442 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	440	-0-	440	440	19 1	421 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	451	-0-	451	891	19 1	432 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	450	-0-	450	1341	20 1	430 2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	220476	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10482	- 10886		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	221360	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10488	- 10592		
01		279 N	234	-0-	-45	-0-	10 1	224 2	Y	-0-				14
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	15 1	318 2	Y	-0-				14
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	13 1	281 2	Y	-0-				14
04		T. A.	297	-0-	297	297	13 1	284 2	Y	-0-				14
05		T. A.	216	-0-	216	513	9 1	207 2	Y	-0-				14
06		T. A.	363	-0-	363	876	16 1	347 2	Y	-0-				14

IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862		
01		1674 N	612	-0-	-1062	-0-	27 1	584 2	Y	1	2 1			-0-
02		609 N	543	-0-	-66	-0-	24 1	519 2	Y	-0-				-0-
03		841 N	841	-0-	-0-	-0-	38 1	803 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	591	-0-	591	591	26 1	565 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	549	-0-	549	1140	23 1	526 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	645	-0-	645	1785	29 1	616 2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221487		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	Y	-0-				-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	Y	-0-				-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	13 1	269 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	176	-0-	176	176	8 1	168 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	329	-0-	329	505	14 1	315 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	128	-0-	128	633	6 1	122 2	Y	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 14		RRCID -> 221796		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914						
01		3100 N	4451	-0-	1351	1351	197 1	4253 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		2900 N	5016	-0-	2116	3467	226 1	4790 2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	3306	-0-	206	3673	151 1	3155 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	3754	-0-	3754	7427	164 1	3590 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	4786	-0-	4786	12213	204 1	4582 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	5042	-0-	5042	17255	225 1	4817 2	Y	-0-				-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221917		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530						
01		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	79 1	1700 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		1769 N	1217	-0-	-552	-0-	55 1	1162 2	Y	-0-				-0-
03		1891 N	1383	-0-	-508	-0-	63 1	1320 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	1132	-0-	1132	1132	49 1	1083 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	2380	-0-	2380	3512	102 1	2278 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	1985	-0-	1985	5497	89 1	1896 2	Y	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221919		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065						
01		651 N	624	-0-	-27	-0-	28 1	596 2	Y	-0-				-0-
02		580 N	566	-0-	-14	-0-	25 1	541 2	Y	-0-				-0-
03		620 N	615	-0-	-5	-0-	28 1	587 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	635	-0-	635	635	28 1	607 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	617	-0-	617	1252	26 1	591 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	615	-0-	615	1867	27 1	588 2	Y	-0-				-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221921		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222						
01		1736 N	1126	-0-	-610	-0-	50 1	1075 2	Y	1	1 1			-0-
							1 9							
02		1624 N	815	-0-	-809	-0-	37 1	778 2	Y	-0-				-0-
03		1736 N	659	-0-	-1077	-0-	30 1	629 2	Y	-0-				-0-
04		T. A.	936	-0-	936	936	41 1	895 2	Y	-0-				-0-
05		T. A.	776	-0-	776	1712	33 1	743 2	Y	-0-				-0-
06		T. A.	675	-0-	675	2387	30 1	645 2	Y	-0-				-0-

LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714						
01		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-				-0-
02		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-				-0-
03		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-				-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-				-0-
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-				-0-
*06		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VOLPE				WELL #:	3	RRCID ->	222194	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10520	- 10666	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	222331	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11360	- 11426
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	117	-0-	117	-0-	117	5	1	112	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	136	-0-	136	-0-	253	6	1	130	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	154	-0-	154	-0-	407	7	1	147	2	Y	-0-	-0-

LFT				WELL #:	5	RRCID ->	222439	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10997	- 11339
01	310 N	119	-0-	-191	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
05	372 N	3	-0-	-369	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-

IRENE				WELL #:	6	RRCID ->	222879	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10940	- 12624
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	-0-	34	1	724	2	Y	-0-	-0-
02	696 N	690	-0-	-6	-0-	-0-	31	1	659	2	Y	-0-	-0-
03	775 N	724	-0-	-51	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	652	-0-	652	-0-	652	28	1	624	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	710	-0-	710	-0-	1362	30	1	680	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	644	-0-	644	-0-	2006	29	1	615	2	Y	-0-	-0-

ASCHE				WELL #:	113	RRCID ->	222893	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10298	- 10474	
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	6983	2	Y	2	3 1	-0-
02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	8219	2	Y	-0-		-0-
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	4		4
04	9180 X	6969	-0-	-2211	-0-	-0-	304	1	6661	2	Y	4	3 1	5
05	9486 X	8146	-0-	-1340	-0-	-0-	348	1	7796	2	Y	2		7
06	8910 X	5447	-0-	-3463	-0-	-0-	243	1	5201	2	Y	3	4 1	6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	93 1	2010 2	Y	1	3 1	5
02	1914 N	1828	-0-	-86	-0-	82 1	1745 2	Y	1	2 1	4
03	1984 N	1540	-0-	-444	-0-	70 1	1470 2	Y	-0-		4
04	T. A.	1094	-0-	1094	1094	48 1	1046 2	Y	-0-	4 1	-0-
05	T. A.	1402	-0-	1402	2496	60 1	1342 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	2105	-0-	2105	4601	94 1	2011 2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238		
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	24 1	514 2	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21 1	452 2	N	-0-		-0-
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2	N	-0-		-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27 1	586 2	N	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	27 1	600 2	N	-0-		-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	N	-0-		-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840		
01	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-		-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113		
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	51 1	1101 2	Y	1	1 1	-0-
02	986 N	934	-0-	-52	-0-	42 1	892 2	Y	-0-		-0-
03	1085 N	826	-0-	-259	-0-	38 1	788 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	711	-0-	711	711	31 1	680 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	731	-0-	731	1442	31 1	700 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	655	-0-	655	2097	29 1	626 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298		
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	32 1	700 2	Y	1	1 1	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28 1	600 2	Y	-0-		-0-
03	930 N	665	-0-	-265	-0-	30 1	635 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	651	-0-	-9	-0-	28 1	623 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	27 1	611 2	Y	-0-		-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	27 1	584 2	Y	-0-		-0-

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636		
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 2	N	-0-		-0-
02	203 N	38	-0-	-165	-0-	2 1	36 2	N	-0-		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
04	240 N	104	-0-	-136	-0-	5 1	99 2	N	-0-		-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	11 1	246 2	N	-0-		-0-
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11 1	244 2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01		3720 X	3170	-0-	-550	-0-	140 1	3030 2	N	-0-	-0-
02		3480 X	2507	-0-	-973	-0-	113 1	2394 2	N	-0-	-0-
03		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	186 1	3883 2	N	-0-	-0-
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	148 1	3239 2	N	-0-	-0-
05		3162 X	2922	-0-	-240	-0-	125 1	2797 2	N	-0-	-0-
06		3600 X	2725	-0-	-875	-0-	122 1	2603 2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148											
01		517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 1	494 2	N	-0-	-0-
02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	32 1	690 2	N	-0-	-0-
03		558 N	443	-0-	-115	-0-	20 1	423 2	N	-0-	-0-
04		657 N	657	-0-	-0-	-0-	29 1	628 2	N	-0-	-0-
05		713 N	596	-0-	-117	-0-	25 1	571 2	N	-0-	-0-
*06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	27 1	567 2	N	-0-	-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A											
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348											
01		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	161 1	3480 2	N	-0-	-0-
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	216 1	4582 2	N	-0-	-0-
03		5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	271 1	5675 2	N	-0-	-0-
04		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	253 1	5557 2	N	-0-	-0-
05		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	250 1	5598 2	N	-0-	-0-
*06		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	193 1	4128 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764											
01		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	74 1	1600 2	N	-0-	-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	66 1	1403 2	N	-0-	-0-
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	68 1	1429 2	N	-0-	-0-
04		1440 N	1239	-0-	-201	-0-	54 1	1185 2	N	-0-	-0-
05		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	69 1	1549 2	N	-0-	-0-
06		1440 N	1350	-0-	-90	-0-	60 1	1290 2	N	-0-	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442											
01		248 N	129	-0-	-119	-0-	6 1	123 2	N	-0-	-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	N	-0-	-0-
03		248 N	182	-0-	-66	-0-	8 1	174 2	N	-0-	-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1	337 2	N	-0-	-0-
05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	14 1	308 2	N	-0-	-0-
06		180 N	157	-0-	-23	-0-	7 1	150 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	177	-0-	-412	-0-	8 1	169 2		N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	7 1	160 2		N	-0-			-0-
03	186 N	26	-0-	-160	-0-	1 1	25 2		N	-0-			-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	7 1	150 2		N	-0-			-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 2		N	-0-			-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

01	1798 N	1735	-0-	-63	-0-	77 1	1658 2		N	-0-			-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	85 1	1797 2		N	-0-			-0-
03	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	94 1	1956 2		N	-0-			-0-
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	81 1	1771 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5313	-0-	2213	2213	227 1	5086 2		N	-0-			-0-
*06	3000 N	3449	-0-	449	2662	154 1	3295 2		N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2		N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	31 1	649 2		N	-0-			-0-
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	27 1	568 2		N	-0-			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	23 1	504 2		N	-0-			-0-
05	713 N	419	-0-	-294	-0-	18 1	401 2		N	-0-			-0-
06	570 N	551	-0-	-19	-0-	25 1	526 2		N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

01	372 N	310	-0-	-62	-0-	14 1	296 2		N	-0-			-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12 1	251 2		N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	32 1	673 2		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	21 1	453 2		N	-0-			-0-
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	17 1	372 2		N	-0-			-0-
06	690 N	135	-0-	-555	-0-	6 1	129 2		N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

01	5859 X	5717	-0-	-142	-0-	576 1	5141 2		N	-0-			13
02	5800 X	5139	-0-	-661	-0-	508 1	4624 2		N	6			19
03	6200 X	5457	-0-	-743	-0-	542 1	4915 2		N	-0-			19
04	6000 X	5072	-0-	-928	-0-	515 1	4557 2		N	-0-			19
05	5921 X	5205	-0-	-716	-0-	502 1	4703 2		N	-0-			19
06	5520 X	4887	-0-	-633	-0-	430 1	4457 2		N	-0-			19

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	54 1	1168 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54 1	1150 2		N	-0-			-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	61 1	1264 2		N	-0-			-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	47 1	1032 2		N	-0-			-0-
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	34 1	755 2		N	-0-			-0-
06	840 N	602	-0-	-238	-0-	27 1	575 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES "D"		WELL #:		2	RRCID ->	230042	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11631 - 11701				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	230870	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10562 - 10841	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	N	-0-	-0-
03	527 N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-	-0-
04	900 N	160	-0-	-740	-0-	7	1	153	2	N	-0-	-0-
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	34	1	770	2	N	-0-	-0-
*06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	1288	2	N	-0-	-0-

GARZA L. "B" 2		WELL #:		2	RRCID ->	231981	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.10513 - 11067	
01	899 N	864	-0-	-35	-0-	38	1	826	2	Y	-0-	-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	36	1	758	2	Y	-0-	-0-
03	868 N	839	-0-	-29	-0-	38	1	801	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	802	-0-	802	-0-	35	1	767	2	Y	-0-	-0-
05	T. A.	832	-0-	832	-0-	36	1	796	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	798	-0-	798	-0-	2432	36	762	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		51	RRCID ->	232151	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10653 - 10677	
01	2342 N	773	-0-	-1569	-0-	34	1	739	2	Y	-0-	-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	-0-
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	4	4
04	4530 X	60	-0-	-4470	-0-	2	1	51	2	Y	6	3 1 7
05	4681 X	77	-0-	-4604	-0-	7	9	72	2	Y	2	9
06	750 X	183	-0-	-567	-0-	2	9	8	1	Y	2	4 1 7
						2	9					

FLORES, L. G.		WELL #:		50	RRCID ->	232271	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10581 - 10658	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		52	RRCID ->	233002	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10712 - 11310	
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	46	1	1003	2	Y	1	1 1 -0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	44	1	928	2	Y	-0-	-0-
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	975	-0-	-45	-0-	43	1	932	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	43	1	962	2	Y	-0-	-0-
06	990 N	963	-0-	-27	-0-	43	1	920	2	Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1829 N	1619	-0-	-210	-0-	72	1	1547	2	N	-0-
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1749	2	N	-0-
03		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	92	1	1917	2	N	-0-
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	84	1	1847	2	N	-0-
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	86	1	1923	2	N	-0-
*06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	88	1	1871	2	N	-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488												
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-
02		406 N	229	-0-	-177	-0-	10	1	219	2	Y	-0-
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-
04		T. A.	272	-0-	272	272	12	1	260	2	Y	-0-
05		T. A.	399	-0-	399	671	17	1	382	2	Y	-0-
06		T. A.	442	-0-	442	1113	20	1	422	2	Y	-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076												
01		1457 N	1328	-0-	-129	-0-	59	1	1268	2	Y	1
							1	9				1
02		1392 N	1246	-0-	-146	-0-	56	1	1190	2	Y	-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	2	Y	1
							1	9				1
04		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	63	1	1387	2	Y	1
							1	9				1
05		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	65	1	1457	2	Y	-0-
06		1500 N	1270	-0-	-230	-0-	57	1	1213	2	Y	-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533												
01		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-
02		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-
03		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
05		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
*06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941												
01		496 N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	2	N	-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	N	-0-
03		579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-
04		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-
*06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235426		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	7 1	151 2	Y	-0-	-0-	
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16 1	348 2	Y	-0-	-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9 1	193 2	Y	-0-	-0-	
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7 1	159 2	Y	-0-	-0-	
05	403 N	169	-0-	-234	-0-	7 1	162 2	Y	-0-	-0-	
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	14 1	295 2	Y	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285		
01	589 N	498	-0-	-91	-0-	22 1	476 2	N	-0-	-0-	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	26 1	558 2	N	-0-	-0-	
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	663 2	N	-0-	-0-	
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36 1	781 2	N	-0-	-0-	
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	29 1	641 2	N	-0-	-0-	
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	28 1	605 2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724		
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	Y	-0-	-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	25 1	537 2	Y	-0-	-0-	
03	620 N	590	-0-	-30	-0-	27 1	562 2	Y	1	1	1
						1 9					
04	690 N	554	-0-	-136	-0-	24 1	529 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
05	589 N	587	-0-	-2	-0-	25 1	562 2	Y	-0-	-0-	1
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	34 1	717 2	Y	-0-	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852		
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	48 1	1037 2	N	2	3 1	1
						2 9					
02	1015 N	965	-0-	-50	-0-	43 1	922 2	N	-0-	1 1	-0-
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	54 1	1132 2	N	1		1
						1 9					
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53 1	1163 2	N	1	1 1	1
						1 9					
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	52 1	1159 2	N	-0-		1
06	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	49 1	1059 2	N	1	1 1	1
						1 9					

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-	-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GARZA D GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	236943	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11907	- 13012	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9714 X	9714	-0-	-0-	430 1	9277 2		N	6	11 1		9
02		8473 X	8473	-0-	-0-	381 1	8091 2		N	1	4 1		6
03		8897 X	8618	-0-	-279	393 1	8221 2		N	4			10
04		8610 X	8131	-0-	-479	354 1	7773 2		N	4	4 1		10
05		8897 X	8270	-0-	-627	353 1	7915 2		N	2			12
06		8610 X	7635	-0-	-975	341 1	7292 2		N	2	5 1		9

FLORES, L. G.		WELL #:		56	RRCID ->	237078	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10302	- 11068	
01		518 N	518	-0-	-0-	23 1	495 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0-	18 1	379 2		N	-0-			-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	18 1	376 2		N	-0-			-0-
04		510 N	387	-0-	-123	17 1	370 2		N	-0-			-0-
05		434 N	419	-0-	-15	18 1	401 2		N	-0-			-0-
*06		803 N	803	-0-	-0-	36 1	767 2		N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083	- 11262	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		57	RRCID ->	237143	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10970	- 11088	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410	- 14165	
01		961 N	691	-0-	-270	31 1	660 2		N	-0-			-0-
02		841 N	663	-0-	-178	30 1	633 2		N	-0-			-0-
03		806 N	622	-0-	-184	28 1	594 2		N	-0-			-0-
04		660 N	511	-0-	-149	22 1	489 2		N	-0-			-0-
05		713 N	348	-0-	-365	15 1	333 2		N	-0-			-0-
06		600 N	271	-0-	-329	12 1	259 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1902	-0-	-206	-0-	84 1	1816 2	N	2	3 1		1
02	2001 N	1569	-0-	-432	-0-	71 1	1498 2	N	-0-	1 1		-0-
03	2046 N	1595	-0-	-451	-0-	73 1	1521 2	N	1			1
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	84 1	1850 2	N	1	1 1		1
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	86 1	1930 2	N	-0-			1
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	82 1	1747 2	N	1	1 1		1

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22 1	470 2	N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17 1	349 2	N	-0-			-0-
04	450 N	330	-0-	-120	-0-	14 1	316 2	N	-0-			-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	14 1	319 2	N	-0-			-0-
06	360 N	327	-0-	-33	-0-	15 1	312 2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

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

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

01	124 N	62	-0-	-62	-0-	3 1	59 2	N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	79 2	N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-			-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

01	2325 N	2183	-0-	-142	-0-	97 1	2084 2	N	2	5 1		6
02	2001 N	1978	-0-	-23	-0-	89 1	1888 2	N	1	2 1		5
03	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	96 1	2012 2	N	2			7
04	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	85 1	1872 2	N	2	2 1		7
05	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	85 1	1909 2	N	1			8
06	2040 N	1968	-0-	-72	-0-	88 1	1879 2	N	1	2 1		7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
01	868 N	552	-0-	-316	-0-	24	1	524	2	N	4	8	1			5
02	783 N	520	-0-	-263	-0-	23	1	496	2	N	1	3	1			3
03	713 N	76	-0-	-637	-0-	1	9	73	2	N	-0-					3
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	3	1	797	2	N	3	2	1			4
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	3	9	614	2	N	2					6
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	2	3	1			5
						2	9									

EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148								
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	24	1	521	2	N	-0-					-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	N	-0-					-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	N	-0-					-0-
05	589 N	353	-0-	-236	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
06	630 N	454	-0-	-176	-0-	20	1	434	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150								
01	18042 X	15846	-0-	-2196	-0-	1597	1	14249	2	N	-0-					-0-
02	17864 X	15076	-0-	-2788	-0-	1492	1	13584	2	N	-0-					-0-
03	19096 X	15488	-0-	-3608	-0-	1540	1	13948	2	N	-0-					-0-
04	18480 X	13351	-0-	-5129	-0-	1357	1	11994	2	N	-0-					-0-
05	17918 X	13269	-0-	-4649	-0-	1279	1	11990	2	N	-0-					-0-
06	15600 X	12765	-0-	-2835	-0-	1124	1	11641	2	N	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854								
01	4805 X	4518	-0-	-287	-0-	200	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	4524 X	4281	-0-	-243	-0-	193	1	4088	2	N	-0-					-0-
03	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	202	1	4225	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	4230	-0-	-450	-0-	185	1	4045	2	N	-0-					-0-
05	4588 X	4241	-0-	-347	-0-	181	1	4060	2	N	-0-					-0-
06	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	180	1	3844	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2	N	-0-		12
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		12
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		12
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-		12
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-		12
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		12

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10268 - 10294			
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	2	N	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-
03	186 N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799			
01	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	773	1	4346	2	N	-0-
02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	765	1	2664	2	N	-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	832	1	2397	2	N	-0-
04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	726	1	4141	2	N	-0-
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	814	1	4214	2	N	-0-
*06	20678 X	20678	-0-	-0-	-0-	2437	1	18241	2	N	-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930			
01	5332 X	3936	-0-	-1396	-0-	594	1	3342	2	Y	-0-
02	4524 X	2573	-0-	-1951	-0-	574	1	1999	2	Y	-0-
03	4278 X	2262	-0-	-2016	-0-	583	1	1679	2	Y	-0-
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	786	1	4480	2	Y	-0-
*05	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	709	1	3671	2	Y	-0-
*06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	468	1	3499	2	Y	-0-

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379			
01	21421 X	15088	-0-	-6333	-0-	2278	1	12810	2	Y	-0-
02	16878 X	10309	-0-	-6569	-0-	2300	1	8009	2	Y	-0-
03	17515 X	7874	-0-	-9641	-0-	2028	1	5846	2	Y	-0-
04	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	2254	1	12854	2	Y	-0-
*05	11272 X	11272	-0-	-0-	-0-	1825	1	9447	2	Y	-0-
*06	10470 X	9561	-0-	-909	-0-	1127	1	8434	2	Y	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1643 N	1567	-0-	-76	-0-	69	1	1498	2	N	-0-	71
02	1537 N	1300	-0-	-237	-0-	58	1	1242	2	N	-0-	71
03	1643 N	365	-0-	-1278	-0-	17	1	348	2	N	-0-	71
04	1530 N	804	-0-	-726	-0-	35	1	769	2	N	-0-	71
05	1395 N	1039	-0-	-356	-0-	44	1	995	2	N	-0-	71
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	41	1	876	2	N	4	75
						4	9					

VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375				
01	8979 X	8979	-0-	-0-	-0-	1355	1	7624	2	N	-0-	1
02	7743 X	6101	-0-	-1642	-0-	1361	1	4740	2	N	-0-	1
03	8277 X	6046	-0-	-2231	-0-	1557	1	4489	2	N	-0-	1
04	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	1234	1	7037	2	N	-0-	1
05	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	1652	1	8553	2	N	-0-	1
*06	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	968	1	7244	2	N	-0-	1

HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670				
01	1426 N	306	-0-	-1120	-0-	14	1	292	2	N	-0-	-0-
02	1334 N	362	-0-	-972	-0-	16	1	346	2	N	-0-	-0-
03	589 N	45	-0-	-544	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
04	300 N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	N	-0-	-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	N	-0-	-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	2	N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 117857		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335				
MUNOZ		WELL #: 1 C										
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			N	-0-	-0-
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	689	2			N	-0-	-0-
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-	-0-
04	720 N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-	-0-
05	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-	-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 194486		COMPL. DATE 09/21/2003		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064				
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 201864		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828				
01	682 X	364	-0-	-318	-0-	364	2			N	-0-	-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	-0-
03	310 X	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-	-0-
04	360 N	183	-0-	-177	-0-	183	2			N	-0-	-0-
05	403 N	226	-0-	-177	-0-	226	2			N	-0-	-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680	
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1160	N	1104	-0-	-56	-0-	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140	N	1027	-0-	-113	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948	
01	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1827	X	1690	-0-	-137	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1580	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2010	N	1345	-0-	-665	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501	
01	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	2661	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2958	X	2363	-0-	-595	-0-	2363	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3162	X	2389	-0-	-773	-0-	2389	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3060	X	1977	-0-	-1083	-0-	1977	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2666	X	1445	-0-	-1221	-0-	1445	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	2019	2	N	-0-	-0-	-0-

M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817	
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2320	N	2262	-0-	-58	-0-	2262	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2400	N	1412	-0-	-988	-0-	1412	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2418	N	1125	-0-	-1293	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2220	N	1955	-0-	-265	-0-	1955	2	N	-0-	-0-	-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656	
01	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1440	N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1519	N	1091	-0-	-428	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2	N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874				
01	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	1246	-0-	-30	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
04	1140 N	923	-0-	-217	-0-	-0-	923	2			N	-0-			-0-
05	1333 N	893	-0-	-440	-0-	-0-	893	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085											
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508				
01	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	803	2			N	-0-			-0-
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	780 N	775	-0-	-5	-0-	-0-	775	2			N	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
LANIER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

RICOCHET ENERGY, INC.				710549											
NOE FERNANDEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280313	COMPL. DATE	12/12/2015	TOTAL DEPTH	10379	PERF. 9871 - 10141				
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	-0-			48
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	42723				N	NO RPT			48

SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	169192	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474 - 13046				
01	2635 N	2462	-0-	-173	-0-	-0-	154	1	2308	2	Y	-0-			-0-
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	262	1	2110	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2319	-0-	-285	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-			-0-
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-	237	1	2160	2	Y	-0-			-0-
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2375	2	Y	-0-			-0-
*06	3000 N	3026	-0-	26	-0-	-0-	15	1	3011	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
L. GARZA		WELL #: 7		RRCID -> 170350		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	24 1	358 2	Y	-0-		-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	39 1	316 2	Y	-0-		-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378 2		Y	-0-		-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	35 1	324 2	Y	-0-		-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	25 1	340 2	Y	-0-		-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	2 1	328 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 6		RRCID -> 172011		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378				
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76 1	1139 2	Y	-0-		7
02	1015	N	938	-0-	-77	-0-	102 1	823 2	Y	12		19
							13 9					
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998 2		Y	-0-		19
04	1170	N	628	-0-	-542	-0-	62 1	566 2	Y	-0-		19
05	992	N	313	-0-	-679	-0-	21 1	292 2	Y	-0-		19
06	960	N	767	-0-	-193	-0-	4 1	711 2	Y	47		66
							52 9					

GARZA L.		WELL #: 8		RRCID -> 173084		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459				
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	17 1	250 2	Y	-0-		-0-
02	261	N	237	-0-	-24	-0-	26 1	211 2	Y	-0-		-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240 2		Y	-0-		-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	26 1	234 2	Y	-0-		-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19 1	259 2	Y	-0-		-0-
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1 1	275 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 10		RRCID -> 174937		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413				
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	124 1	1849 2	Y	-0-		1
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	210 1	1694 2	Y	-0-		1
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528 2		Y	-0-		1
04	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	168 1	1532 2	Y	-0-		1
05	2046	N	1415	-0-	-631	-0-	97 1	1318 2	Y	-0-		1
*06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9 1	1858 2	Y	-0-		1

GARZA, L.		WELL #: 9		RRCID -> 175111		COMPL. DATE 09/07/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288				
01	2635	X	1373	-0-	-1262	-0-	86 1	1287 2	Y	-0-		-0-
02	2117	X	1576	-0-	-541	-0-	174 1	1402 2	Y	-0-		-0-
03	2139	X	1349	-0-	-790	-0-	1349 2		Y	-0-		-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	146 1	1338 2	Y	-0-		-0-
05	1674	N	1176	-0-	-498	-0-	80 1	1096 2	Y	-0-		-0-
06	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	5 1	1001 2	Y	-0-		-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1		RRCID -> 195934		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC		//CONT.//		883803								
GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #:		2	RRCID ->	197063	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9627 - 10134
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	198422	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9716 - 9787
01	DLQ G-10	1495	-0-	1495	17460	1137	1	358	2	Y	-0-	20
02	DLQ G-10	1559	-0-	1559	19019	1030	1	529	2	Y	-0-	20
03	DLQ G-10	1510	-0-	1510	20529	690	1	820	2	Y	-0-	20
04	DLQ G-10	1985	-0-	1985	22514	1161	1	824	2	Y	-0-	20
*05	3000 N	1370	-0-	-1630	20884	891	1	479	2	Y	-0-	20
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20884					Y	NO RPT	20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:		2	RRCID ->	203507	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10158 - 10172
01	DLQ G-10	717	-0-	717	2844	545	1	172	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	889	-0-	889	3733	587	1	302	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	1059	-0-	1059	4792	690	1	369	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	845	-0-	845	5637	426	1	419	2	Y	-0-	-0-
*05	3000 N	534	-0-	-2466	3171	347	1	187	2	Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3171					Y	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		2	RRCID ->	218820	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	11348 - 11359
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-	-0-		
02	116 N	113	-0-	-3	-0-	6	1	107	2	N	-0-	-0-		
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	N	-0-	-0-		
04	150 N	83	-0-	-67	-0-	6	1	77	2	N	-0-	-0-		
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	2	N	-0-	-0-		
06	150 N	90	-0-	-60	-0-	12	1	78	2	N	-0-	-0-		

WHITTIER		WELL #:		1	RRCID ->	218877	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10784 - 11350
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	198	1	1523	2	N	-0-	-0-
02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	81	1	1540	2	N	-0-	-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	-0-	-0-
04	1680 X	1341	-0-	-339	-0-	99	1	1242	2	N	-0-	-0-
05	1736 X	1044	-0-	-692	-0-	92	1	952	2	N	-0-	-0-
06	1680 X	1478	-0-	-202	-0-	196	1	1282	2	N	-0-	-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		1	RRCID ->	219693	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12351	PERF.	10442 - 11866
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	28	1	217	2	N	-0-	-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-	-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-	-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	28	1	291	2	N	-0-	-0-
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	37	1	243	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
LA SOLEDAD		WELL #: 3		RRCID -> 222309		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-
02	319 N	158	-0-	-161	-0-	8 1	150 2	N	-0-	-0-
03	434 N	277	-0-	-157	-0-	17 1	260 2	N	-0-	-0-
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	14 1	177 2	N	-0-	-0-
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	3 1	33 2	N	-0-	-0-
06	270 N	81	-0-	-189	-0-	11 1	70 2	N	-0-	-0-

EL EBANITO		WELL #: 2		RRCID -> 224973		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656		
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	71 1	542 2	N	-0-	-0-
02	522 N	181	-0-	-341	-0-	9 1	172 2	N	-0-	-0-
03	589 N	128	-0-	-461	-0-	8 1	120 2	N	-0-	-0-
04	570 N	150	-0-	-420	-0-	11 1	139 2	N	-0-	-0-
05	186 N	84	-0-	-102	-0-	7 1	77 2	N	-0-	-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	25 1	163 2	N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 226218		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834		
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	390 1	2998 2	N	-0-	-0-
02	2581 X	889	-0-	-1692	-0-	45 1	844 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	780	-0-	-2382	-0-	49 1	731 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	1466	-0-	-1684	-0-	109 1	1357 2	N	-0-	-0-
05	3255 X	582	-0-	-2673	-0-	51 1	531 2	N	-0-	-0-
06	3150 X	1087	-0-	-2063	-0-	144 1	943 2	N	-0-	-0-

WHITTIER		WELL #: 4		RRCID -> 227880		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	30 1	230 2	N	-0-	-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	N	-0-	-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20 1	291 2	N	-0-	-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19 1	238 2	N	-0-	-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	-0-	-0-
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43 1	279 2	N	-0-	-0-

EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384		
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	85 1	651 2	N	-0-	-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	51 1	959 2	N	-0-	-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48 1	710 2	N	-0-	-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	54 1	677 2	N	-0-	-0-
05	744 N	510	-0-	-234	-0-	45 1	465 2	N	-0-	-0-
06	720 N	193	-0-	-527	-0-	26 1	167 2	N	-0-	-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070		
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	160 1	1233 2	N	-0-	-0-
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	66 1	1243 2	N	-0-	-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	87 1	1298 2	N	-0-	-0-
04	1350 N	1144	-0-	-206	-0-	85 1	1059 2	N	-0-	-0-
05	1395 N	1122	-0-	-273	-0-	99 1	1023 2	N	-0-	-0-
06	1350 N	1285	-0-	-65	-0-	171 1	1114 2	N	-0-	-0-

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	233520	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	11682	PERF.	10740 - 11022				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	93 X	41	-0-	-52	-0-		5	1	36	2	N	-0-				-0-
02	87 X	3	-0-	-84	-0-		3	2			N	-0-				-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-		23	1	337	2	N	-0-				-0-
04	177 X	177	-0-	-0-	-0-		13	1	164	2	N	-0-				-0-
*05	81 X	81	-0-	-0-	-0-		7	1	74	2	N	-0-				-0-
06	360 X	112	-0-	-248	-0-		15	1	97	2	N	-0-				-0-

WHITTIER		WELL #:		6	RRCID ->	250826	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10814 - 10820
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		187	1	1439	2	N	-0-
02	1247 N	1153	-0-	-94	-0-		58	1	1095	2	N	-0-
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-		72	1	1074	2	N	-0-
04	1560 N	1134	-0-	-426	-0-		84	1	1050	2	N	-0-
05	1240 N	403	-0-	-837	-0-		36	1	367	2	N	-0-
06	1110 N	63	-0-	-1047	-0-		8	1	55	2	N	-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #:		1	RRCID ->	251231	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	N/A
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

HEEP (BAFFIN)		40125 050		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459										
SALAZAR UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	177702	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	9142 - 9196
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HEIN (LOBO)		40164 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
LLANOS, M. H.		WELL #:		4	RRCID ->	135540	COMPL. DATE	06/11/1990	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	6790 - 7112
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		158	1	1743	3	N	-0-
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		169	1	1491	3	N	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		147	1	1359	3	N	-0-
04	1260 N	1152	-0-	-108	-0-		102	1	1050	3	N	-0-
05	1302 N	698	-0-	-604	-0-		63	1	635	3	N	-0-
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-		76	1	835	3	N	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		14	RRCID ->	193715	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6644 - 6706
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	N	1	35 1		221
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		N	-0-			221
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			221
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			221
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			221
*06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			221

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			237
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			237

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

01	527 N	178	-0-	-349	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	493 N	148	-0-	-345	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
05	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
 HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

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

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			241
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			40
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HERBST-WILCOX (HERBST III)										CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										40678 500		NON-ASSOCIATED			
HERBST-TOREL										130426		RRCID -> 244171		COMPL. DATE 11/20/2007	
WELL #: 13										TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9690 - 9740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
0				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HERBST-WILCOX (TOREL)										CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										40678 700		NON-ASSOCIATED			
HERBST-TOREL										130426		RRCID -> 133676		COMPL. DATE 01/19/1990	
WELL #: 3										TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9258 - 9302			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HERBST-TOREL										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 10										RRCID -> 226181		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9204 - 9649	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-			14				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			N	-0-			14				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14				

HERBST-TOREL										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 11										RRCID -> 227590		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9140 - 9160	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42				

HERBST-TOREL										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 13										RRCID -> 229104		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9350 - 9740	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			115				
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-			N	-0-			115				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115				

HERBST-TOREL										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 14										RRCID -> 230240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9422 - 9430	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

HEREFORD (LOBO)			40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	19	RRCID ->	152807	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7548 - 7634		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	20	RRCID ->	153479	COMPL. DATE	02/02/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7498 - 7533		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCKENDRICK, W. H.			WELL #:	21	RRCID ->	154235	COMPL. DATE	04/28/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7498 - 7544		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RAMIREZ, J.E.			WELL #:	1	RRCID ->	203854	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7408 - 7431		
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	115	1	1183	3	N	9			212
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	10	9	95	1	1305	3	N	4	181 1 35
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	4	9	105	1	1238	3	N	-0-	35
04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	284	1	984	3	N	-0-			35
05	1488 N	1209	-0-	-279	-0-	282	1	927	3	N	-0-			35
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	257	1	1023	3	N	-0-			35
MCKENDRICK, W. H.			WELL #:	29	RRCID ->	204583	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6950 - 7080		
01	2511 X	1491	-0-	-1020	-0-	50	1	1432	3	N	8			110
02	2320 X	1650	-0-	-670	-0-	9	9	50	1	1592	3	N	7	117
03	2232 X	1797	-0-	-435	-0-	8	9	58	1	1732	3	N	6	123
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	7	9	76	1	1491	3	N	10	133
05	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	11	9	99	1	1539	3	N	-0-	133
*06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	96	1	1427	3	N	-0-	120	1	13

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		315 N	315	-0-	-0-	28	1	287	3	N	-0-	9
02		493 N	385	-0-	-108	26	1	359	3	N	-0-	9
03		516 N	516	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-	9
04		603 N	603	-0-	-0-	136	1	467	3	N	-0-	9
05		661 N	661	-0-	-0-	152	1	509	3	N	-0-	9
*06		837 N	837	-0-	-0-	163	1	674	3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448				
01		2108 N	1761	-0-	-347	253	1	1508	2	N	-0-	-0-
02		2088 N	1600	-0-	-488	290	1	1310	2	N	-0-	-0-
03		2170 N	2136	-0-	-34	433	1	1703	2	N	-0-	-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	391	1	1432	2	N	-0-	-0-
05		1705 N	NO RPT	-0-	-1705					N	NO RPT	-0-
06		2070 N	NO RPT	-0-	-2070					N	NO RPT	-0-

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 222207		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093				
01		1606 N	1606	-0-	-0-	144	1	1462	2	N	-0-	-0-
02		1715 N	1715	-0-	-0-	322	1	1393	2	N	-0-	-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0-	353	1	1374	2	N	-0-	-0-
04		1375 N	1375	-0-	-0-	309	1	1066	2	N	-0-	-0-
05		868 N	NO RPT	-0-	-868					N	NO RPT	-0-
06		840 N	NO RPT	-0-	-840					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #: 1		RRCID -> 232488		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872				
01		310 N	194	-0-	-116	25	1	169	2	N	-0-	-0-
02		175 N	175	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-	-0-
03		124 N	22	-0-	-102	22	2			N	-0-	-0-
04		180 N	75	-0-	-105	7	1	68	2	N	-0-	-0-
05		186 N	NO RPT	-0-	-186					N	NO RPT	-0-
06		30 N	NO RPT	-0-	-30					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 2		RRCID -> 256304		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844				
01		251 N	251	-0-	-0-	27	1	224	2	N	-0-	-0-
02		316 N	316	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-	-0-
03		345 N	345	-0-	-0-	74	1	271	2	N	-0-	-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	73	1	280	2	N	-0-	-0-
05		341 N	NO RPT	-0-	-341					N	NO RPT	-0-
06		330 N	NO RPT	-0-	-330					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 3		RRCID -> 261892		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528				
01		6262 X	2266	-0-	-3996	244	1	2022	2	N	-0-	24
02		5858 X	763	-0-	-5095	140	1	623	2	N	-0-	24
03		6262 X	887	-0-	-5375	148	1	739	2	N	-0-	24
04		5670 X	789	-0-	-4881	171	1	618	2	N	-0-	24
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867					N	NO RPT	24
06		2190 X	NO RPT	-0-	-2190					N	NO RPT	24

HEREFORD (LOBO)		//CONT.//		40682 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HEREFORD -T-		WELL #:		38	RRCID ->	151294	COMPL. DATE	10/08/1996	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	7392 - 7556			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HEREFORD -T-		WELL #:		43	RRCID ->	165166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	3892 - 3946			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HEREFORD, L. M. -T-		WELL #:		53	RRCID ->	247054	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7610 - 8461			
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	N	2	1	1		16
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1	2	1		15
03	527 N	522	-0-	-5	-0-	521	2	1	9	N	1	1	1		15
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2	2	1		15
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	N	6	1	1		20
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	496	2	3	9	N	3	3	1		20
HERMANAS SIETE (O-55)				40705 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC				624865											
MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	167237	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	14666	PERF.	13252 - 13280			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HERMANN (FROST A)				40709 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
HERMANN, E		WELL #:		20	RRCID ->	276265	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3721 - 3731			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HERMANN (VELA)				40712 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
DEGARCIA, B. G.		WELL #:		87	RRCID ->	276083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3935 - 3943			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 CLR GAUGING CORP. 161338
 BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

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

SUN EXPLORATION, INC. 829289
 FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
 TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			351

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
 WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	100	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	132	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	300 N	166	-0-	-134	-0-	34	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	109	1	404	2	Y	-0-					-0-
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	148	1	569	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	220	1	849	2	Y	24					53
						26	9									
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	37	1	159	2	Y	8					61
						9	9									
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	463	1	2013	2	Y	25					86
						28	9									
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	353	1	1374	2	Y	20					106
						22	9									
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	412	1	1524	2	Y	10					116
						11	9									
*06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	298	1	1150	2	Y	22					138
						24	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	149	1	576	2	N	-0-					-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	49	1	211	2	N	-0-					-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	138	1	599	2	N	-0-					-0-
04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	189	1	744	2	N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	92	1	339	2	N	-0-					-0-
06	600 N	383	-0-	-217	-0-	79	1	304	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

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

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

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

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	274	1	1057	2	Y	24		53
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	8		61
03	1023 N	299	-0-	-724	-0-	51	1	220	2	Y	25		86
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	198	1	771	2	Y	20		106
05	964 N	964	-0-	-0-	-0-	203	1	750	2	Y	10		116
*06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	206	1	793	2	Y	22		138

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	239	1	3233	2	Y	50		112
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	210	1	2888	2	Y	50	153 1	9
03	3348 X	3288	-0-	-60	-0-	234	1	3019	2	Y	32		41
04	3420 X	3065	-0-	-355	-0-	217	1	2807	2	Y	37		78
05	3534 X	2969	-0-	-565	-0-	225	1	2702	2	Y	38		116
06	3420 X	2965	-0-	-455	-0-	229	1	2707	2	Y	26	124 1	18

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
KAWAHATA GU		WELL #: 2 L		RRCID -> 010839		COMPL. DATE 05/11/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SAMANO		WELL #: 1 C		RRCID -> 010832		COMPL. DATE 04/21/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 121989		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (HACKNEY)		41078 434		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 1 L		RRCID -> 010882		COMPL. DATE 03/19/1956		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544				
01	68 R	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	-0-	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	66	-0-	-275	-0-	12	1	54	2	Y	-0-	-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	116	1	450	2	Y	-0-	-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	Y	-0-	-0-
*06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	-0-	-0-

SAVAGE -A- GU		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010886		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL TEXANO TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 192176		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476				
01	3131 #	2278	-0-	-853	-0-	320	1	1958	3	N	-0-	-0-
02	2755 #	2622	-0-	-133	-0-	345	1	2277	3	N	-0-	-0-
03	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	406	1	2559	3	N	-0-	-0-
04	3114 R	3114	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	3	N	-0-	-0-
05	3302 R	3302	-0-	-0-	-0-	450	1	2852	3	N	-0-	-0-
*06	3557 R	3557	-0-	-0-	-0-	441	1	3116	3	N	-0-	-0-

HIDALGO (HACKNEY B)		41078 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 043417		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	88 1	341 2	Y	24	53
						26 9				
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	43 1	186 2	Y	9	62
						10 9				
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	138 1	602 2	Y	24	86
						26 9				
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	194 1	756 2	Y	20	106
						22 9				
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	125 1	462 2	Y	10	116
						11 9				
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	129 1	499 2	Y	22	138
						24 9				

HIDALGO (KAWAHATA)		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
KAWAHATA UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 043416		COMPL. DATE 02/02/1968		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PATE GAS UNIT 1		41078 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
		216748								
		WELL #: 1		RRCID -> 152436		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900)		41078 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.		033181								
J. L. BELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 193541		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020 - P/A 06/15/20										

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

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

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 THERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	59 1	362 3	N	-0-		-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	51 1	341 3	N	-0-		-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	42 1	267 3	N	-0-		-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	38 1	234 3	N	-0-		-0-
05	310 N	37	-0-	-273	-0-	5 1	32 3	N	-0-		-0-
06	300 N	59	-0-	-241	-0-	7 1	52 3	N	-0-		-0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

01	9052	5542	-0-	-3510	4437	381 1 1 9	5160 2	Y	1		2
02	8468	5476	-0-	-2992	1445	370 1 20 9	5086 2	Y	18	19 1	1
03	6813 R	5368	-0-	-1445	-0-	386 1 12 9	4970 2	Y	11		12
04	5580 #	5357	-0-	-223	-0-	383 1 14 9	4960 2	Y	13		25
05	5859 #	4878	-0-	-981	-0-	375 1 14 9	4489 2	Y	13		38
06	5670 #	4498	-0-	-1172	-0-	351 1 9 9	4138 2	Y	8	40 1	6

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

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

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
 J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

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

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC.//CONT.// 033181
 J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2020 - P/A 06/10/20

DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

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

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

01	527 N	736	-0-	209 B	-34677	103	1	633	3	N	-0-					-0-
02	0 N	733	-0-	733 B	-33944	96	1	637	3	N	-0-					-0-
03	744 N	497	-0-	-247 B	-33944	68	1	429	3	N	-0-					-0-
04	720 N	366	-0-	-354 B	-33944	51	1	315	3	N	-0-					-0-
05	744 N	443	-0-	-301 B	-33944	60	1	383	3	N	-0-					-0-
06	480 N	1091	-0-	611 B	-33333	135	1	956	3	N	-0-					-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

01	651 X	514	-0-	-137	-0-	72	1	442	3	N	-0-					80
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	63	1	419	3	N	-0-					80
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	3	N	-0-					80
04	510 N	81	-0-	-429	-0-	11	1	70	3	N	-0-					80
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	47	1	303	3	N	-0-					80
06	510 N	94	-0-	-416	-0-	11	1	83	3	N	-0-					80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	N	-0-					-0-
03	310 N	227	-0-	-83	-0-	29	1	198	3	N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	3	N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	N	-0-					-0-
06	210 N	49	-0-	-161	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3800	3295	-0-	-505	-0-	747 1	2548 2	N	-0-		184
02	2610	549	-0-	-2061	-0-	117 1	432 2	N	-0-		184
03	2790	3474	-0-	684	684	723 1	2751 2	N	-0-		184
04	2700	2420	-0-	-280	404	566 1	1854 2	N	-0-		184
05	3908	3147	-0-	-761	-0-	743 1	2404 2	N	-0-		184
*06	3988	3344	-0-	-644	-0-	760 1	2584 2	N	-0-		184

HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 010911		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO, WEST (6160)		41085 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
HIDALGO-PATE GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 010907		COMPL. DATE 11/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 4)		41537 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
VAC STOP SWD, LLC		881153									
SEKULA, F.		WELL #: 1		RRCID -> 185199		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 3711		PERF. 3455 - 3486	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEKULA, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 245332		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3320 - 3524	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (FRIO 20)		41537 158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BENTSEN TRACT I		WELL #: 1		RRCID -> 203521		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5806		PERF. 3930 - 3975	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
BENTSEN												
WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4836 X	4101	-0-	-735	-0-	4034 2	67 9	N	61		165
02		4292 X	3919	-0-	-373	-0-	3913 2	6 9	N	5		170
03		4340 X	4129	-0-	-211	-0-	4089 2	40 9	N	36	171 1	35
04		4200 X	3450	-0-	-750	-0-	3414 2	36 9	N	33		68
05		4278 X	4053	-0-	-225	-0-	3994 2	59 9	N	54		122
06		4050 X	3875	-0-	-175	-0-	3829 2	46 9	N	42		164

BENTSEN BROS., A												
WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
01		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2922 2	22 9	N	20		138
02		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2724 2	1 9	N	1		139
03		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2852 2	8 9	N	7		146
04		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2802 2	14 9	N	13		159
05		2604 N	2578	-0-	-26	-0-	2577 2	1 9	N	1		160
*06		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2731 2	10 9	N	9		169

MERIT ENERGY COMPANY												
BENTSEN TRACT II												
WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A												
01		186 N	183	-0-	-3	-0-	2 1	181 2	Y	-0-		-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	5 1	161 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	7 1	162 2	Y	-0-		-0-
04		180 N	167	-0-	-13	-0-	7 1	160 2	Y	-0-		-0-
05		186 N	171	-0-	-15	-0-	8 1	163 2	Y	-0-		-0-
*06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I												
WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT IV -A-												
WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENTSEN TRACT III -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773												
01		589 N	218	-0-	-371	-0-	2 1	190 2	N	24	10 1	48
							26 9					
02		435 N	185	-0-	-250	-0-	5 1	155 2	N	23	8 1	63
							25 9					
03		217 N	162	-0-	-55	-0-	7 1	155 2	N	-0-	45 1	18
04		210 N	170	-0-	-40	-0-	7 1	143 2	N	18	6 1	30
							20 9					
05		498 N	498	-0-	-0-	-0-	19 1	416 2	N	57	7 1	80
							63 9					
*06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	43 1	922 2	N	56	7 1	129
							62 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT I		WELL #: 3		RRCID -> 076842		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 098893		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479								
01	248 N	200	-0-	-48	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
*06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		89	RRCID ->	135326	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	5076 - 5166
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE SLICK "D"		WELL #:		19	RRCID ->	135327	COMPL. DATE	10/09/1990	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	7043 - 7067
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE-SLICK "D"		WELL #:		20	RRCID ->	136029	COMPL. DATE	09/07/1990	TOTAL DEPTH	8573	PERF.	4966 - 8005
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		103	RRCID ->	137301	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7200 - 7206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	138081	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	10054	PERF.	6910 - 6976
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		102	RRCID ->	138363	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6988 - 7028
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		101	RRCID ->	138466	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	7883 - 8116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 9261 - 9340				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 97		RRCID -> 143408		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8927 - 9079						
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	113	-0-	113	113	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	119	-0-	119	232	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	111	-0-	111	343	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	117	-0-	117	460	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	114	-0-	114	574	6	1	108	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 92		RRCID -> 144308		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 8941 - 8984						
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	72	1	1682	2	Y	121	121	0			9
						133	9									
02	T. A.	1759	-0-	1759	1759	71	1	1567	2	Y	110	110	0			9
						121	9									
03	T. A.	1773	-0-	1773	3532	87	1	1561	2	Y	114	118	0			5
						125	9									
04	T. A.	1754	-0-	1754	5286	85	1	1545	2	Y	113	81	0			37
						124	9									
05	T. A.	1752	-0-	1752	7038	86	1	1532	2	Y	122	150	0			9
						134	9									
06	T. A.	1642	-0-	1642	8680	75	1	1453	2	Y	104	107	0			6
						114	9									

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 67		RRCID -> 144309		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 12363		PERF. 8920 - 9888						
01	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	97	1	2268	2	Y	42	42	0			3
						46	9									
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	101	1	2230	2	Y	39	39	0			3
						43	9									
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2248	2	Y	41	42	0			2
						45	9									
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	Y	33	24	0			11
						36	9									
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	126	1	2237	2	Y	-0-	11	0			-0-
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 104		RRCID -> 144335		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	11 1	256 2	Y	18	18 0	1
						20 9					
02	T. A.	293	-0-	293	293	12 1	268 2	Y	12	12 0	1
						13 9					
03	T. A.	388	-0-	388	681	20 1	351 2	Y	15	15 0	1
						17 9					
04	T. A.	382	-0-	382	1063	19 1	351 2	Y	11	8 0	4
						12 9					
05	T. A.	441	-0-	441	1504	23 1	407 2	Y	10	13 0	1
						11 9					
06	T. A.	395	-0-	395	1899	19 1	367 2	Y	8	9 0	-0-
						9 9					

STATE SLICK "D"		WELL #: 18		RRCID -> 145005		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 96		RRCID -> 145746		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394			
01	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	95 1	2209 2	Y	96	96 0	7
						106 9					
02	T. A.	1842	-0-	1842	1842	76 1	1679 2	Y	79	80 0	6
						87 9					
03	T. A.	2164	-0-	2164	4006	109 1	1956 2	Y	90	92 0	4
						99 9					
04	T. A.	2284	-0-	2284	6290	114 1	2070 2	Y	91	65 0	30
						100 9					
05	T. A.	2137	-0-	2137	8427	108 1	1924 2	Y	95	118 0	7
						105 9					
06	T. A.	1955	-0-	1955	10382	92 1	1771 2	Y	84	86 0	5
						92 9					

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 147285		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 74		RRCID -> 148382		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760			
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7 1	164 2	Y	-0-	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 2	Y	-0-	-0-	
03	186 N	158	-0-	-28	-0-	8 1	150 2	Y	-0-	-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	
05	186 N	15	-0-	-171	-0-	1 1	14 2	Y	-0-	-0-	
06	150 N	22	-0-	-128	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE SLICK "D"		WELL #:		16	RRCID ->	152411	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6844 - 7102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3844 X	3513	-0-	-331	-0-	145 1	3368 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	3425	-0-	3425	148 1	3277 2	Y		-0-			-0-
03		T. A.	3775	-0-	3775	199 1	3576 2	Y		-0-			-0-
04		T. A.	2830	-0-	2830	10030	147 1	2683 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	1565	-0-	1565	11595	83 1	1482 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	3845	-0-	3845	15440	190 1	3655 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		81	RRCID ->	154920	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8530 - 8603	
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	13 1	306 2	Y	14	14 0		1
02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	13 1	293 2	Y	12	12 0		1
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	13 9	323 2	Y	13	13 0		1
04		344 N	344	-0-	-0-	-0-	14 9	314 2	Y	12	9 0		4
05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 1	325 2	Y	14	17 0		1
*06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	13 9	302 2	Y	12	12 0		1

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		69	RRCID ->	155191	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	9185 - 0	
01		372 N	142	-0-	-230	-0-	5 1	107 2	Y	27	27 0		2
02		T. A.	265	-0-	265	265	30 9	229 2	Y	24	24 0		2
03		T. A.	266	-0-	266	531	10 1	225 2	Y	25	26 0		1
04		T. A.	250	-0-	250	781	26 9	215 2	Y	21	15 0		7
05		T. A.	236	-0-	236	1017	12 1	223 2	Y	-0-	7 0		-0-
06		T. A.	220	-0-	220	1237	23 9	209 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		80	RRCID ->	159300	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560 - 9888	
01		5239 X	4347	-0-	-892	-0-	13 1	4168 2	Y	-0-			-0-
02		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	189 1	4197 2	Y	-0-			-0-
03		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	255 1	4577 2	Y	-0-			-0-
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	179 1	3252 2	Y	-0-			-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	197 1	3501 2	Y	-0-			-0-
*06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	191 1	3692 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		109	RRCID ->	162486	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069	
01		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	203 1	4720 2	Y	200	200 0		15
02		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	220 9	4345 2	Y	181	182 0		14
03		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	196 1	4586 2	Y	191	196 0		9
04		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	199 9	4423 2	Y	186	134 0		61
05		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	256 1	4535 2	Y	202	248 0		15
*06		4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	210 9	4356 2	Y	172	177 0		10
							243 1						
							205 9						
							255 1						
							222 9						
							226 1						
							189 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	115 1	2668 2	Y	-0-			-0-
02		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	112 1	2487 2	Y	-0-			-0-
03		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	147 1	2647 2	Y	-0-			-0-
04		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	141 1	2560 2	Y	-0-			-0-
05		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	145 1	2583 2	Y	-0-			-0-
*06		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	128 1	2476 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768													
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	17 1	401 2	Y	-0-			-0-
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	15 1	334 2	Y	-0-			-0-
03		434 N	430	-0-	-4	-0-	23 1	407 2	Y	-0-			-0-
04		461 N	461	-0-	-0-	-0-	24 1	437 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	364	-0-	-8	-0-	19 1	345 2	Y	-0-			-0-
*06		439 N	439	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095													
01		434 N	272	-0-	-162	-0-	11 1	261 2	Y	-0-			-0-
02		203 N	193	-0-	-10	-0-	8 1	185 2	Y	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	15 1	264 2	Y	-0-			-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14 1	260 2	Y	-0-			-0-
05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1	230 2	Y	-0-			-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	11 1	218 2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226													
01		2604 X	2463	-0-	-141	-0-	101 1	2362 2	Y	-0-			-0-
02		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	97 1	2159 2	Y	-0-			-0-
03		2356 N	2307	-0-	-49	-0-	122 1	2185 2	Y	-0-			-0-
04		2370 N	2165	-0-	-205	-0-	113 1	2052 2	Y	-0-			-0-
05		2418 N	2263	-0-	-155	-0-	120 1	2143 2	Y	-0-			-0-
06		2220 N	2066	-0-	-154	-0-	102 1	1964 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694													
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	14 1	318 2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	298	-0-	298		13 1	285 2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	324	-0-	324		17 1	307 2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	469	-0-	469	1091	24 1	445 2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	491	-0-	491	1582	26 1	465 2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	461	-0-	461	2043	23 1	438 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578													
01		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	202 1	4716 2	Y	38	38 0		3
							42 9						
02		T. A.	4619	-0-	4619	4619	198 1	4384 2	Y	34	34 0		3
							37 9						
03		T. A.	4429	-0-	4429	9048	232 1	4157 2	Y	36	37 0		2
							40 9						
04		T. A.	4684	-0-	4684	13732	242 1	4403 2	Y	35	25 0		12
							39 9						
05		T. A.	4845	-0-	4845	18577	256 1	4547 2	Y	38	47 0		3
							42 9						
06		T. A.	4632	-0-	4632	23209	227 1	4370 2	Y	32	33 0		2
							35 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928															
01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	86	1	1998	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	2878	-0-	2878	2878	124	1	2754	2	Y	-0-			-0-
03		T. A.	2495	-0-	2495	5373	132	1	2363	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	2851	-0-	2851	8224	148	1	2703	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	2578	-0-	2578	10802	137	1	2441	2	Y	-0-			-0-
06		T. A.	2821	-0-	2821	13623	139	1	2682	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880															
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-			-0-
02		638 N	556	-0-	-82	-0-	24	1	532	2	Y	-0-			-0-
03		465 N	189	-0-	-276	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
04		510 N	1	-0-	-509	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05		832 N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	2	Y	-0-			-0-
*06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-			-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690															
01		1333 N	1211	-0-	-122	-0-	50	1	1161	2	Y	-0-			-0-
02		1160 N	1049	-0-	-111	-0-	45	1	1004	2	Y	-0-			-0-
03		1271 N	1133	-0-	-138	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-			-0-
04		1170 N	1088	-0-	-82	-0-	57	1	1031	2	Y	-0-			-0-
05		1116 N	1059	-0-	-57	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-			-0-
06		1110 N	883	-0-	-227	-0-	44	1	839	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 73		RRCID -> 172901		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	2	Y	28	28	0		2
						31	9								
02	1305 X	1102	-0-	-203	-0-	46	1	1027	2	Y	26	26	0		2
						29	9								
03	1395 X	1107	-0-	-288	-0-	57	1	1020	2	Y	27	28	0		1
						30	9								
04	1410 X	969	-0-	-441	-0-	49	1	890	2	Y	27	19	0		9
						30	9								
05	1395 X	1014	-0-	-381	-0-	52	1	931	2	Y	28	35	0		2
						31	9								
06	1230 X	693	-0-	-537	-0-	33	1	635	2	Y	23	24	0		1
						25	9								
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 10		RRCID -> 172944		COMPL. DATE 02/21/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 115		RRCID -> 173868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474							
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	407	-0-	407	407	18	1	389	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	248	-0-	248	655	13	1	235	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	380	-0-	380	1035	20	1	360	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	557	-0-	557	1592	30	1	527	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	447	-0-	447	2039	22	1	425	2	Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 111		RRCID -> 174318		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 94		RRCID -> 175393		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333							
01	868 N	761	-0-	-107	-0-	31	1	730	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	853	-0-	853	853	37	1	816	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	966	-0-	966	1819	51	1	915	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	958	-0-	958	2777	50	1	908	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	981	-0-	981	3758	52	1	929	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	949	-0-	949	4707	47	1	902	2	Y	-0-				-0-
DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 175726		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270							
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	1159	-0-	1159	1159	50	1	1109	2	Y	-0-				-0-
03	T. A.	1212	-0-	1212	2371	64	1	1148	2	Y	-0-				-0-
04	T. A.	1273	-0-	1273	3644	66	1	1207	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	1281	-0-	1281	4925	68	1	1213	2	Y	-0-				-0-
06	T. A.	1214	-0-	1214	6139	60	1	1154	2	Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	106	1	2471	2	Y	2	-0-
						2	9					
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	108	1	2388	2	Y	2	-0-
						2	9					
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136	1	2434	2	Y	2	-0-
						2	9					
04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	125	1	2272	2	Y	2	1
						2	9					
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	131	1	2322	2	Y	1	-0-
						1	9					
06	2340 N	2274	-0-	-66	-0-	112	1	2160	2	Y	2	-0-
						2	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750												
01	527 N	491	-0-	-36	-0-	20	1	471	2	Y	-0-	-0-
02	464 N	391	-0-	-73	-0-	17	1	374	2	Y	-0-	-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	-0-	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	489	2	Y	-0-	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	2	Y	-0-	-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-	-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	224	-0-	224	224	2	1	36	2	Y	169	114
						186	9					55
05	14B2 EXT	312	-0-	312	536	8	1	146	2	Y	144	188
						158	9					11
06	14B2 EXT	238	-0-	238	774	7	1	128	2	Y	94	100
						103	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990												
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	163	1	3785	2	Y	3	3
						3	9					-0-
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	158	1	3509	2	Y	3	3
						3	9					-0-
03	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	203	1	3644	2	Y	3	3
						3	9					-0-
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	190	1	3466	2	Y	3	2
						3	9					1
05	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	190	1	3380	2	Y	3	4
						3	9					-0-
*06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	169	1	3252	2	Y	3	3
						3	9					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		90	RRCID ->	178792	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	12405	PERF.	8809 - 8819			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		119-L	RRCID ->	179130	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7404 - 7987			
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	Y	-0-				-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	564	2	Y	-0-				-0-
03	651 N	627	-0-	-24	-0-	33	1	594	2	Y	-0-				-0-
04	630 N	607	-0-	-23	-0-	32	1	575	2	Y	-0-				-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-				-0-
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		118	RRCID ->	179508	COMPL. DATE	05/03/2016	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	6856 - 7200			
01	2852 X	2747	-0-	-105	-0-	101	1	2361	2	Y	259	258	0		20
02	2668 X	2291	-0-	-377	-0-	285	9	1954	2	Y	226	228	0		18
03	2883 X	2461	-0-	-422	-0-	249	9	2095	2	Y	226	234	0		10
04	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	117	1	2543	2	Y	228	164	0		74
05	2883 X	2657	-0-	-226	-0-	249	9	2257	2	Y	248	304	0		18
06	2670 X	2384	-0-	-286	-0-	140	1	2034	2	Y	223	228	0		13
						251	9								
						127	1								
						273	9								
						105	1								
						245	9								

STATE SLICK "D"		WELL #:		22	RRCID ->	181184	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	7210 - 7290			
01	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	54	1	1263	2	Y	-0-				-0-
02	1276 N	1258	-0-	-18	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-				-0-
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	67	1	1205	2	Y	-0-				-0-
04	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-				-0-
06	1230 N	1082	-0-	-148	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-				-0-

STATE SLICK D		WELL #:		23	RRCID ->	182546	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6430 - 6490			
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	Y	-0-				-0-
02	580 N	538	-0-	-42	-0-	23	1	515	2	Y	-0-				-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-				-0-
04	600 N	479	-0-	-121	-0-	25	1	454	2	Y	-0-				-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	29	1	511	2	Y	-0-				-0-
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		133	RRCID ->	182680	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	6257 - 7405			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 127		RRCID -> 183102		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 129		RRCID -> 184506		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860	
01	13361 X	11694	-0-	-1667	-0-	478 1	11132 2	Y	76 76 0 6
						84 9			
02	T. A.	10803	-0-	10803	10803	463 1	10265 2	Y	68 69 0 5
						75 9			
03	T. A.	12222	-0-	12222	23025	641 1	11501 2	Y	73 75 0 3
						80 9			
04	T. A.	10381	-0-	10381	33406	536 1	9767 2	Y	71 51 0 23
						78 9			
05	T. A.	11576	-0-	11576	44982	612 1	10878 2	Y	78 95 0 6
						86 9			
06	T. A.	12941	-0-	12941	57923	634 1	12235 2	Y	65 67 0 4
						72 9			

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 14		RRCID -> 184559		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE		WELL #: 16		RRCID -> 184598		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460	
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5 1	101 2	Y	-0-
03	124 N	7	-0-	-117	-0-	7 2		Y	-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-
05	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2		Y	-0-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 117		RRCID -> 184976		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 7		RRCID -> 185094		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-
02	T. A.	75	-0-	75	75	3 1	72 2	Y	-0-
03	T. A.	185	-0-	185	260	10 1	175 2	Y	-0-
04	T. A.	170	-0-	170	430	9 1	161 2	Y	-0-
05	T. A.	88	-0-	88	518	5 1	83 2	Y	-0-
06	T. A.	93	-0-	93	611	5 1	88 2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619										COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10934		PERF. 8965 - 9112	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	43 1	1012 2	Y	65	65 0		5		
							72 9								
02		T. A.	1097	-0-	1097	1097	45 1	989 2	Y	57	57 0		5		
							63 9								
03		T. A.	1078	-0-	1078	2175	53 1	957 2	Y	62	64 0		3		
							68 9								
04		T. A.	1167	-0-	1167	3342	57 1	1043 2	Y	61	44 0		20		
							67 9								
05		T. A.	1030	-0-	1030	4372	51 1	911 2	Y	62	77 0		5		
							68 9								
06		T. A.	678	-0-	678	5050	31 1	592 2	Y	50	52 0		3		
							55 9								

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635										COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7047 - 7160	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790										COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 6805 - 7106	
01		310 X	267	-0-	-43	-0-	11 1	256 2	Y	-0-			-0-		
02		T. A.	375	-0-	375	375	16 1	359 2	Y	-0-			-0-		
03		T. A.	379	-0-	379	754	20 1	359 2	Y	-0-			-0-		
04		T. A.	96	-0-	96	850	5 1	91 2	Y	-0-			-0-		
05		T. A.	444	-0-	444	1294	24 1	420 2	Y	-0-			-0-		
06		T. A.	351	-0-	351	1645	17 1	334 2	Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349										COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 5465 - 5470	
01		8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	357 1	8305 2	Y	-0-			-0-		
02		T. A.	8078	-0-	8078	8078	348 1	7730 2	Y	-0-			-0-		
03		T. A.	8650	-0-	8650	16728	457 1	8193 2	Y	-0-			-0-		
04		T. A.	8184	-0-	8184	24912	426 1	7758 2	Y	-0-			-0-		
05		T. A.	8140	-0-	8140	33052	433 1	7707 2	Y	-0-			-0-		
06		T. A.	7574	-0-	7574	40626	373 1	7201 2	Y	-0-			-0-		

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507										COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9166 - 9174	
01		868 X	792	-0-	-76	-0-	33 1	759 2	Y	-0-			-0-		
02		T. A.	645	-0-	645	645	28 1	617 2	Y	-0-			-0-		
03		T. A.	739	-0-	739	1384	39 1	700 2	Y	-0-			-0-		
04		T. A.	524	-0-	524	1908	27 1	497 2	Y	-0-			-0-		
05		T. A.	438	-0-	438	2346	23 1	415 2	Y	-0-			-0-		
06		T. A.	129	-0-	129	2475	6 1	123 2	Y	-0-			-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008													TOTAL DEPTH	9138	PERF. 7284 - 7510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	175 1	68 9	4070 2	Y	62	62 0		5		
02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	172 1	61 9	3814 2	Y	55	56 0		4		
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	226 1	66 9	4060 2	Y	60	61 0		3		
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	219 1	64 9	3991 2	Y	58	42 0		19		
05	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	222 1	69 9	3948 2	Y	63	77 0		5		
06	4140 X	4028	-0-	-112	-0-	196 1	58 9	3774 2	Y	53	55 0		3		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001													TOTAL DEPTH	9360	PERF. 8549 - 9012
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	43 1	26 9	992 2	Y	24	24 0		2		
02	T. A.	904	-0-	904	904	38 1	24 9	842 2	Y	22	22 0		2		
03	T. A.	917	-0-	917	1821	47 1	23 9	847 2	Y	21	22 0		1		
04	T. A.	798	-0-	798	2619	40 1	23 9	735 2	Y	21	15 0		7		
05	T. A.	883	-0-	883	3502	46 1	25 9	812 2	Y	23	28 0		2		
06	T. A.	702	-0-	702	4204	34 1	19 9	649 2	Y	17	18 0		1		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009													TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6254 - 6392
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	16 1		382 2	Y	-0-			-0-		
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	17 1		378 2	Y	-0-			-0-		
03	403 N	341	-0-	-62	-0-	18 1		323 2	Y	-0-			-0-		
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	19 1		354 2	Y	-0-			-0-		
05	434 N	384	-0-	-50	-0-	20 1		364 2	Y	-0-			-0-		
*06	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	50 1		968 2	Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008													TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7461 - 7553
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018													TOTAL DEPTH	11221	PERF. 6768 - 7062
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666															
01		310 N	137	-0-	-173	-0-	6	1	131	2	Y	-0-			-0-
02		290 X	144	-0-	-146	-0-	6	1	138	2	Y	-0-			-0-
03		310 X	251	-0-	-59	-0-	13	1	238	2	Y	-0-			-0-
04		240 X	160	-0-	-80	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
05		248 X	186	-0-	-62	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
06		240 X	93	-0-	-147	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186															
01		8060 X	7829	-0-	-231	-0-	320	1	7452	2	Y	52	52	0	4
02		T. A.	6996	-0-	6996	6996	300	1	6644	2	Y	47	47	0	4
03		T. A.	6915	-0-	6915	13911	362	1	6499	2	Y	49	51	0	2
04		T. A.	6355	-0-	6355	20266	328	1	5982	2	Y	41	30	0	13
05		T. A.	6500	-0-	6500	26766	346	1	6147	2	Y	6	19	0	-0-
06		T. A.	6139	-0-	6139	32905	302	1	5831	2	Y	5	5	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154															
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 141		RRCID -> 198536		COMPL. DATE 09/19/2017			TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	940	2	Y	49	49	0	4
							54	9							
02	986 X	942	-0-	-44	-0-	-0-	38	1	854	2	Y	45	45	0	4
							50	9							
03	1054 X	919	-0-	-135	-0-	-0-	46	1	822	2	Y	46	48	0	2
							51	9							
04	1050 X	862	-0-	-188	-0-	-0-	42	1	770	2	Y	45	32	0	15
							50	9							
05	1054 X	867	-0-	-187	-0-	-0-	44	1	778	2	Y	41	53	0	3
							45	9							
06	990 X	800	-0-	-190	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	39	40	0	2
							43	9							

STATE-SLICK		WELL #: 1		RRCID -> 198583		COMPL. DATE 11/05/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 153		RRCID -> 198584		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 150		RRCID -> 199231		COMPL. DATE 04/02/2003			TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561						
01	1767 N	1488	-0-	-279	-0-	-0-	61	1	1427	2	Y	-0-			-0-
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1623	2	Y	-0-			-0-
03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1573	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1065	-0-	-375	-0-	-0-	55	1	1010	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1201	-0-	-411	-0-	-0-	64	1	1137	2	Y	-0-			-0-
06	1560 N	1387	-0-	-173	-0-	-0-	68	1	1319	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 146		RRCID -> 199234		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 149		RRCID -> 201856		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	294 1	6841 2	Y	270	269 0	21
						297 9					
02	T. A.	6813	-0-	6813	6813	282 1	6265 2	Y	242	244 0	19
						266 9					
03	T. A.	7206	-0-	7206	14019	365 1	6558 2	Y	257	264 0	12
						283 9					
04	T. A.	6965	-0-	6965	20984	348 1	6341 2	Y	251	181 0	82
						276 9					
05	T. A.	7223	-0-	7223	28207	369 1	6555 2	Y	272	334 0	20
						299 9					
06	T. A.	6903	-0-	6903	35110	328 1	6321 2	Y	231	238 0	13
						254 9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 135		RRCID -> 201860		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160			
01	7440 X	6788	-0-	-652	-0-	279 1	6509 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	6345	-0-	6345	6345	274 1	6071 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	6825	-0-	6825	13170	360 1	6465 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	5687	-0-	5687	18857	296 1	5391 2	Y	-0-		-0-
05	T. A.	7602	-0-	7602	26459	405 1	7197 2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	6109	-0-	6109	32568	301 1	5808 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 151		RRCID -> 204205		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480			
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	102 1	2385 2	Y	-0-		-0-
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	98 1	2164 2	Y	-0-		-0-
03	2480 X	2378	-0-	-102	-0-	126 1	2252 2	Y	-0-		-0-
04	2400 X	2223	-0-	-177	-0-	116 1	2107 2	Y	-0-		-0-
05	2480 X	2218	-0-	-262	-0-	118 1	2100 2	Y	-0-		-0-
06	2400 X	2073	-0-	-327	-0-	102 1	1971 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 142		RRCID -> 205384		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 154		RRCID -> 205386		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830			
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	54 1	1254 2	Y	150	150 0	11
						165 9					
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	53 1	1166 2	Y	136	136 0	11
						150 9					
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	69 1	1240 2	Y	143	147 0	7
						157 9					
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	49 1	895 2	Y	140	101 0	46
						154 9					
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	53 1	945 2	Y	151	186 0	11
						166 9					
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	48 1	930 2	Y	128	132 0	7
						141 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 143		RRCID -> 207080		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-		212	1	4948	2	Y	-0-
02	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-		197	1	4379	2	Y	-0-
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-		253	1	4535	2	Y	-0-
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-		234	1	4256	2	Y	-0-
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-		269	1	4780	2	Y	-0-
*06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-		216	1	4161	2	Y	-0-

BENTSEN TRACT II		WELL #: 2		RRCID -> 208070		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500		
01	1581 N	1385	-0-	-196	-0-		13	1	1330	2	N	38
							42	9				30
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-		38	1	1245	2	N	19
							21	9				24
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		57	1	1332	2	N	51
							56	9				54
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-		53	1	1141	2	N	25
							28	9				18
05	1395 N	1221	-0-	-174	-0-		53	1	1145	2	N	21
							23	9				24
06	1410 N	1275	-0-	-135	-0-		56	1	1195	2	N	22
							24	9				23

BENTSEN TRACT IV		WELL #: 1		RRCID -> 208850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06	14B2 EXT	417	-0-	417	417		19	1	398	2	N	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 155		RRCID -> 209455		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545				
01	602 X	602	-0-	-0-	-0-		25	1	577	2	Y	-0-
02	T. A.	3015	-0-	3015	3015		130	1	2885	2	Y	-0-
03	T. A.	2353	-0-	2353	5368		124	1	2229	2	Y	-0-
04	T. A.	830	-0-	830	6198		43	1	787	2	Y	-0-
05	T. A.	130	-0-	130	6328		7	1	123	2	Y	-0-
06	T. A.	139	-0-	139	6467		7	1	132	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 158		RRCID -> 209712		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456				
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		54	1	1262	2	Y	18
							20	9				18
02	1247 N	1240	-0-	-7	-0-		53	1	1169	2	Y	16
							18	9				16
03	1333 N	1326	-0-	-7	-0-		69	1	1238	2	Y	17
							19	9				17
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		73	1	1331	2	Y	16
							18	9				12
05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		76	1	1351	2	Y	18
							20	9				22
*06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		68	1	1302	2	Y	15
							17	9				15

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	308 1	7164 2	Y	185	185 0		14
							204 9						
02		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	298 1	6609 2	Y	167	168 0		13
							184 9						
03		7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	380 1	6811 2	Y	176	181 0		8
							194 9						
04		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	355 1	6457 2	Y	172	124 0		56
							189 9						
05		7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	367 1	6526 2	Y	187	229 0		14
							206 9						
*06		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	264 1	5091 2	Y	152	157 0		9
							167 9						
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270													
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	7 1	675 2	Y	-0-			1
02		1537 X	418	-0-	-1119	-0-	12 1	406 2	Y	-0-			1
03		1333 X	554	-0-	-779	-0-	23 1	531 2	Y	-0-	1 7		-0-
04		1290 X	368	-0-	-922	-0-	16 1	352 2	Y	-0-			-0-
05		1333 X	364	-0-	-969	-0-	16 1	348 2	Y	-0-			-0-
06		660 X	412	-0-	-248	-0-	18 1	394 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908													
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	54 1	1252 2	Y	-0-			-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	53 1	1168 2	Y	-0-			-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	69 1	1229 2	Y	-0-			-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	65 1	1183 2	Y	-0-			-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	69 1	1219 2	Y	-0-			-0-
*06		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	61 1	1179 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277													
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	13 1	292 2	Y	73	70 0		6
							80 9						
02		398 X	398	-0-	-0-	-0-	14 1	309 2	Y	68	69 0		5
							75 9						
03		372 X	355	-0-	-17	-0-	15 1	266 2	Y	67	69 0		3
							74 9						
04		362 X	362	-0-	-0-	-0-	15 1	277 2	Y	64	46 0		21
							70 9						
05		434 X	211	-0-	-223	-0-	9 1	157 2	Y	41	59 0		3
							45 9						
06		420 X	378	-0-	-42	-0-	15 1	295 2	Y	62	61 0		4
							68 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	280 1	6527 2	Y	48	47 0		4
02	T. A.	6182	-0-	6182	6182	53 9 265 1	5871 2	Y	42	43 0		3
03	T. A.	6497	-0-	6497	12679	46 9 340 1	6106 2	Y	46	47 0		2
04	T. A.	5871	-0-	5871	18550	51 9 303 1	5518 2	Y	45	32 0		15
05	T. A.	5587	-0-	5587	24137	50 9 295 1	5246 2	Y	42	54 0		3
06	T. A.	5717	-0-	5717	29854	46 9 280 1	5394 2	Y	39	40 0		2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370												
01	2914 X	2791	-0-	-123	-0-	115 1	2673 2	Y	3	3 0		-0-
02	2610 N	2432	-0-	-178	-0-	3 9 105 1	2324 2	Y	3	3 0		-0-
03	2790 N	2606	-0-	-184	-0-	3 9 137 1	2466 2	Y	3	3 0		-0-
04	2700 N	2557	-0-	-143	-0-	3 9 133 1	2421 2	Y	3	2 0		1
05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3 9 160 1	2851 2	Y	3	4 0		-0-
06	2520 N	2418	-0-	-102	-0-	3 9 119 1	2296 2	Y	3	3 0		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823												
01	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	108 1	2520 2	Y	-0-			-0-
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	100 1	2213 2	Y	-0-			-0-
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	131 1	2353 2	Y	-0-			-0-
04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	138 1	2520 2	Y	-0-			-0-
05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	151 1	2688 2	Y	-0-			-0-
*06	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	133 1	2569 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783												
01	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	236 1	5499 2	Y	391	392 0		30
02	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	430 9 224 1	4961 2	Y	334	337 0		27
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	367 9 213 1	3831 2	Y	373	383 0		17
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	410 9 229 1	4168 2	Y	372	268 0		121
05	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	409 9 209 1	3722 2	Y	383	476 0		28
*06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	421 9 288 1	5548 2	Y	339	348 0		19

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	30	1	692	2	Y	-0-
02		T. A.	1175	-0-	1175	1175	51	1	1124	2	Y	-0-
03		T. A.	1428	-0-	1428	2603	75	1	1353	2	Y	-0-
04		T. A.	1443	-0-	1443	4046	75	1	1368	2	Y	-0-
05		T. A.	1506	-0-	1506	5552	80	1	1426	2	Y	-0-
06		T. A.	1426	-0-	1426	6978	70	1	1356	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440												
01		2201 N	1950	-0-	-251	-0-	78	1	1824	2	Y	3
							48	9				
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	82	1	1810	2	Y	3
							47	9				
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	85	1	1529	2	Y	2
							45	9				
04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	90	1	1634	2	Y	11
							37	9				
05		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1825	2	Y	3
							44	9				
*06		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	109	1	2101	2	Y	2
							46	9				

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128												
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	10	1	957	2	N	8
							10	9				
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	2	N	8
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	7
04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	7
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	7
*06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	7

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232												
01		5828 X	5320	-0-	-508	-0-	52	1	5096	2	Y	69
							172	9				
02		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	155	1	5035	2	Y	50
							91	9				
03		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	233	1	5430	2	Y	36
							230	9				
04		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	242	1	5207	2	Y	66
							114	9				
05		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	238	1	5162	2	Y	56
							101	9				
*06		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	228	1	4847	2	Y	49
							103	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	120	1	2800	2	Y	40	3
						44	9				40	0
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	142	1	3158	2	Y	36	3
						40	9				36	0
03	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	204	1	3664	2	Y	38	2
						42	9				39	0
04	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	182	1	3319	2	Y	37	12
						41	9				27	0
05	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	201	1	3573	2	Y	41	3
						45	9				50	0
06	3780 X	3019	-0-	-761	-0-	147	1	2836	2	Y	33	2
						36	9				34	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903												
01	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	71	1	1660	2	Y	8	1
						9	9				8	0
02	1595 N	1592	-0-	-3	-0-	68	1	1515	2	Y	8	1
						9	9				8	0
03	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	89	1	1597	2	Y	7	-0-
						8	9				8	0
04	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	82	1	1485	2	Y	9	3
						10	9				6	0
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1649	2	Y	8	1
						9	9				10	0
06	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	76	1	1461	2	Y	6	-0-
						7	9				7	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604												
01	2945 X	2330	-0-	-615	-0-	94	1	2178	2	Y	53	4
						58	9				53	0
02	2755 N	2141	-0-	-614	-0-	90	1	2005	2	Y	42	3
						46	9				43	0
03	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	159	1	2859	2	Y	51	2
						56	9				52	0
04	3000 N	3188	-0-	188	188	163	1	2964	2	Y	55	18
						61	9				39	0
05	3100 N	3088	-0-	-12	176	161	1	2863	2	Y	58	4
						64	9				72	0
06	2970 N	2071	-0-	-899	-0-	100	1	1929	2	Y	38	2
						42	9				40	0

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226												
01	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-
02	116 X	15	-0-	-101	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
03	93 X	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
04	90 X	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
05	73 X	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
*06	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	125	1	2913	2	Y	38	38 0
						42	9					3
02	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	119	1	2643	2	Y	35	35 0
						39	9					3
03	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	149	1	2668	2	Y	37	38 0
						41	9					2
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	127	1	2308	2	Y	37	27 0
						41	9					12
05	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	143	1	2543	2	Y	68	75 0
						75	9					5
*06	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	113	1	2189	2	Y	57	59 0
						63	9					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852												
01	4836 X	2975	-0-	-1861	-0-	118	1	2743	2	Y	104	104 0
						114	9					8
02	4524 X	3321	-0-	-1203	-0-	139	1	3076	2	Y	96	96 0
						106	9					8
03	4712 X	2888	-0-	-1824	-0-	147	1	2636	2	Y	95	99 0
						105	9					4
04	4560 X	4452	-0-	-108	-0-	226	1	4117	2	Y	99	71 0
						109	9					32
05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	295	1	5255	2	Y	107	131 0
						118	9					8
*06	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	255	1	4912	2	Y	91	94 0
						100	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982												
01	4278 X	4156	-0-	-122	-0-	171	1	3975	2	Y	9	9 0
						10	9					1
02	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	178	1	3954	2	Y	8	8 0
						9	9					1
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4251	2	Y	8	9 0
						9	9					-0-
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	229	1	4163	2	Y	9	6 0
						10	9					3
05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	241	1	4287	2	Y	9	11 0
						10	9					1
*06	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	205	1	3953	2	Y	7	8 0
						8	9					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	117	1	2729	2	Y	38	38 0
						42	9					3
02	2697 X	2509	-0-	-188	-0-	107	1	2363	2	Y	35	35 0
						39	9					3
03	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	134	1	2396	2	Y	37	38 0
						41	9					2
04	2910 X	2194	-0-	-716	-0-	112	1	2045	2	Y	34	25 0
						37	9					11
05	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	130	1	2308	2	Y	39	47 0
						43	9					3
06	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	115	1	2219	2	Y	33	34 0
						36	9					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916												
01	6324 X	5454	-0-	-870	-0-	224	1	5210	2	Y	18	18 0
						20	9					1
02	5887 X	4740	-0-	-1147	-0-	204	1	4518	2	Y	16	16 0
						18	9					1
03	6293 X	5915	-0-	-378	-0-	311	1	5585	2	Y	17	17 0
						19	9					1
04	6360 X	6265	-0-	-95	-0-	325	1	5921	2	Y	17	12 0
						19	9					6
05	6045 X	5654	-0-	-391	-0-	300	1	5335	2	Y	17	22 0
						19	9					1
*06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	282	1	5434	2	Y	16	16 0
						18	9					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080												
01	3627 X	3383	-0-	-244	-0-	138	1	3203	2	Y	38	38 0
						42	9					3
02	T. A.	3623	-0-	3623	3623	155	1	3428	2	Y	36	36 0
						40	9					3
03	T. A.	4441	-0-	4441	8064	232	1	4167	2	Y	38	39 0
						42	9					2
04	T. A.	4194	-0-	4194	12258	216	1	3937	2	Y	37	27 0
						41	9					12
05	T. A.	4191	-0-	4191	16449	221	1	3925	2	Y	41	50 0
						45	9					3
06	T. A.	3819	-0-	3819	20268	186	1	3596	2	Y	34	35 0
						37	9					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	8788 - 8882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01	6107 X	6004	-0-	-103	-0-	243 1	5652 2	Y	99	99 0		8
						109 9						
02	T. A.	5272	-0-	5272	5272	223 1	4949 2	Y	91	92 0		7
						100 9						
03	T. A.	5696	-0-	5696	10968	295 1	5293 2	Y	98	101 0		4
						108 9						
04	T. A.	4578	-0-	4578	15546	233 1	4253 2	Y	84	61 0		27
						92 9						
05	T. A.	5536	-0-	5536	21082	290 1	5150 2	Y	87	108 0		6
						96 9						
06	T. A.	4365	-0-	4365	25447	211 1	4078 2	Y	69	71 0		4
						76 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		2	RRCID ->	228577	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8950 - 8960

01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	80 1	1860 2	Y	30	30 0		2
						33 9						
02	1508 N	1122	-0-	-386	-0-	47 1	1050 2	Y	23	23 0		2
						25 9						
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	89 1	1605 2	Y	28	29 0		1
						31 9						
04	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	87 1	1584 2	Y	27	19 0		9
						30 9						
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	88 1	1573 2	Y	39	45 0		3
						43 9						
*06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	86 1	1651 2	Y	36	37 0		2
						40 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		177	RRCID ->	228704	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7418 - 8874

01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	30 1	689 2	Y	235	235 0		18
						259 9						
02	1131 X	947	-0-	-184	-0-	31 1	690 2	Y	205	207 0		16
						226 9						
03	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	45 1	808 2	Y	221	227 0		10
						243 9						
04	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	41 1	755 2	Y	205	148 0		67
						226 9						
05	1023 X	906	-0-	-117	-0-	42 1	751 2	Y	103	162 0		8
						113 9						
*06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	118 1	2283 2	Y	193	190 0		11
						212 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		185	RRCID ->	229987	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	8520 - 10022

01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	147 1	3413 2	Y	87	86 0		7
						96 9						
02	3364 X	3253	-0-	-111	-0-	137 1	3032 2	Y	76	77 0		6
						84 9						
03	3596 X	3190	-0-	-406	-0-	164 1	2935 2	Y	83	85 0		4
						91 9						
04	3630 X	3214	-0-	-416	-0-	163 1	2967 2	Y	76	55 0		25
						84 9						
05	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	174 1	3086 2	Y	62	82 0		5
						68 9						
06	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	154 1	2963 2	Y	59	61 0		3
						65 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		178	RRCID ->	230175	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	6986 - 7000		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		187	RRCID ->	232299	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	7108 - 8772
01	16399 X	16295	-0-	-104	-0-	666 1	15513 2	Y	105	105 0		8
						116 9						
02	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	647 1	14343 2	Y	95	95 0		8
						105 9						
03	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	875 1	15700 2	Y	100	103 0		5
						110 9						
04	16274 X	16274	-0-	-0-	-0-	841 1	15325 2	Y	98	71 0		32
						108 9						
05	16710 X	16710	-0-	-0-	-0-	883 1	15710 2	Y	106	130 0		8
						117 9						
*06	15984 X	15984	-0-	-0-	-0-	783 1	15102 2	Y	90	93 0		5
						99 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		188	RRCID ->	232785	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7675 - 10266
01	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	81 1	1876 2	Y	8	8 0		1
						9 9						
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	86 1	1901 2	Y	8	8 0		1
						9 9						
03	2139 X	2091	-0-	-48	-0-	110 1	1973 2	Y	7	8 0		-0-
						8 9						
04	2100 X	1935	-0-	-165	-0-	100 1	1825 2	Y	9	6 0		3
						10 9						
05	2139 X	1881	-0-	-258	-0-	100 1	1771 2	Y	9	11 0		1
						10 9						
06	2070 X	1734	-0-	-336	-0-	85 1	1642 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		3	RRCID ->	232809	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	8260 - 9590
01	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	121 1	2829 2	Y	-0-			-0-
02	3132 X	2778	-0-	-354	-0-	120 1	2658 2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	151 1	2713 2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2734	-0-	-386	-0-	142 1	2591 2	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
05	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	143 1	2539 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
06	2880 X	2374	-0-	-506	-0-	117 1	2251 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		189	RRCID ->	233013	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	9086 - 10984	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	44	1	1028	2	Y	9	9 0	1
						10	9						
02	1015 X	950	-0-	-65	-0-	41	1	901	2	Y	7	7 0	1
						8	9						
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1134	2	Y	7	8 0	-0-
						8	9						
04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	Y	9	6 0	3
						10	9						
05	1178 X	1072	-0-	-106	-0-	57	1	1007	2	Y	7	9 0	1
						8	9						
*06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	2	Y	5	6 0	-0-
						6	9						

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		4	RRCID ->	233059	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8248 - 9058
01	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-	-0-
02	1392 N	1297	-0-	-95	-0-	56	1	1241	2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	69	1	1234	2	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	70	1	1277	2	Y	-0-	-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	73	1	1292	2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	62	1	1192	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		191	RRCID ->	233204	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10269	PERF.	8568 - 8668	
01	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	161	1	3754	2	Y	64	64 0	5
						70	9						
02	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	Y	58	58 0	5
						64	9						
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	194	1	3475	2	Y	60	62 0	3
						66	9						
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	180	1	3271	2	Y	58	42 0	19
						64	9						
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	174	1	3095	2	Y	60	75 0	4
						66	9						
*06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	173	1	3333	2	Y	54	55 0	3
						59	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		192	RRCID ->	233233	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8570 - 8640	
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	65	65 0	5
						72	9						
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	386	2	Y	66	66 0	5
						73	9						
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	22	1	386	2	Y	61	63 0	3
						67	9						
04	540 N	392	-0-	-148	-0-	18	1	327	2	Y	43	32 0	14
						47	9						
05	496 N	211	-0-	-285	-0-	9	1	157	2	Y	41	52 0	3
						45	9						
06	450 N	69	-0-	-381	-0-	1	1	15	2	Y	48	48 0	3
						53	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 184		RRCID -> 234318		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 8702 - 9608		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5115 X	4804	-0-	-311	-0-	191 1	4458 2	Y	141	141 0	11	
						155 9						
02	T. A.	4638	-0-	4638	4638	194 1	4300 2	Y	131	132 0	10	
						144 9						
03	T. A.	4885	-0-	4885	9523	250 1	4482 2	Y	139	143 0	6	
						153 9						
04	T. A.	4633	-0-	4633	14156	233 1	4250 2	Y	136	98 0	44	
						150 9						
05	T. A.	4753	-0-	4753	18909	244 1	4346 2	Y	148	181 0	11	
						163 9						
06	T. A.	4546	-0-	4546	23455	217 1	4191 2	Y	125	129 0	7	
						138 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 193		RRCID -> 235432		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 10347		PERF. 8111 - 10117		
01	5487 X	5184	-0-	-303	-0-	207 1	4828 2	Y	135	135 0	10	
						149 9						
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	203 1	4498 2	Y	123	123 0	10	
						135 9						
03	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	262 1	4700 2	Y	129	133 0	6	
						142 9						
04	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	247 1	4507 2	Y	126	91 0	41	
						139 9						
05	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	252 1	4479 2	Y	137	168 0	10	
						151 9						
*06	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	221 1	4254 2	Y	117	120 0	7	
						129 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 198		RRCID -> 235672		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 8320 - 8330		
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	4 1	87 2	Y	-0-		-0-	
02	116 N	7	-0-	-109	-0-	7 2		Y	-0-		-0-	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	202 2	Y	-0-		-0-	
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	19 1	338 2	Y	-0-		-0-	
05	3100 N	3670	-0-	570	570	195 1	3475 2	Y	-0-		-0-	
*06	3000 N	3034	-0-	34	604	150 1	2884 2	Y	-0-		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 196		RRCID -> 237128		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8400 - 10246		
01	3906 X	3774	-0-	-132	-0-	153 1	3574 2	Y	43	43 0	3	
						47 9						
02	3915 X	3052	-0-	-863	-0-	130 1	2879 2	Y	39	39 0	3	
						43 9						
03	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	222 1	3992 2	Y	41	42 0	2	
						45 9						
04	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	213 1	3883 2	Y	40	29 0	13	
						44 9						
05	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	219 1	3901 2	Y	43	53 0	3	
						47 9						
*06	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	203 1	3923 2	Y	37	38 0	2	
						41 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558										COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 10391	PERF. 8250 - 8298
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	82 1	1911 2	Y	34	34 0	3	
						37 9						
02	1914 X	1765	-0-	-149	-0-	75 1	1657 2	Y	30	31 0	2	
						33 9						
03	2077 X	1896	-0-	-181	-0-	98 1	1763 2	Y	32	33 0	1	
						35 9						
04	2070 X	1894	-0-	-176	-0-	97 1	1762 2	Y	32	23 0	10	
						35 9						
05	2077 X	1945	-0-	-132	-0-	101 1	1805 2	Y	35	42 0	3	
						39 9						
06	1950 X	1831	-0-	-119	-0-	89 1	1710 2	Y	29	30 0	2	
						32 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328										COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12083	PERF. 9301 - 9311
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340										COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10412	PERF. 8242 - 10114
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	28 1	644 2	Y	-0-		-0-	
02	638 X	609	-0-	-29	-0-	26 1	583 2	Y	-0-		-0-	
03	713 X	628	-0-	-85	-0-	33 1	595 2	Y	-0-		-0-	
04	690 X	622	-0-	-68	-0-	32 1	590 2	Y	-0-		-0-	
05	713 X	638	-0-	-75	-0-	34 1	604 2	Y	-0-		-0-	
06	660 X	611	-0-	-49	-0-	30 1	581 2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063										COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10061	PERF. 8516 - 9012
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	13 1	298 2	Y	-0-		-0-	
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	10 1	219 2	Y	-0-		-0-	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	Y	-0-		-0-	
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	15 1	279 2	Y	-0-		-0-	
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18 1	329 2	Y	-0-		-0-	
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 2	Y	-0-		-0-	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702										COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 10316	PERF. 7505 - 9778
01	10850 X	10515	-0-	-335	-0-	424 1	9884 2	Y	188	188 0	14	
						207 9						
02	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	429 1	9505 2	Y	171	171 0	14	
						188 9						
03	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	560 1	10057 2	Y	180	186 0	8	
						198 9						
04	10614 X	10614	-0-	-0-	-0-	542 1	9877 2	Y	177	127 0	58	
						195 9						
05	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	566 1	10074 2	Y	190	234 0	14	
						209 9						
*06	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	469 1	9055 2	Y	160	165 0	9	
						176 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE SLICK		WELL #: 8		RRCID -> 241750		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-
03	341 N	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	2	Y	-0-
04	330 N	60	-0-	-270	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 241939		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 5		RRCID -> 241992		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613						
01	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	142	1	3316	2	Y	84	84	0	6
02	3306 X	3229	-0-	-77	-0-	92	9	3012	2	Y	74	74	0	6
03	3627 X	3475	-0-	-152	-0-	81	9	3208	2	Y	80	82	0	4
04	3510 X	3341	-0-	-169	-0-	179	1	3086	2	Y	78	56	0	26
05	3627 X	3420	-0-	-207	-0-	88	9	3147	2	Y	87	107	0	6
06	3450 X	3028	-0-	-422	-0-	169	1	2802	2	Y	74	76	0	4
						86	9							
						177	1							
						96	9							
						145	1							
						81	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 206		RRCID -> 242056		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602						
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	1013	2	Y	10	10	0	1
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	11	9	762	2	Y	8	8	0	1
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	34	1	932	2	Y	8	9	0	-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	9	9	764	2	Y	9	6	0	3
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	52	1	891	2	Y	9	11	0	1
*06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	Y	7	8	0	-0-
						10	9							
						50	1							
						10	9							
						48	1							
						8	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 203		RRCID -> 242094		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156						
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	5	5	0	-0-
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-	6	9	1242	2	Y	5	5	0	-0-
03	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	56	1	1291	2	Y	5	5	0	-0-
04	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	72	1	1209	2	Y	5	3	0	2
05	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	6	9	1309	2	Y	4	6	0	-0-
06	1320 N	998	-0-	-322	-0-	66	1	946	2	Y	3	3	0	-0-
						74	1							
						4	9							
						49	1							
						3	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		341 N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	2	Y	-0-
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	11	1	244	2	Y	-0-
03		372 N	266	-0-	-106	-0-	14	1	252	2	Y	-0-
04		304 N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-
05		424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032												
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	57	1	1329	2	Y	-0-
02		1392 N	223	-0-	-1169	-0-	10	1	213	2	Y	-0-
03		1426 N	23	-0-	-1403	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
04		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-
05		248 N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	Y	-0-
*06		370 N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326												
01		217 X	95	-0-	-122	-0-	3	2	92	9	Y	6
02		203 X	186	-0-	-17	-0-	1	2	185	9	Y	13
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			177		Y	8
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	6	2	165	9	Y	49
05		186 N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	2	Y	-0-
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	2	32	9	Y	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816												
01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	99	1	2311	2	Y	5
02		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	69	9				
03		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	96	1	2121	2	Y	5
04		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	63	9				
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	122	1	2188	2	Y	3
*06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	66	9				
							112	1	2032	2	Y	18
							62	9				
							124	1	2203	2	Y	5
							72	9				
							99	1	1909	2	Y	3
							57	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630												
01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	174	1	4060	2	Y	11
02		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	155	9				
03		4464 X	4245	-0-	-219	-0-	168	1	3728	2	Y	10
04		4350 X	4085	-0-	-265	-0-	140	9				
05		4464 X	4087	-0-	-377	-0-	216	1	3880	2	Y	6
06		4260 X	4069	-0-	-191	-0-	149	9				
							205	1	3735	2	Y	43
							145	9				
							209	1	3722	2	Y	10
							156	9				
							194	1	3741	2	Y	7
							134	9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1736 N	1292	-0-	-444	-0-	48	1	1117	2	Y	115	116	0	9
						127	9							
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1119	2	Y	105	106	0	8
						116	9							
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	77	1	1380	2	Y	122	124	0	6
						134	9							
04	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	61	1	1109	2	Y	84	62	0	28
						92	9							
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1161	2	Y	103	123	0	8
						113	9							
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	52	1	997	2	Y	97	99	0	6
						107	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

01	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	184	1	4289	2	Y	241	241	0	18
						265	9							
02	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	178	1	3946	2	Y	217	218	0	17
						239	9							
03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	228	1	4100	2	Y	230	236	0	11
						253	9							
04	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	215	1	3921	2	Y	224	162	0	73
						246	9							
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	227	1	4032	2	Y	244	299	0	18
						268	9							
*06	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	186	1	3592	2	Y	197	204	0	11
						217	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

01	1829 X	1226	-0-	-603	-0-	50	1	1176	2	Y	-0-		-0-
02	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	61	1	1345	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	929	-0-	-125	-0-	49	1	880	2	Y	-0-		-0-
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	79	1	1438	2	Y	-0-		-0-
05	1488 N	804	-0-	-684	-0-	43	1	761	2	Y	-0-		-0-
06	900 N	376	-0-	-524	-0-	19	1	357	2	Y	-0-		-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	39	27	1	24
						43	9							
02	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	70	1	2271	2	Y	15	22	1	17
						17	9							
03	12796 X	12796	-0-	-0-	-0-	524	1	12187	2	Y	77	74	1	20
						85	9							
04	3000 N	11410	-0-	8410	8410	487	1	10466	2	Y	415	176	1	259
						457	9							
05	3100 N	11187	-0-	8087	16497	476	1	10309	2	Y	365	408	1	216
						402	9							
*06	26609 X	10112	-0-	-16497	-0-	435	1	9260	2	Y	379	405	1	190
						417	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		217	RRCID ->	248517	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	8828 - 9254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5171	2	Y	194	194	0	15
						213	9							
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	218	1	4837	2	Y	175	176	0	14
						193	9							
03	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	266	1	4781	2	Y	183	189	0	8
						201	9							
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	257	1	4677	2	Y	177	127	0	58
						195	9							
05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	285	1	5066	2	Y	195	239	0	14
						215	9							
*06	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5150	2	Y	166	171	0	9
						183	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		219	RRCID ->	252039	COMPL. DATE	02/10/2020	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8646 - 9926	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	311	286	0	25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	366	374	0	17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	337	244	0	110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	137	237	0	10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	207	205	0	12

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		223	RRCID ->	254154	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	8664 - 10088		
01	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	208	1	4835	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	202	1	4487	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
03	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	259	1	4645	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	237	1	4308	2	Y	10	7	0	3
						11	9							
05	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	256	1	4550	2	Y	11	13	0	1
						12	9							
*06	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	223	1	4293	2	Y	9	9	0	1
						10	9							

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		218	RRCID ->	254216	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10464	PERF.	8746 - 9252		
01	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	82	1	1906	2	Y	10	10	0	1
						11	9							
02	T. A.	1827	-0-	1827	1827	78	1	1739	2	Y	9	9	0	1
						10	9							
03	T. A.	1955	-0-	1955	3782	103	1	1842	2	Y	9	10	0	-0-
						10	9							
04	T. A.	1900	-0-	1900	5682	98	1	1791	2	Y	10	7	0	3
						11	9							
05	T. A.	1956	-0-	1956	7638	103	1	1841	2	Y	11	13	0	1
						12	9							
06	T. A.	1706	-0-	1706	9344	84	1	1613	2	Y	8	9	0	-0-
						9	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1690	-0-	-325	-0-	69 1	1614 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	72 1	1605 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	96 1	1725 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
04	1290 N	1268	-0-	-22	-0-	66 1	1198 2	Y	4	3 0		1
						4 9						
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	105 1	1869 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						
*06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	81 1	1561 2	Y	5	5 0		-0-
						6 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	52 1	1203 2	Y	32	32 0		2
						35 9						
02	1305 X	1252	-0-	-53	-0-	53 1	1167 2	Y	29	29 0		2
						32 9						
03	1395 X	1303	-0-	-92	-0-	67 1	1202 2	Y	31	32 0		1
						34 9						
04	1380 X	1243	-0-	-137	-0-	63 1	1146 2	Y	31	22 0		10
						34 9						
05	1395 X	1147	-0-	-248	-0-	59 1	1055 2	Y	30	38 0		2
						33 9						
06	1290 X	1107	-0-	-183	-0-	53 1	1024 2	Y	27	27 0		2
						30 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

01	7936 X	7627	-0-	-309	-0-	298 1	6945 2	Y	349	348 0		27
						384 9						
02	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	264 1	5850 2	Y	311	313 0		25
						342 9						
03	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	324 1	5810 2	Y	325	335 0		15
						358 9						
04	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	286 1	5205 2	Y	318	229 0		104
						350 9						
05	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	298 1	5299 2	Y	347	426 0		25
						382 9						
*06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	264 1	5089 2	Y	296	304 0		17
						326 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

01	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	125 1	2904 2	Y	33	33 0		3
						36 9						
02	2900 X	2664	-0-	-236	-0-	114 1	2518 2	Y	29	30 0		2
						32 9						
03	3410 X	2632	-0-	-778	-0-	137 1	2460 2	Y	32	33 0		1
						35 9						
04	3300 X	2341	-0-	-959	-0-	120 1	2187 2	Y	31	22 0		10
						34 9						
05	3410 X	1576	-0-	-1834	-0-	82 1	1463 2	Y	28	36 0		2
						31 9						
06	2970 X	1541	-0-	-1429	-0-	75 1	1438 2	Y	25	26 0		1
						28 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	Y	-0-			-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	-0-			-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	740	2	Y	-0-			-0-
06	810 N	758	-0-	-52	-0-	37	1	721	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

01	4030 X	2693	-0-	-1337	-0-	108	1	2510	2	Y	68	68	0	5
02	2581 X	2446	-0-	-135	-0-	103	1	2275	2	Y	62	62	0	5
03	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	125	1	2241	2	Y	63	65	0	3
04	2670 X	2334	-0-	-336	-0-	118	1	2146	2	Y	64	46	0	21
05	2697 X	2343	-0-	-354	-0-	121	1	2148	2	Y	67	83	0	5
06	2610 X	2146	-0-	-464	-0-	103	1	1982	2	Y	55	57	0	3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

01	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	204	1	4750	2	Y	40	40	0	3
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	194	1	4298	2	Y	36	36	0	3
03	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	241	1	4322	2	Y	38	39	0	2
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	201	1	3669	2	Y	36	26	0	12
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	229	1	4066	2	Y	38	47	0	3
*06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	198	1	3813	2	Y	33	34	0	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	Y	10	10	0	1
02	754 X	752	-0-	-2	-0-	32	1	710	2	Y	9	9	0	1
03	837 X	785	-0-	-52	-0-	41	1	734	2	Y	9	10	0	-0-
04	810 X	752	-0-	-58	-0-	39	1	702	2	Y	10	7	0	3
05	837 X	761	-0-	-76	-0-	40	1	711	2	Y	9	11	0	1
06	810 X	727	-0-	-83	-0-	35	1	684	2	Y	7	8	0	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

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

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	3689 X	3634	-0-	-55	-0-	150	1	3482	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	3422 X	3155	-0-	-267	-0-	136	1	3017	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	177	1	3167	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	3600 X	3382	-0-	-218	-0-	176	1	3203	2	Y	3	2	0	1
						3	9							
05	3720 X	3209	-0-	-511	-0-	171	1	3036	2	Y	2	3	0	-0-
						2	9							
06	3510 X	3302	-0-	-208	-0-	163	1	3137	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
01	3782 X	3375	-0-	-407	-0-	138	1	3220	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
02	3393 X	3009	-0-	-384	-0-	129	1	2865	2	Y	14	14	0	1
						15	9							
03	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	170	1	3054	2	Y	15	15	0	1
						17	9							
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	220	1	4014	2	Y	14	10	0	5
						15	9							
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	229	1	4072	2	Y	15	19	0	1
						17	9							
*06	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	182	1	3501	2	Y	12	12	0	1
						13	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
01	5270 X	4926	-0-	-344	-0-	203	1	4719	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	196	1	4344	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	248	1	4450	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	241	1	4396	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	254	1	4524	2	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
*06	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	226	1	4364	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
01	4867 X	4731	-0-	-136	-0-	189	1	4400	2	Y	129	129	0	10
						142	9							
02	4582 X	4462	-0-	-120	-0-	187	1	4147	2	Y	116	117	0	9
						128	9							
03	4898 X	4669	-0-	-229	-0-	239	1	4295	2	Y	123	126	0	6
						135	9							
04	4920 X	4608	-0-	-312	-0-	233	1	4243	2	Y	120	87	0	39
						132	9							
05	4774 X	4584	-0-	-190	-0-	236	1	4204	2	Y	131	160	0	10
						144	9							
06	4620 X	3675	-0-	-945	-0-	176	1	3388	2	Y	101	105	0	6
						111	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	11470 X	9642	-0-	-1828	-0-	375	1	8733	2	Y	485	485	0	37
						534	9							
02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	350	1	7774	2	Y	438	440	0	35
						482	9							
03	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	455	1	8158	2	Y	462	476	0	21
						508	9							
04	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	434	1	7911	2	Y	453	326	0	148
						498	9							
05	8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	438	1	7789	2	Y	490	602	0	36
						539	9							
*06	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	373	1	7196	2	Y	417	429	0	24
						459	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	69	1	1597	2	Y	92	92	0	7
						101	9							
02	T. A.	1566	-0-	1566	1566	64	1	1414	2	Y	80	81	0	6
						88	9							
03	T. A.	1350	-0-	1350	2916	66	1	1193	2	Y	83	85	0	4
						91	9							
04	T. A.	1147	-0-	1147	4063	55	1	1005	2	Y	79	57	0	26
						87	9							
05	T. A.	1061	-0-	1061	5124	52	1	922	2	Y	79	99	0	6
						87	9							
06	T. A.	1106	-0-	1106	6230	51	1	978	2	Y	70	72	0	4
						77	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
01	6975 X	6687	-0-	-288	-0-	270	1	6295	2	Y	111	111	0	8
						122	9							
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	250	1	5555	2	Y	99	99	0	8
						109	9							
03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	347	1	6224	2	Y	106	109	0	5
						117	9							
04	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	319	1	5810	2	Y	102	74	0	33
						112	9							
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	292	1	5193	2	Y	102	128	0	7
						112	9							
*06	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	243	1	4684	2	Y	84	86	0	5
						92	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630														
01	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	199	1	4629	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4495 X	4381	-0-	-114	-0-	189	1	4192	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4898 X	4624	-0-	-274	-0-	244	1	4380	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4740 X	4527	-0-	-213	-0-	236	1	4291	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4898 X	4640	-0-	-258	-0-	247	1	4393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	4262	-0-	-418	-0-	210	1	4052	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894														
01	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	90	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	82	1	1823	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	117	1	2091	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	90	1	1633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	93	1	1654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1694	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

01		3193 X	2678	-0-	-515	-0-		107	1	2503	2	Y	62	62 0	5
								68	9						
02		2929 X	2502	-0-	-427	-0-		105	1	2334	2	Y	57	57 0	5
								63	9						
03		3348 X	2696	-0-	-652	-0-		139	1	2494	2	Y	57	59 0	3
								63	9						
04		3240 X	3155	-0-	-85	-0-		161	1	2925	2	Y	63	45 0	21
								69	9						
05		3348 X	2995	-0-	-353	-0-		156	1	2767	2	Y	65	81 0	5
								72	9						
06		2610 X	2077	-0-	-533	-0-		100	1	1924	2	Y	48	50 0	3
								53	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378															

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078															

01		1085 N	853	-0-	-232	-0-		35	1	818	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-		100	1	2223	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-		304	1	5459	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-		188	1	3427	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		152	1	2706	2	Y	-0-	-0-	-0-
06		5580 X	3754	-0-	-1826	-0-		185	1	3569	2	Y	-0-	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420															

01		6541 X	6458	-0-	-83	-0-		264	1	6150	2	Y	40	40 0	3
								44	9						
02		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-		253	1	5620	2	Y	36	36 0	3
								40	9						
03		6296 X	6296	-0-	-0-	-0-		330	1	5924	2	Y	38	39 0	2
								42	9						
04		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-		309	1	5623	2	Y	37	27 0	12
								41	9						
05		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-		323	1	5753	2	Y	41	50 0	3
								45	9						
*06		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-		285	1	5489	2	Y	34	35 0	2
								37	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170															

01		3100 N	3431	-0-	331	1918		139	1	3237	2	Y	50	51 0	4
								55	9						
02		11171 X	9253	-0-	-1918	-0-		387	1	8595	2	Y	246	230 0	20
								271	9						
03		9604 X	9604	-0-	-0-	-0-		490	1	8800	2	Y	285	292 0	13
								314	9						
04		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-		387	1	7051	2	Y	279	201 0	91
								307	9						
05		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-		381	1	6781	2	Y	286	356 0	21
								315	9						
*06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-		339	1	6530	2	Y	262	268 0	15
								288	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	5487 X	4268	-0-	-1219	-0-	169	1	3942	2	Y	143	143	0	11
						157	9							
02	4843 X	3877	-0-	-966	-0-	161	1	3580	2	Y	124	125	0	10
						136	9							
03	4991 X	4072	-0-	-919	-0-	207	1	3721	2	Y	131	135	0	6
						144	9							
04	4680 X	3639	-0-	-1041	-0-	183	1	3325	2	Y	119	86	0	39
						131	9							
05	4278 X	3443	-0-	-835	-0-	175	1	3121	2	Y	134	163	0	10
						147	9							
06	4140 X	3051	-0-	-1089	-0-	145	1	2789	2	Y	106	110	0	6
						117	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352														

01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	149	1	3472	2	Y	168	168	0	13
						185	9							
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	153	154	0	12
						168	9							
03	3813 X	3535	-0-	-278	-0-	177	1	3184	2	Y	158	163	0	7
						174	9							
04	3690 X	3344	-0-	-346	-0-	165	1	3004	2	Y	159	114	0	52
						175	9							
05	3813 X	3180	-0-	-633	-0-	160	1	2844	2	Y	160	200	0	12
						176	9							
06	3690 X	2859	-0-	-831	-0-	134	1	2576	2	Y	135	139	0	8
						149	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940														

01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	101	1	2362	2	Y	-0-			-0-
02	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	99	1	2187	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	127	1	2279	2	Y	-0-			-0-
04	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	125	1	2278	2	Y	-0-			-0-
05	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	133	1	2363	2	Y	-0-			-0-
*06	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	118	1	2280	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272														

01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	189	1	4405	2	Y	-0-			-0-
02	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	184	1	4075	2	Y	-0-			-0-
03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	249	1	4467	2	Y	-0-			-0-
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	234	1	4258	2	Y	-0-			-0-
05	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	239	1	4247	2	Y	-0-			-0-
*06	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	213	1	4104	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220														

01	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	156	1	3623	2	Y	339	338	0	26
						373	9							
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	150	1	3334	2	Y	305	307	0	24
						336	9							
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	191	1	3433	2	Y	323	332	0	15
						355	9							
04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	183	1	3329	2	Y	315	227	0	103
						347	9							
05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	186	1	3313	2	Y	338	416	0	25
						372	9							
*06	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	156	1	3007	2	Y	280	289	0	16
						308	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2759 X	2415	-0-	-344	-0-	99	1	2316	2	Y	-0-
02		2552 X	2436	-0-	-116	-0-	105	1	2331	2	Y	-0-
03		2666 X	2506	-0-	-160	-0-	132	1	2374	2	Y	-0-
04		2580 X	2544	-0-	-36	-0-	132	1	2406	2	Y	5
							6	9				3 0
05		2666 X	2605	-0-	-61	-0-	137	1	2436	2	Y	29
							32	9				29 0
06		2520 X	2406	-0-	-114	-0-	117	1	2261	2	Y	25
							28	9				26 0
												1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310												
01		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	66	1	1539	2	Y	148
							163	9				148 0
02		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	63	1	1396	2	Y	134
							147	9				134 0
03		1860 X	1626	-0-	-234	-0-	78	1	1394	2	Y	140
							154	9				145 0
04		1800 X	1312	-0-	-488	-0-	62	1	1125	2	Y	114
							125	9				83 0
05		1860 X	1295	-0-	-565	-0-	63	1	1126	2	Y	96
							106	9				126 0
06		1710 X	1049	-0-	-661	-0-	47	1	904	2	Y	89
							98	9				91 0
												5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940												
01		6014 X	5575	-0-	-439	-0-	226	1	5273	2	Y	69
							76	9				69 0
02		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	215	1	4770	2	Y	61
							67	9				61 0
03		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	271	1	4869	2	Y	66
							73	9				68 0
04		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	246	1	4486	2	Y	58
							64	9				42 0
05		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	273	1	4858	2	Y	66
							73	9				80 0
*06		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	247	1	4764	2	Y	56
							62	9				58 0
												3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330												
01		7006 X	6917	-0-	-89	-0-	285	1	6632	2	Y	-0-
							267	1	5925	2	Y	-0-
02		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	349	1	6262	2	Y	-0-
							308	1	5619	2	Y	-0-
03		6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	316	1	5625	2	Y	-0-
							316	1	6090	2	Y	-0-
04		5927 X	5927	-0-	-0-	-0-						-0-
05		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-						-0-
*06		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVENPORT, O.H. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 280620		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I				WELL #: 10		RRCID -> 288888		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237						
02	0	7156	-0-	7156	7156	208	1	6762	2	N	169	73	1			96
03	25219 X	18063	-0-	-7156	-0-	186	9									
04	21030 X	14551	-0-	-6479	-0-	718	1	16718	2	N	570	571	1			95
05	21731 X	11853	-0-	-9878	-0-	627	9									
06	21030 X	9712	-0-	-11318	-0-	634	1	13616	2	N	274	197	1			172
						301	9									
						512	1	11080	2	N	237	265	1			144
						261	9									
						424	1	9017	2	N	246	263	1			127
						271	9									

SMITH PRODUCTION INC.				WELL #: 17		RRCID -> 194597		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852						
01	1085 N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			Y	-0-					58
02	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	3	1	991	2	Y	66					124
03	2202 N	1135	-0-	-1067	-0-	73	9									
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					124
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1040	2	31	9	Y	28					152
06	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	21	1	1162	2	Y	17					169
						19	9									
						3	1	1071	2	Y	8					177
						9	9									

SLICK ESTATE -C-				WELL #: 16		RRCID -> 196761		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860						
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					22
02	DLQ G-10	104	-0-	104	104	2	1	102	2	Y	-0-					22
03	192 N	88	-0-	-104	-0-	8	1	59	2	Y	19	15	1			26
04	150 N	128	-0-	-22	-0-	21	9									
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					26
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					26
						7	1	94	2	Y	1					27
						1	9									

SLICK ESTATE -C-				WELL #: 18		RRCID -> 216561		COMPL. DATE 01/25/2014		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352						
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					47
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.//		41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548														
BENTSEN BROS. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 010914		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 251726		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416								
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1687	2	43	9	N	39					170
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1439	2	17	9	N	15					185
03	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1688	2	50	9	N	45	183	1			47
04	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62					109
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1728	2	45	9	N	41					150
06	1680 N	1527	-0-	-153	-0-	1497	2	30	9	N	27					177

BENTSEN BROS. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 254599		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352								
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					12
02	1827 N	1370	-0-	-457	-0-	1370	2			N	-0-					12
03	1922 N	1028	-0-	-894	-0-	1028	2			N	-0-					12
04	1560 N	1160	-0-	-400	-0-	1160	2			N	-0-					12
05	1457 N	841	-0-	-616	-0-	841	2			N	-0-					12
06	990 N	925	-0-	-65	-0-	925	2			N	-0-					12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 1		RRCID -> 161410		COMPL. DATE 05/23/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560						
01	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	1687	1	7308	3	Y	80					139
02	8062 X	5710	-0-	-2352	-0-	1415	1	4254	3	Y	37					176
03	8618 X	4953	-0-	-3665	-0-	301	1	4610	3	Y	38					214
04	8340 X	4231	-0-	-4109	-0-	303	1	3897	3	Y	28	147	1			95
05	8618 X	5122	-0-	-3496	-0-	1609	1	3482	3	Y	28					123
06	5028 X	3386	-0-	-1642	-0-	2155	1	1223	3	Y	7					130

ECHOLS		WELL #: 2		RRCID -> 164446		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450								
01	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	1			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	16	-0-	16	30	16	1			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1610	1580	1			Y	-0-					6
04	2900 N	1604	-0-	-1296	314	1590	1	14	9	Y	13	16	1			3
05	381 N	67	-0-	-314	-0-	19	1	41	3	Y	6					9
*06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	-0-					9

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

HINDE (VKSBG. NO. 1)				41537 416	ASSOCIATED	ONE WELL										CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
SLICK, T. B. ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 174624	COMPL. DATE 03/13/2001	TOTAL DEPTH 6799	PERF. 4728	-	4975						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701												
BENTSEN BROS. -A-				WELL #: 5 U	RRCID -> 122129	COMPL. DATE 08/18/1986	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 4854	-	4879						
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
HOFFMAN 116				WELL #: 2	RRCID -> 212342	COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 16055	PERF.13643	-	14004						
01	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	124 1	2955 2	N	-0-						-0-	
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-			N	-0-						-0-	
03	3224 X	2657	-0-	-567	-0-	112 1	2545 2	N	-0-						-0-	
04	3120 X	2843	-0-	-277	-0-	120 1	2723 2	N	-0-						-0-	
05	3193 X	3017	-0-	-176	-0-	124 1	2893 2	N	-0-						-0-	
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT						-0-	

HOFFMAN 116				WELL #: 1	RRCID -> 213792	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13437	-	13935					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						43
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						43

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336												
HOFFMAN				WELL #: 271344	RRCID -> 271344	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 2460	PERF. 2112	-	2118						
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						51	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
GREEN

41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
197688
WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOLLY BEACH (LM- 4)
DEGUELLO OPERATING LLC
STATE TRACT 726

42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
210225
WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

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

ILLINI (LOWER VICKSBURG)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, RJ JR TR PATRICIO PAST

42295 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 736 RRCID -> 288407 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 10077 PERF. N/A

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

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)
MERIT ENERGY COMPANY
PALMER STATE 348

42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
561136
WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	107	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	110	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	113	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1675	2	Y	-0-					-0-
05	1736 N	1641	-0-	-95	-0-	101	1	1540	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	62	1	1618	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348

WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

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

SULLIVAN, D. J. "C"

WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	2465 N	2315	-0-	-150	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2483	-0-	-67	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.10390	- 12343
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1240 X	785	-0-	-455	-0-	785	2			N	-0-	-0-
02	580 X	299	-0-	-281	-0-	299	2			N	-0-	-0-
03	620 X	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-	-0-
*06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 12327
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALMER 347		WELL #:		5R	RRCID ->	191724	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10355	- 11662
01	1023 N	780	-0-	-243	-0-	53	1	727	2	Y	-0-	-0-
02	928 N	895	-0-	-33	-0-	58	1	837	2	Y	-0-	-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	9	5 1 4
						10	9					
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	85	41 1 48
						94	9					
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	Y	91	101 1 38
						100	9					
*06	974 N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	850	2	Y	83	100 1 21
						91	9					

PALMER STATE 348		WELL #:		6	RRCID ->	193641	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10386	- 11973
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	91 1 24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	93 1 30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	107	47 1 90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	311	121 1 280
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	280 1 -0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		8	RRCID ->	200004	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	12643	PERF.10425	- 11681
01	2356 N	2300	-0-	-56	-0-	134	1	1846	2	Y	291	273 1 71
						320	9					
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	132	1	1926	2	Y	297	278 1 90
						327	9					
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2163	2	Y	291	136 1 245
						320	9					
04	2220 N	2181	-0-	-39	-0-	124	1	2057	2	Y	-0-	245 1 -0-
05	2356 N	2055	-0-	-301	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-	-0-
06	2280 N	2267	-0-	-13	-0-	84	1	2183	2	Y	-0-	-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	741	-0-	-685	-0-	37	1	504	2	Y	182	184	1		155	
						200	9									
02	1334 N	1164	-0-	-170	-0-	68	1	989	2	Y	97	185	1		67	
						107	9									
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	267	186	1		148	
						294	9									
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	60	1	996	2	Y	98	189	1		57	
						108	9									
05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	Y	147	189	1		15	
						162	9									
06	1380 N	744	-0-	-636	-0-	23	1	600	2	Y	110				125	
						121	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

01	496 N	422	-0-	-74	-0-	29	1	393	2	Y	-0-				-0-	
02	435 N	369	-0-	-66	-0-	24	1	345	2	Y	-0-				-0-	
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	2				2	
						2	9									
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	54	7	1		49	
						59	9									
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	317	83	1		283	
						349	9									
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	Y	412	546	1		149	
						453	9									

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1099	2	12	9	N	11	12	1		3
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	984	2	11	9	N	10	10	1		3
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10	10	1		3
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	971	2	11	9	N	10	10	1		3
05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1080	2	11	9	N	10	10	1		3
06	1050 N	979	-0-	-71	-0-	969	2	10	9	N	9	8	1		4

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

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

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

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

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 40		RRCID -> 271402		COMPL. DATE 12/12/2013		TOTAL DEPTH 12031		PERF.11142 - 11878	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	10602 X	9610	-0-	-992	-0-	8902 2	708 9	N	644	717 1	173
02	9512 X	8308	-0-	-1204	-0-	7627 2	681 9	N	619	612 1	180
03	10168 X	9522	-0-	-646	-0-	8837 2	685 9	N	623	604 1	199
04	9360 X	8970	-0-	-390	-0-	8330 2	640 9	N	582	601 1	180
05	9610 X	8968	-0-	-642	-0-	8298 2	670 9	N	609	612 1	177
*06	9300 X	8548	-0-	-752	-0-	7915 2	633 9	N	575	506 1	246

PALMER 347		WELL #: 14		RRCID -> 272601		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10142 - 12176	
01	5332 X	4807	-0-	-525	-0-	291 1	3992 2	Y	476	465 1	169
						524 9					
02	4959 X	4781	-0-	-178	-0-	279 1	4067 2	Y	395	468 1	96
						435 9					
03	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	294 1	4498 2	Y	413	334 1	175
						454 9					
04	5130 X	4753	-0-	-377	-0-	259 1	4290 2	Y	185	255 1	105
						204 9					
05	5208 X	5073	-0-	-135	-0-	298 1	4557 2	Y	198	221 1	82
						218 9					
06	5070 X	4581	-0-	-489	-0-	162 1	4220 2	Y	181	217 1	46
						199 9					

PALMER 347		WELL #: 15		RRCID -> 274967		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 12878		PERF.10200 - 12688	
01	4867 X	4514	-0-	-353	-0-	285 1	3917 2	Y	284	278 1	101
						312 9					
02	4553 X	3854	-0-	-699	-0-	231 1	3363 2	Y	236	280 1	57
						260 9					
03	4867 X	4286	-0-	-581	-0-	244 1	3743 2	Y	272	214 1	115
						299 9					
04	4710 X	4184	-0-	-526	-0-	217 1	3586 2	Y	346	265 1	196
						381 9					
05	4867 X	4390	-0-	-477	-0-	245 1	3741 2	Y	367	410 1	153
						404 9					
06	4380 X	4083	-0-	-297	-0-	137 1	3576 2	Y	336	404 1	85
						370 9					

PALMER STATE 348		WELL #: 13		RRCID -> 275284		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11158 - 12311	
01	992 N	882	-0-	-110	-0-	60 1	822 2	Y	-0-		-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	60 1	873 2	Y	-0-		-0-
03	992 N	763	-0-	-229	-0-	47 1	716 2	Y	-0-		-0-
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	44 1	733 2	Y	-0-		-0-
05	992 N	753	-0-	-239	-0-	46 1	707 2	Y	-0-		-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	26 1	687 2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #: 41		RRCID -> 275305		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 13087		PERF.11262 - 12879	
01	4557 X	4073	-0-	-484	-0-	3777 2	296 9	N	269	299 1	72
02	4002 X	3717	-0-	-285	-0-	3433 2	284 9	N	258	255 1	75
03	4278 X	3952	-0-	-326	-0-	3666 2	286 9	N	260	252 1	83
04	3930 X	3658	-0-	-272	-0-	3391 2	267 9	N	243	251 1	75
05	4061 X	3771	-0-	-290	-0-	3492 2	279 9	N	254	255 1	74
*06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3708 2	264 9	N	240	211 1	103

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEXKRON OPERATING, LLC				850872										
PEREZ				WELL #: 1	RRCID -> 286753	COMPL. DATE 07/13/2008	TOTAL DEPTH 12700	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)				42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 12	RRCID -> 202922	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11875 - 13180						
01	1798 N	1680	-0-	-118	-0-	1680 2				N	-0-			-0-
02	1566 N	1440	-0-	-126	-0-	1440 2				N	-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2				N	-0-			-0-
04	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1569 2				N	-0-			-0-
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2				N	-0-			-0-
06	1590 N	1478	-0-	-112	-0-	1478 2				N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 33	RRCID -> 231815	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13307 - 13791						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 38	RRCID -> 238100	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12679 - 13650						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 16	RRCID -> 256529	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13062 - 13588						
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3153 2	139 9	N	126	141	1			34
02	3016 X	2877	-0-	-139	-0-	2743 2	134 9	N	122	120	1			36
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3105 2	133 9	N	121	118	1			39
04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3031 2	127 9	N	115	118	1			36
05	3286 X	3215	-0-	-71	-0-	3084 2	131 9	N	119	120	1			35
06	3180 X	3139	-0-	-41	-0-	3015 2	124 9	N	113	99	1			49

SULLIVAN, D. J. STATE				WELL #: 17	RRCID -> 258008	COMPL. DATE 09/07/2010	TOTAL DEPTH 13440	PERF.13118 - 13447						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10)		//CONT.//		42403 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #:		41	RRCID ->	274470	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG)				42405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		2	RRCID ->	204629	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13544 - 13994		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
HOOK (LOMA BLANCA)				42489 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		6471	RRCID ->	159846	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10240 - 10304		
01	252 N	252	-0-	-0-		241	2	11 9	Y	10			210
02	181 N	181	-0-	-0-		169	2	12 9	Y	11			221
03	169 N	169	-0-	-0-		161	2	8 9	Y	7			228
04	157 N	157	-0-	-0-		150	2	7 9	Y	6			234
05	186 N	173	-0-	-13		159	2	14 9	Y	13			247
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			247
CAGE RANCH		WELL #:		7094	RRCID ->	176396	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10199 - 10289		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAGE RANCH		WELL #:		7095	RRCID ->	176859	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10028 - 10309		
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3 9	Y	3			96
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-			96
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3 9	Y	3			99
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		Y	-0-			99
05	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	2		Y	-0-			99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			99
CAGE RANCH		WELL #:		7097-C	RRCID ->	177219	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10238		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3

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

HOOK (LOMA BLANCA)				42489	240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH II				WELL #: 6472		RRCID -> 197879	COMPL. DATE	08/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10034 - 10192	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			294
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	20			314
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	Y	8			322
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			322
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			Y	-0-			322
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			322

HOWELL, N.E. (4100)				43030	400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
TBC PETROLEUM				840290									
BROWN, C. S.				WELL #: 1		RRCID -> 109905	COMPL. DATE	01/25/1984	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4105 - 4109	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD (LOBO)				43118	250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #: 3		RRCID -> 142533	COMPL. DATE	07/25/1992	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8662 - 8734	
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			21
02	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			21
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	N	3			24
							3	9					
04	2370 N	1892	-0-	-478	-0-	-0-	86	1	N	-0-			24
05	2511 N	1844	-0-	-667	-0-	-0-	111	1	N	-0-			24
*06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-			24

HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #: 4		RRCID -> 143493	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8392 - 8578	
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			17
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			17
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	N	3			20
							3	9					
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	N	-0-			20
05	868 N	827	-0-	-41	-0-	-0-	48	1	N	-0-			20
*06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	N	-0-			20

HUBBERD, WILLIAM "C1"				WELL #: 5		RRCID -> 146480	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8420 - 8618	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	N	-0-			42
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			42
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	9	1	N	-0-			42
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-			42
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			42
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			42

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	96 1	2734 3	N	8		30
02	2610 X	2018	-0-	-592	-0-	9 9					
03	2790 X	2512	-0-	-278	-0-	60 1	1958 3	N	-0-		30
04	2760 N	2321	-0-	-439	-0-	82 1	2430 3	N	-0-		30
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	119 1	2202 3	N	-0-		30
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	130 1	2095 3	N	9		39
						10 9					
						93 1	1343 3	N	10		49
						11 9					

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504			
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	41 1	1168 3	Y	4		29
02	1537 N	1446	-0-	-91	-0-	4 9					
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	45 1	1401 3	Y	-0-		29
						52 1	1563 3	Y	4		33
						4 9					
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	76 1	1418 3	Y	1		34
						1 9					
05	1550 N	1508	-0-	-42	-0-	91 1	1417 3	Y	-0-		34
*06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	101 1	1462 3	Y	-0-		34

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962			
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	11 1	305 3	N	-0-		55
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	34 1	1103 3	N	-0-		55
03	1457 N	1001	-0-	-456	-0-	32 1	969 3	N	-0-		55
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	68 1	1334 3	N	-0-		55
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	88 1	1377 3	N	-0-		55
*06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	85 1	1251 3	N	-0-		55

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUBBERD T				WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033			
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	53	1	1510	3	N	-0-			49
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	79	1	2462	3	N	5			54
						6	9							
03	3100 N	3966	-0-	866	866	127	1	3782	3	N	52			106
						57	9							
04	3000 N	3065	-0-	65	931	148	1	2906	3	N	10			116
						11	9							
05	3100 N	3208	-0-	108	1039	191	1	3014	3	N	3			119
						3	9							
*06	3000 N	2898	-0-	-102	937	185	1	2710	3	N	3	66	1	56
						3	9							

HUBBERD, WILLIAM A				WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998			TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810			
01	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	83	1	2390	3	N	-0-			85
02	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	69	1	2187	3	N	-0-			85
03	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	88	1	2620	3	N	-0-			85
04	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	131	1	2526	3	N	-0-			85
05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	167	1	2578	3	N	-0-			85
*06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	145	1	2146	3	N	-0-			85

CHARLES ALEXANDER B				WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHARLES ALEXANDER C				WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	1	3	1	1
						1	9							
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	-0-			1
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	3	Y	-0-			1
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	322	3	Y	4			5
						4	9							
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	2			7
						2	9							
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1	5	1	3
						1	9							

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1226	3	Y	3	8 1	4
						3	9						
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	3	Y	1		5
						1	9						
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	Y	1		6
						1	9						
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	1214	3	Y	2		8
						2	9						
05	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	38	1	1096	3	Y	2		10
						2	9						
*06	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1223	3	Y	2	6 1	6
						2	9						
MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222				
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-		-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-		-0-
03	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-		-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-		-0-
05	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-		-0-
*06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-		-0-
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688				
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-		17
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	4	1	113	3	N	-0-		17
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	N	-0-		17
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-		17
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-		17
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-		17
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-		13
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		13
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-		13
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-		13
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-		13

 HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	55	1	1535	3	N	6		100
						7	9						
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	3	N	4		104
						4	9						
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	65	1	1948	3	N	6		110
						7	9						
04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	3	N	-0-		110
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1612	3	N	2		112
						2	9						
*06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	98	1	1455	3	N	5		117
						6	9						

 HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	3	N	-0-		68
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-		68
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	N	-0-		68
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	-0-		68
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-		68
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	N	-0-		68

 HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

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

 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

01	3236 X	486	-0-	-2750	-0-	17	1	469	3	Y	-0-		94
02	347 X	347	-0-	-0-	-0-	10	1	337	3	Y	-0-		94
03	1209 N	372	-0-	-837	-0-	12	1	360	3	Y	-0-		94
04	1170 X	1000	-0-	-170	-0-	47	1	953	3	Y	-0-		94
05	1209 X	576	-0-	-633	-0-	35	1	541	3	Y	-0-		94
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	-0-		94

 HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	N	-0-		23
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	27	1	853	3	N	-0-		23
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	N	-0-		23
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	855	3	N	-0-		23
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	55	1	852	3	N	-0-		23
*06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	3	N	-0-		23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	N	-0-		17
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	48	1	1549	3	N	-0-		17
03	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	54	1	1618	3	N	27		44
						30	9						
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	3	N	34		78
						37	9						
05	1705 N	1646	-0-	-59	-0-	100	1	1546	3	N	-0-		78
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	98	1	1460	3	N	25	80 1	23
						28	9						
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226				
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	50	1	1379	3	N	4	1 8	44
						4	9						
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	28	1	888	3	N	-0-		44
03	1147 N	905	-0-	-242	-0-	29	1	876	3	N	-0-		44
04	1260 N	1090	-0-	-170	-0-	54	1	1036	3	N	-0-		44
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	3	N	-0-		44
*06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	986	3	N	2		46
						2	9						
HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791				
01	3534 X	3028	-0-	-506	-0-	105	1	2919	3	N	4		96
						4	9						
02	3480 X	2994	-0-	-486	-0-	91	1	2897	3	N	5		101
						6	9						
03	3720 X	3190	-0-	-530	-0-	104	1	3086	3	N	-0-		101
04	3600 X	3466	-0-	-134	-0-	169	1	3284	3	N	12		113
						13	9						
05	3596 X	3325	-0-	-271	-0-	203	1	3111	3	N	10		123
						11	9						
*06	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	247	1	3614	3	N	9		132
						10	9						

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	68 1	1897 3	N	1	1 8	92
02	1943 N	1880	-0-	-63	-0-	1 9	56 1	1824 3	N	-0-	92
03	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	58 1	1733 3	N	-0-	-0-	92
04	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	98 1	1907 3	N	-0-	-0-	92
05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	123 1	1897 3	N	-0-	-0-	92
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	119 1	1755 3	N	-0-	-0-	92

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 33		RRCID -> 191711		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 54		RRCID -> 191715		COMPL. DATE 01/19/2004			TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569		
01	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	102 1	2868 3	Y	11	1 8	20
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	12 9	80 1	2513 3	Y	5	25
03	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	6 9	83 1	2473 3	Y	12	37
04	2880 X	2510	-0-	-370	-0-	13 9	123 1	2387 3	Y	-0-	37
05	2976 X	2496	-0-	-480	-0-	152 1	152 1	2342 3	Y	2	39
06	2880 X	2241	-0-	-639	-0-	2 9	141 1	2100 3	Y	-0-	39

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 35		RRCID -> 191817		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	499	-0-	499	499	17 1	481 3	Y	1		1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 36		RRCID -> 191818		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894		
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20 1	527 3	Y	2	5 1	2
02	667 N	637	-0-	-30	-0-	2 9	21 1	615 3	Y	1	3
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1 9	20 1	571 3	Y	-0-	3
04	540 N	368	-0-	-172	-0-	12 1	12 1	354 3	Y	2	5
05	682 N	240	-0-	-442	-0-	2 9	8 1	232 3	Y	-0-	5
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8 1	8 1	202 3	Y	1	3 1

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 37		RRCID -> 192599		COMPL. DATE 11/14/2002			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 X	427	-0-	-317	-0-	16	1	410	3	Y	1	3 1	1
02	522 X	436	-0-	-86	-0-	14	1	422	3	Y	-0-		1
03	417 X	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	-0-		1
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	12	1	363	3	Y	2		3
05	465 N	416	-0-	-49	-0-	14	1	401	3	Y	1		4
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-	2 1	2
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390				
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	868	3	Y	3	6 1	3
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	717	3	Y	1		4
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-		4
04	870 N	721	-0-	-149	-0-	24	1	696	3	Y	1		5
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	813	3	Y	2		7
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	1	4 1	4
HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486				
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	678	3	Y	3		3
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		3
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	2
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002			TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2635 X	1370	-0-	-1265	-0-	49	1	1314	3	Y	6	17	1		7
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	95	1	2813	3	Y	3				10
03	2728 X	2515	-0-	-213	-0-	86	1	2429	3	Y	-0-				10
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	83	1	2389	3	Y	5				15
05	3100 X	2574	-0-	-526	-0-	86	1	2484	3	Y	4				19
06	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	96	1	2711	3	Y	3	11	1		11

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862						
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	Y	3	7	1		4
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	2				6
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	45	1	1278	3	Y	-0-				6
04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	43	1	1234	3	Y	2				8
05	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	44	1	1265	3	Y	2				10
*06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	3	Y	2	6	1		6

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208						
01	1178 X	1098	-0-	-80	-0-	37	1	1060	3	N	1	1	8		26
02	1102 X	884	-0-	-218	-0-	31	1	822	3	N	28	2	8		52
03	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	3	N	-0-				52
04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	3	N	-0-				52
05	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	129	1	2032	3	N	-0-				52
*06	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	200	1	2925	3	N	-0-				52

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762						
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4003	3	12	9	N	11				122
02	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3601	3	11	9	N	10				132
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3699	3	7	9	N	6				138
04	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	1	1	3520	3	N	1				139
05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-				139
*06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-	82	1		57

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654						
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1784	3	Y	6	10	1		6
						7	9								
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	3	Y	2				8
						2	9								
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	56	1	1573	3	Y	-0-				8
04	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	58	1	1680	3	Y	3				11
						3	9								
05	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	59	1	1687	3	Y	3				14
						3	9								
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1	1573	3	Y	2	8	1		8
						2	9								

HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497						
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	524	3	N	-0-				81
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28	1	941	3	N	-0-				81
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	49	1	1484	3	N	-0-				81
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	3	N	-0-				81
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	3	N	-0-				81
*06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	N	-0-				81

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990						
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	48	1	1337	3	N	-0-				78
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426	3	N	-0-				78
03	1550 N	1461	-0-	-89	-0-	48	1	1413	3	N	-0-				78
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	3	N	-0-				78
05	1581 N	1394	-0-	-187	-0-	84	1	1310	3	N	-0-				78
*06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	3	N	-0-				78

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880						
01	2666 X	1779	-0-	-887	-0-	61	1	1705	3	N	12			101
						13	9							
02	2668 X	1515	-0-	-1153	-0-	48	1	1452	3	N	14			115
						15	9							
03	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	55	1	1607	3	N	-0-			115
04	3000 N	3567	-0-	567	567	175	1	3368	3	N	22			137
						24	9							
05	3100 N	3159	-0-	59	626	193	1	2964	3	N	2			139
						2	9							
*06	3000 N	2806	-0-	-194	432	180	1	2609	3	N	15			154
						17	9							

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910						
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-			82
02	551 N	329	-0-	-222	-0-	10	1	319	3	Y	-0-			82
03	620 N	313	-0-	-307	-0-	9	1	272	3	Y	29			111
						32	9							
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	-0-			111
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	21	1	316	3	Y	-0-			111
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	Y	-0-			111

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393						
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	33	1	917	3	Y	-0-			37
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1065	3	Y	12			49
						13	9							
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	38	1	1130	3	Y	1			50
						1	9							
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	3	Y	1			51
						1	9							
05	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	69	1	1059	3	Y	-0-			51
*06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	63	1	938	3	Y	-0-			51

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	797	3	N	1			66
						1	9							
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	3	N	10	2	8	74
						11	9							
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	976	3	N	-0-			74
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	N	1			75
						1	9							
05	1147 N	660	-0-	-487	-0-	41	1	619	3	N	-0-			75
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	3	N	-0-			75

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	164149	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8736 - 8746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUBBERD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187911	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8590 - 8704	
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	360	1	744	2	N	-0-	2
							215	3					
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	359	1	686	2	N	-0-	2
							194	3					
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	374	1	758	2	N	-0-	2
							203	3					
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	369	1	749	2	N	-0-	2
							188	3					
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	398	1	795	2	N	6	8
							187	3					
*06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	433	1	835	2	N	-0-	8
							185	3					

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	197250	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	8903	PERF.	8368 - 8780			
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	462	1	2582	3	Y	1	13	1	6
							1	9							
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	330	1	2577	3	Y	15	13	1	8
							17	9							
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	365	1	2608	3	Y	6			14
							7	9							
04	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	236	1	1717	3	Y	6	14	1	6
							7	9							
05	3069	X	2686	-0-	-383	-0-	287	1	2390	3	Y	8			14
							9	9							
06	2970	X	2391	-0-	-579	-0-	288	1	2089	3	Y	13	14	1	13
							14	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	197665	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8169 - 8177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HUBBERD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	208267	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	8772	PERF.	8472 - 8618
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	484	1	2710	3	Y	1	15	1		3
02	2987 X	2963	-0-	-24	-0-	334	1	2609	3	Y	18	15	1		6
03	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	374	1	2667	3	Y	6				12
04	3240 X	2978	-0-	-262	-0-	359	1	2611	3	Y	7	16	1		3
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	360	1	2998	3	Y	10				13
06	3090 X	2781	-0-	-309	-0-	335	1	2429	3	Y	15	16	1		12

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306						
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	252	1	520	2	N	-0-				7
02	870 N	855	-0-	-15	-0-	150	3	473	2	N	-0-				7
03	930 N	919	-0-	-11	-0-	248	1	522	2	N	-0-				7
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	134	3	521	2	N	-0-				7
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	257	1	561	2	N	5				12
06	900 N	513	-0-	-387	-0-	140	3	295	2	N	-0-				12

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008						
01	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	997	1	2058	2	N	-0-				23
02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	595	3	1779	2	N	-0-				23
03	3348 X	2677	-0-	-671	-0-	933	1	1521	2	N	-0-				23
04	3240 X	2843	-0-	-397	-0-	503	3	1633	2	N	-0-				23
05	3348 X	2700	-0-	-648	-0-	751	1	1548	2	N	14				37
06	3240 X	2496	-0-	-744	-0-	405	3	1436	2	N	-0-				37

HUBBERD A		WELL #: 1		RRCID -> 215588		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565						
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	7	1	15	2	N	-0-				12
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	5	3	15	2	N	-0-				12
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	10	2	N	1				13
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	3	11	2	N	-0-				13
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	6	1	10	2	N	-0-				13
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	3	3	7	2	N	-0-				13

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	817	-0-	-237	-0-	223 1	461 2	N	-0-		27
							133 3					
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	398 1	758 2	N	-0-		27
							214 3					
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	515 1	1044 2	N	-0-		27
							279 3					
04		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	474 1	963 2	N	-0-		27
							240 3					
05		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	440 1	880 2	N	11		38
							206 3					
*06		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	503 1	973 2	N	-0-		38
							215 3					

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056
01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	630 1	1299 2	N	-0-		6
							375 3					
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	624 1	1191 2	N	-0-		6
							337 3					
03		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	548 1	1111 2	N	-0-		6
							297 3					
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	540 1	1096 2	N	-0-		6
							274 3					
05		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	514 1	1026 2	N	6		12
							240 3					
*06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	690 1	1333 2	N	-0-		12
							295 3					

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 #	1902	-0-	-20	-0-	1900 2	2 9	N	2			89
02	1885 N	1746	-0-	-139	-0-	1745 2	1 9	N	1			90
03	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1398 2	8 9	N	7			97
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	165 1	2291 2	N	138	185 1		50
						152 9						
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	131 1	2005 2	N	-0-			50
*06	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	155 1	2278 2	N	10			60
						11 9						

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

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

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

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

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			122
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			122

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

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

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 4 A		RRCID -> 082509		COMPL. DATE		N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE							AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	65	1 766 2	N	-0-		-0-
02	783 N	647	-0-	-136	-0-	50	1 597 2	N	-0-		-0-
03	837 N	647	-0-	-190	-0-	45	1 602 2	N	-0-		-0-
04	810 N	533	-0-	-277	-0-	37	1 496 2	N	-0-		-0-
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	57	1 810 2	N	-0-		-0-
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. -B		WELL #: 6		RRCID -> 106618		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014	
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1 221 2	Y	-0-		-0-
02	232 N	161	-0-	-71	-0-	12	1 149 2	Y	-0-		-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	23	1 308 2	Y	-0-		-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1 251 2	Y	-0-		-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1 204 2	Y	-0-		-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	15	1 170 2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 148185		COMPL. DATE 01/19/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 148274		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308			
01	868 N	5	-0-	-863	-0-	5	2	N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 149544		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 150178		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008			
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	59	1 695 2	N	-0-		-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	55	1 657 2	N	-0-		-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	54	1 733 2	N	-0-		-0-
04	720 N	530	-0-	-190	-0-	36	1 494 2	N	-0-		-0-
05	744 N	742	-0-	-2	-0-	49	1 693 2	N	-0-		-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 150705		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14		RRCID -> 154548		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 15 L		RRCID -> 155904		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9320 - 10456				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 13 L		RRCID -> 156907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9378 - 9744				
01	1364 N	1134	-0-	-230	-0-	89	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1163	-0-	-113	-0-	89	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	983	-0-	-127	-0-	67	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	76	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	84	1	982	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B"		WELL #: 16		RRCID -> 159486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9338 - 9630				
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1392 N	1122	-0-	-270	-0-	86	1	1036	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	72	1	965	2	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	79	1	1072	2	Y	-0-					-0-
05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	88	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	105	1	1221	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A		WELL #: 3		RRCID -> 188026		COMPL. DATE 03/17/2002		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 9770 - 10198						
01	930 N	544	-0-	-386	-0-	167	1	377	2	Y	-0-					1
02	754 N	139	-0-	-615	-0-	61	1	78	2	Y	-0-					1
03	589 N	34	-0-	-555	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					1
04	540 N	41	-0-	-499	-0-	13	1	28	2	Y	-0-					1
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	15	1	30	2	Y	-0-					1
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B"		WELL #: 2		RRCID -> 194500		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 9391 - 10333						
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	435	1	984	2	Y	-0-					1
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	463	1	595	2	Y	-0-					1
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	549	1	686	2	Y	-0-					1
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	525	1	1129	2	Y	-0-					1
05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	566	1	1130	2	Y	-0-					1
*06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	470	1	1286	2	Y	-0-					1

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BNR OPERATING, LLC				077577								
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		1	RRCID ->	150397	COMPL. DATE	04/22/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9804 - 9863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-
03		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
04		660 N	107	-0-	-553	-0-	107 2		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	70	-0-	70	-0-	70 2		N	-0-		-0-
06	14B	DENY	922	-0-	922	-0-	922 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	224468	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9600 - 10230
01		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-		-0-
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-		-0-
*06		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RATHMELL, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9344 - 10016
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	24 1	444 2	Y	-0-		-0-
02		435 N	426	-0-	-9	-0-	22 1	404 2	Y	-0-		-0-
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	28 1	476 2	Y	-0-		-0-
04		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	431	-0-	-34	-0-	24 1	407 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	445	-0-	-35	-0-	26 1	419 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10075 - 10534
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	13 1	244 2	Y	-0-		-0-
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	12 1	200 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	221	-0-	-27	-0-	12 1	209 2	Y	-0-		-0-
*06		222 N	222	-0-	-0-	-0-	13 1	209 2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10432 - 10539
01		2077 X	1765	-0-	-312	-0-	90 1	1675 2	Y	-0-		-0-
02		1943 X	1841	-0-	-102	-0-	95 1	1746 2	Y	-0-		-0-
03		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	116 1	1960 2	Y	-0-		-0-
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	96 1	1651 2	Y	-0-		-0-
05		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	117 1	1956 2	Y	-0-		-0-
*06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	117 1	1907 2	Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9432 - 10040
01		248 N	235	-0-	-13	-0-	12 1	223 2	Y	-0-		-0-
02		232 N	222	-0-	-10	-0-	11 1	211 2	Y	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	14 1	241 2	Y	-0-		-0-
04		260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 2	Y	-0-		-0-
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	Y	-0-		-0-
*06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	230 2	Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)			//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.			WELL #: 5		RRCID -> 089704		COMPL. DATE 06/09/1989			TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 4		RRCID -> 092261		COMPL. DATE 01/26/1981			TOTAL DEPTH 11013 PERF. 10142 - 10185		
01	3100 N	3744	-0-	644	644	192	1	3552	2	Y	-0-	
02	2900 N	3140	-0-	240	884	162	1	2978	2	Y	-0-	
03	3100 N	3130	-0-	30	914	175	1	2955	2	Y	-0-	
04	3669 X	2755	-0-	-914	-0-	152	1	2603	2	Y	-0-	
05	3751 X	2869	-0-	-882	-0-	161	1	2708	2	Y	-0-	
06	3630 X	2687	-0-	-943	-0-	155	1	2532	2	Y	-0-	

RATHMELL, J. G.			WELL #: 6		RRCID -> 099141		COMPL. DATE 03/04/1999			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280		
01	4371 X	4164	-0-	-207	-0-	213	1	3951	2	Y	-0-	
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	222	1	4081	2	Y	-0-	
03	4371 X	2376	-0-	-1995	-0-	133	1	2243	2	Y	-0-	
04	4140 X	2335	-0-	-1805	-0-	129	1	2206	2	Y	-0-	
05	4588 X	2452	-0-	-2136	-0-	138	1	2314	2	Y	-0-	
06	4440 X	1678	-0-	-2762	-0-	97	1	1581	2	Y	-0-	

SANCHEZ-MCMURRAY			WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990			TOTAL DEPTH 11802 PERF. 10408 - 11395		
01	589 N	265	-0-	-324	-0-	14	1	251	2	Y	-0-	
02	377 N	283	-0-	-94	-0-	15	1	268	2	Y	-0-	
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-	
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-	
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-	
*06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982			TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678		
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	58	1	1072	2	Y	-0-	
02	899 N	890	-0-	-9	-0-	46	1	844	2	Y	-0-	
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	Y	-0-	
04	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	56	1	966	2	Y	-0-	
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	69	1	1164	2	Y	-0-	
*06	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	2	Y	-0-	

RATHMELL, J. G.			WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, B. G.			WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989			TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518		
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-	
02	609 N	460	-0-	-149	-0-	24	1	436	2	Y	-0-	
03	682 N	529	-0-	-153	-0-	30	1	499	2	Y	-0-	
04	660 N	551	-0-	-109	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-	
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	749	2	Y	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	680	2	Y	-0-		-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	752	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	574	-0-	-176	-0-	-0-		32	1	542	2	Y	-0-		-0-
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	797	2	Y	-0-		-0-
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	782	2	Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100							
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	-0-		30	1	563	2	Y	-0-		-0-
02	580 N	499	-0-	-81	-0-	-0-		26	1	473	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	-0-		28	1	472	2	Y	-0-		-0-
04	570 N	440	-0-	-130	-0-	-0-		24	1	416	2	Y	-0-		-0-
05	527 N	420	-0-	-107	-0-	-0-		24	1	396	2	Y	-0-		-0-
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	-0-		26	1	424	2	Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	94						Y	-0-		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434								
01	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	159	1	2952	2	Y	-0-					-0-
02	2900 X	2768	-0-	-132	-0-	143	1	2625	2	Y	-0-					-0-
03	3100 X	3099	-0-	-1	-0-	173	1	2926	2	Y	-0-					-0-
04	3000 X	2894	-0-	-106	-0-	160	1	2734	2	Y	-0-					-0-
05	3100 X	2997	-0-	-103	-0-	169	1	2828	2	Y	-0-					-0-
06	3000 X	2967	-0-	-33	-0-	171	1	2796	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534								
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-					-0-
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	53	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1333 N	815	-0-	-518	-0-	46	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	46	1	751	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418								
01	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	132	1	2457	2	Y	-0-					-0-
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	122	1	2248	2	Y	-0-					-0-
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	148	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	2640 X	2580	-0-	-60	-0-	142	1	2438	2	Y	-0-					-0-
05	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	136	1	2286	2	Y	-0-					-0-
06	2550 X	2158	-0-	-392	-0-	125	1	2033	2	Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490								
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	176	-0-	-124	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01	1643 N	1468	-0-	-175	-0-			75 1	1393 2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	776	-0-	-587	-0-			40 1	736 2	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1207	-0-	-250	-0-			67 1	1140 2	Y	-0-			-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-			83 1	1416 2	Y	-0-			-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-			87 1	1458 2	Y	-0-			-0-
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-			108 1	1755 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

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

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-			132 1	2446 2	Y	-0-			-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-			120 1	2216 2	Y	-0-			-0-
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-			147 1	2494 2	Y	-0-			-0-
04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-			140 1	2400 2	Y	-0-			-0-
05	2573 X	2501	-0-	-72	-0-			141 1	2360 2	Y	-0-			-0-
*06	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-			148 1	2414 2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

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

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	171	1	3180	2	Y	-0-
02	3103 X	2781	-0-	-322	-0-	143	1	2638	2	Y	-0-
03	3162 X	2294	-0-	-868	-0-	128	1	2166	2	Y	-0-
04	3240 X	1946	-0-	-1294	-0-	107	1	1839	2	Y	-0-
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	209	1	3497	2	Y	-0-
*06	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	209	1	3403	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729			
01	186 N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	Y	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 175689		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227			
01	2759 X	2753	-0-	-6	-0-	141	1	2612	2	Y	-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	139	1	2548	2	Y	-0-
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	160	1	2703	2	Y	-0-
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	154	1	2636	2	Y	-0-
05	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	156	1	2617	2	Y	-0-
06	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	161	1	2625	2	Y	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 6		RRCID -> 176853		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608			
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	Y	-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	Y	-0-
03	527 N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-
04	570 N	369	-0-	-201	-0-	20	1	349	2	Y	-0-
05	589 N	430	-0-	-159	-0-	24	1	406	2	Y	-0-
06	510 N	380	-0-	-130	-0-	22	1	358	2	Y	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 177050		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082			
01	2852 N	2747	-0-	-105	-0-	141	1	2606	2	Y	-0-
02	2668 N	2523	-0-	-145	-0-	130	1	2393	2	Y	-0-
03	2852 N	2513	-0-	-339	-0-	140	1	2373	2	Y	-0-
04	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	147	1	2512	2	Y	-0-
05	2883 X	2558	-0-	-325	-0-	144	1	2414	2	Y	-0-
06	2670 X	2490	-0-	-180	-0-	144	1	2346	2	Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 177281		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496 X	289	-0-	-207	-0-		15	1	274	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	319	-0-	-58	-0-		16	1	303	2	Y	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-		21	1	349	2	Y	-0-			-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-		19	1	326	2	Y	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-		20	1	337	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-		20	1	328	2	Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 177682		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357							
01	496 N	464	-0-	-32	-0-		24	1	440	2	Y	-0-			-0-
02	493 N	232	-0-	-261	-0-		12	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	299	-0-	-321	-0-		17	1	282	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	316	-0-	-134	-0-		17	1	299	2	Y	-0-			-0-
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-		19	1	311	2	Y	-0-			-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-		18	1	298	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 178047		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649							
01	2945 X	704	-0-	-2241	-0-		36	1	668	2	Y	-0-			-0-
02	1711 X	807	-0-	-904	-0-		42	1	765	2	Y	-0-			-0-
03	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-		64	1	1081	2	Y	-0-			-0-
04	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-		61	1	1044	2	Y	-0-			-0-
05	868 N	845	-0-	-23	-0-		48	1	797	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	742	-0-	-218	-0-		43	1	699	2	Y	-0-			-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 25		RRCID -> 178254		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551							
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		115	1	2133	2	Y	-0-			-0-
02	1943 N	1862	-0-	-81	-0-		96	1	1766	2	Y	-0-			-0-
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		142	1	2404	2	Y	-0-			-0-
04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-		127	1	2166	2	Y	-0-			-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		127	1	2136	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	2123	-0-	-337	-0-		123	1	2000	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456							
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-		145	1	2693	2	Y	-0-			-0-
02	2639 X	2552	-0-	-87	-0-		132	1	2420	2	Y	-0-			-0-
03	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-		164	1	2778	2	Y	-0-			-0-
04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		163	1	2781	2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	2849	-0-	-3	-0-		160	1	2689	2	Y	-0-			-0-
06	2850 X	2264	-0-	-586	-0-		131	1	2133	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-	-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-	-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-	-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-	-0-
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	26	1	421	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400				
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	81	1	1505	2	Y	-0-	-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	86	1	1588	2	Y	-0-	-0-
03	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	92	1	1554	2	Y	-0-	-0-
04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	96	1	1641	2	Y	-0-	-0-
05	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-	-0-
*06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	106	1	1724	2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620				
01	1147 N	1009	-0-	-138	-0-	52	1	957	2	Y	-0-	-0-
02	899 N	868	-0-	-31	-0-	45	1	823	2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	836	-0-	-311	-0-	47	1	789	2	Y	-0-	-0-
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	2	Y	-0-	-0-
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	49	1	820	2	Y	-0-	-0-
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340				
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	Y	-0-	-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	2	Y	-0-	-0-
03	527 N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	2	Y	-0-	-0-
04	510 N	475	-0-	-35	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	-0-
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	25	1	427	2	Y	-0-	-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510				
01	1643 N	1504	-0-	-139	-0-	77	1	1427	2	Y	-0-	-0-
02	1479 N	1434	-0-	-45	-0-	74	1	1360	2	Y	-0-	-0-
03	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	86	1	1452	2	Y	-0-	-0-
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	83	1	1427	2	Y	-0-	-0-
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	87	1	1465	2	Y	-0-	-0-
06	1500 N	1441	-0-	-59	-0-	83	1	1358	2	Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-		-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-		-0-
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	39	1	663	2	Y	-0-		-0-
04	930 N	659	-0-	-271	-0-	36	1	623	2	Y	-0-		-0-
05	930 N	751	-0-	-179	-0-	42	1	709	2	Y	-0-		-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

01	1116 N	1099	-0-	-17	-0-	67	1	1028	2	N	4	3 1	3
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	N	3	3 1	3
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1135	2	N	2	2 1	3
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	57	1	897	2	Y	3	4 1	2
05	1147 N	948	-0-	-199	-0-	60	1	882	2	Y	5	4 1	3
06	1170 N	786	-0-	-384	-0-	50	1	733	2	Y	3	3 1	3

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	90	1	1674	2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	1611	-0-	-13	-0-	83	1	1528	2	Y	-0-		-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	-0-		-0-
04	1710 N	1708	-0-	-2	-0-	94	1	1614	2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1575	-0-	-161	-0-	89	1	1486	2	Y	-0-		-0-
06	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	91	1	1478	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

01	5239 X	4498	-0-	-741	-0-	274	1	4216	2	N	7	7 1	5
02	4698 X	4110	-0-	-588	-0-	252	1	3850	2	N	7	7 1	5
03	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	277	1	4315	2	N	6	4 1	7
04	5070 X	4230	-0-	-840	-0-	251	1	3971	2	Y	7	9 1	5
05	5239 X	4162	-0-	-1077	-0-	265	1	3889	2	Y	7	7 1	5
06	4440 X	4244	-0-	-196	-0-	268	1	3968	2	Y	7	7 1	5

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1152	-0-	-181	-0-	70	1	1081	2	N	1	1	1
						1	9						
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	75	1	1154	2	N	1	1	1
						1	9						
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	89	1	1391	2	N	1	1	1
						1	9						
04	1110 N	1039	-0-	-71	-0-	62	1	975	2	Y	2	2	1
						2	9						
05	1302 N	1121	-0-	-181	-0-	72	1	1048	2	Y	1	1	1
						1	9						
06	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	78	1	1155	2	Y	1	1	1
						1	9						
BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724					
01	1085 N	287	-0-	-798	-0-	15	1	272	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	325	-0-	-284	-0-	17	1	308	2	Y	-0-		-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-		-0-
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	Y	-0-		-0-
06	390 N	290	-0-	-100	-0-	17	1	273	2	Y	-0-		-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2883 N	2213	-0-	-670	-0-	-0-	113	1	2100	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2392	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2354	-0-	-33	-0-	-0-	131	1	2223	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2130 N	1687	-0-	-443	-0-	-0-	93	1	1594	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2697 N	1515	-0-	-1182	-0-	-0-	85	1	1430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	1285	-0-	-995	-0-	-0-	74	1	1211	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570						
01	1271 N	1232	-0-	-39	-0-	-0-	63	1	1169	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1131 N	1039	-0-	-92	-0-	-0-	54	1	985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1056	-0-	-215	-0-	-0-	59	1	997	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	-0-	50	1	819	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452						
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1392 N	1263	-0-	-129	-0-	-0-	65	1	1198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556						
01	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	-0-	69	1	1069	2	N	2	2	1	1
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	2	2	1	1
03	1240 N	702	-0-	-538	-0-	-0-	42	1	659	2	N	1	1	1	1
04	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1317	2	Y	2	2	1	1
05	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	-0-	69	1	1018	2	Y	2	2	1	1
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	891	2	Y	1	1	1	1

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007			TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938						
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	540	-0-	-142	-0-	-0-	30	1	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	630 N	367	-0-	-263	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	-0-	25	1	423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510 N	476	-0-	-34	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 33		RRCID -> 231961		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #: 26		RRCID -> 235684		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 251692		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924								
01	2759 X	1899	-0-	-860	-0-	116	1	1779	2	N	4	4	1			3
02	2436 X	2095	-0-	-341	-0-	128	1	1963	2	N	4	4	1			3
03	2170 X	2073	-0-	-97	-0-	125	1	1945	2	N	3	2	1			4
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	131	1	2062	2	Y	4	5	1			3
05	2232 N	2212	-0-	-20	-0-	141	1	2067	2	Y	4	4	1			3
*06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2135	2	Y	4	4	1			3

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		681491		RRCID -> 221448		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014								
TALBERT "A"		WELL #: 1														
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927		RRCID -> 225000		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736								
GUTIERREZ		WELL #: 1														
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 235507		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888								
01	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MARTINEZ, S.		WELL #: 2		RRCID -> 110746		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 1		RRCID -> 143730		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9395 - 9424				
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 5		RRCID -> 143731		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10881		PERF. 9370 - 10045						
01	2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	160	1	1884	2	Y	-0-					1
02	2059 N	1669	-0-	-390 B	-0-	128	1	1541	2	Y	-0-					1
03	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	148	1	1994	2	Y	-0-					1
04	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	148	1	2006	2	Y	-0-					1
05	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	138	1	1950	2	Y	-0-					1
06	2010 N	1888	-0-	-122 B	-0-	150	1	1738	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 8		RRCID -> 144453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9326 - 10318				
01	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	125	1	1474	2	Y	-0-					-0-
02	1624 N	1511	-0-	-113 B	-0-	116	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	119	1	1605	2	Y	-0-					-0-
04	1560 N	1478	-0-	-82 B	-0-	101	1	1377	2	Y	-0-					-0-
05	1612 N	1326	-0-	-286 B	-0-	87	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1680 N	NO RPT	-0-	-1680 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B		WELL #: 13 U		RRCID -> 151388		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9378 - 9744				
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 11 U		RRCID -> 154425		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9380 - 9430						
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #: 14 U		RRCID -> 154924		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9334 - 9660						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					-0-
02		435 N	422	-0-	-13 B	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
03		341 N	290	-0-	-51 B	-0-	20	1	270	2	Y	-0-					-0-
04		420 N	293	-0-	-127 B	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
05		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					-0-
*06		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	33	1	388	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

01		5501 X	5501	-0-	-0- B	-0-	281	1	5220	2	Y	-0-					-0-
02		5133 X	4744	-0-	-389 B	-0-	245	1	4499	2	Y	-0-					-0-
03		5425 X	3168	-0-	-2257 B	-0-	177	1	2991	2	Y	-0-					-0-
04		5310 X	4800	-0-	-510 B	-0-	265	1	4535	2	Y	-0-					-0-
05		5487 X	5231	-0-	-256 B	-0-	294	1	4937	2	Y	-0-					-0-
06		5310 X	4759	-0-	-551 B	-0-	275	1	4484	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

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

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RATHMELL, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 083214		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	47 1	866 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	46 1	841 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	57 1	959 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	52 1	888 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	51 1	862 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990 N	919	-0-	-71 B	-0-	53 1	866 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 092281		COMPL. DATE 03/16/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337					
01	2480 X	2332	-0-	-148 B	-0-	119 1	2213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2320 X	2069	-0-	-251 B	-0-	107 1	1962 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2449 X	2185	-0-	-264 B	-0-	122 1	2063 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	127 1	2172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	131 1	2204 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	129 1	2102 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110745		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286					
01	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	6 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	116 N	51	-0-	-65 B	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	60	-0-	-64 B	-0-	3 1	57 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	120 N	53	-0-	-67 B	-0-	3 1	50 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 10		RRCID -> 146966		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452					
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	24 1	446 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	23 1	414 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	24 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	23 1	391 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	25 1	415 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	397	-0-	-23 B	-0-	23 1	374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 14C		RRCID -> 152526		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 6		RRCID -> 152919		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 155278		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509					
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	13 1	244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	13 1	232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	14 1	243 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	14 1	244 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	14 1	242 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	15 1	241 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 157423		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 5		RRCID -> 162127		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924				
01	3721 X	3721	-0-	-0-	B	-0-	190 1	3531 2	Y	-0-	-0-	
02	3425 X	3425	-0-	-0-	B	-0-	177 1	3248 2	Y	-0-	-0-	
03	3902 X	3902	-0-	-0-	B	-0-	218 1	3684 2	Y	-0-	-0-	
04	3750 X	3585	-0-	-165	B	-0-	198 1	3387 2	Y	-0-	-0-	
05	3875 X	3524	-0-	-351	B	-0-	198 1	3326 2	Y	-0-	-0-	
06	3780 X	3514	-0-	-266	B	-0-	203 1	3311 2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 162678		COMPL. DATE 03/21/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516				
01	2170 N	2114	-0-	-56	B	-4914	108 1	2006 2	Y	-0-	-0-	
02	1885 N	1935	-0-	50	B	-4864	100 1	1835 2	Y	-0-	-0-	
03	2077 N	2112	-0-	35	B	-4829	118 1	1994 2	Y	-0-	-0-	
04	2040 N	1962	-0-	-78	B	-4829	108 1	1854 2	Y	-0-	-0-	
05	2077 N	1913	-0-	-164	B	-4829	108 1	1805 2	Y	-0-	-0-	
06	2040 N	1959	-0-	-81	B	-4829	113 1	1846 2	Y	-0-	-0-	

RATHMELL, J. G.		WELL #: 1		RRCID -> 162679		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 164815		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 165185		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNDIDO (9300)																
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
RATHMELL, J. G.			//CONT.// 561136													
			WELL #: 18		RRCID -> 172597			COMPL. DATE 03/22/1999			TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.																
			WELL #: 13		RRCID -> 172943			COMPL. DATE 05/01/1999			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY																
			WELL #: 9		RRCID -> 173100			COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.																
			WELL #: 9		RRCID -> 173164			COMPL. DATE 05/16/1999			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325					
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY																
			WELL #: 19		RRCID -> 173324			COMPL. DATE 06/16/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.																
			WELL #: 10		RRCID -> 175504			COMPL. DATE 12/30/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.																
			WELL #: 16		RRCID -> 177047			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485					
01	4560 X	4560	-0-	-0- B	-0-	233	1	4327	2	Y	-0-					-0-
02	4263 X	3982	-0-	-281 B	-0-	205	1	3777	2	Y	-0-					-0-
03	4557 X	3350	-0-	-1207 B	-0-	187	1	3163	2	Y	-0-					-0-
04	4410 X	3746	-0-	-664 B	-0-	207	1	3539	2	Y	-0-					-0-
05	4557 X	3921	-0-	-636 B	-0-	221	1	3700	2	Y	-0-					-0-
06	4410 X	3883	-0-	-527 B	-0-	224	1	3659	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 178046		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 179259		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 12		RRCID -> 179400		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366									
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 23		RRCID -> 179723		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 182236		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 25		RRCID -> 182478		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 20		RRCID -> 182945		COMPL. DATE 05/13/2001		TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RATHMELL, J. G.		WELL #: 15		RRCID -> 184419		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 22		RRCID -> 184521		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 184873		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 29		RRCID -> 185547		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185718		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 28		RRCID -> 188523		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101				Y	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 31		RRCID -> 189305		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574							
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1	B	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	12	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #: 27		RRCID -> 189969		COMPL. DATE 06/22/2002		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2227 N	2227	-0-	-0-	B	-0-	114 1	2113 2	Y	-0-	-0-
02	1971 N	1971	-0-	-0-	B	-0-	102 1	1869 2	Y	-0-	-0-
03	2256 N	2256	-0-	-0-	B	-0-	126 1	2130 2	Y	-0-	-0-
04	2160 X	2143	-0-	-17	B	-0-	118 1	2025 2	Y	-0-	-0-
05	2232 X	2203	-0-	-29	B	-0-	124 1	2079 2	Y	-0-	-0-
06	2190 X	2113	-0-	-77	B	-0-	122 1	1991 2	Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 199635		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 200620		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 201088		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 206659		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215156		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 229345		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9402 - 9492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9420 - 9435		
01	31 N	31	-0-	-0- B	-1193	2 1	29 2	N	-0-					-0-
02	5 N	47	-0-	42 B	-1151	2 1	45 2	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14 B	-1151	1 1	16 2	N	-0-					-0-
04	30 N	36	-0-	6 B	-1145	2 1	34 2	N	-0-					-0-
05	62 N	29	-0-	-33 B	-1145	2 1	27 2	N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11 B	-1145	1 1	18 2	N	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A		
PETRO-SMITH OPERATING LLC		STATE TRACT 786		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	10220 - 10590		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-					60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6439			Y	-0-					60
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT					60

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11120 - 11154		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5

STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10600 - 10610		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	70731 R	70731	-0-	-0-	-0-	1339 1 2423 9	66969 2	N	2203 2032 1	624
02	67322 R	67322	-0-	-0-	-0-	1302 1 2201 9	63819 2	N	2001 1859 1	766
03	68966 R	68966	-0-	-0-	-0-	1964 1 1638 9	65364 2	N	1489 2143 1	112
04	70093 R	70093	-0-	-0-	-0-	1982 1 2049 9	66062 2	N	1863 1808 1	167
05	71951 #	64564	-0-	-7387	-0-	1824 1 1926 9	60814 2	N	1751 1770 1	148
06	69630 #	61984	-0-	-7646	-0-	1747 1 1987 9	58250 2	N	1806 1648 1	306

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	24 1 32 9	4583 2	N	29	29
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	24 1 17 9	4603 2	N	15	44
03	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	25 1 18 9	4743 2	N	16	60
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	24 1 11 9	4464 2	N	10	70
05	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	25 1 15 9	4735 2	N	14	84
*06	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	23 1 9 9	4550 2	N	8	92

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	18 1	3530 2	N	-0-	-0-
02	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	20 1	3878 2	N	-0-	-0-
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	16 1	3041 2	N	-0-	-0-
04	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	20 1	3821 2	N	-0-	-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	17 1	3298 2	N	-0-	-0-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	17 1	3334 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	1 1	236 2	N	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 1	235 2	N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 1	259 2	N	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2	N	-0-	-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	1 1	271 2	N	-0-	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1 1	261 2	N	-0-	-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

01	155 N	146	-0-	-9	-0-	1 1	145 2	N	-0-	-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	1 1	141 2	N	-0-	-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	-0-	-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 1	152 2	N	-0-	-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	1 1	158 2	N	-0-	-0-
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 1	153 2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 065527		COMPL. DATE 02/27/1976		TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5487 X	5356	-0-	-131	-0-	27 1	5329 2	N	-0-		-0-
02	5133 X	4581	-0-	-552	-0-	24 1	4557 2	N	-0-		-0-
03	5487 X	5250	-0-	-237	-0-	27 1	5223 2	N	-0-		-0-
04	5310 X	4070	-0-	-1240	-0-	21 1	4049 2	N	-0-		-0-
05	5487 X	5194	-0-	-293	-0-	27 1	5167 2	N	-0-		-0-
06	5190 X	5088	-0-	-102	-0-	26 1	5062 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 066243		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A			
01	589 N	480	-0-	-109	-0-	2 1	478 2	N	-0-		-0-
02	493 N	381	-0-	-112	-0-	2 1	379 2	N	-0-		-0-
03	403 N	380	-0-	-23	-0-	2 1	378 2	N	-0-		-0-
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	2 1	402 2	N	-0-		-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2 1	407 2	N	-0-		-0-
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	1 1	270 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 15		RRCID -> 068837		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A			
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	8 1	1457 2	N	-0-		-0-
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7 1	1356 2	N	-0-		-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	7 1	1356 2	N	-0-		-0-
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	6 1	1075 2	N	-0-		-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	7 1	1366 2	N	-0-		-0-
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	7 1	1303 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 069268		COMPL. DATE 12/02/1976		TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 070194		COMPL. DATE 01/26/1977		TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A			
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	6 1	1160 2	N	-0-		-0-
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	6 1	1116 2	N	-0-		-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6 1	1170 2	N	-0-		-0-
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	5 1	1013 2	N	-0-		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	6 1	1147 2	N	-0-		-0-
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	6 1	1141 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 17		RRCID -> 070578		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A			
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	19 1	3655 2	N	-0-		-0-
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	20 1	3814 2	N	-0-		-0-
03	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	21 1	3922 2	N	-0-		-0-
04	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	21 1	4026 2	N	-0-		-0-
05	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	22 1	4256 2	N	-0-		-0-
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	21 1	4022 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 18		RRCID -> 071362		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644			
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	4 1	864 2	N	-0-		-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	4 1	746 2	N	-0-		-0-
03	899 N	735	-0-	-164	-0-	4 1	731 2	N	-0-		-0-
04	840 N	661	-0-	-179	-0-	3 1	658 2	N	-0-		-0-
05	830 N	830	-0-	-0-	-0-	4 1	826 2	N	-0-		-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	4 1	742 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MECOM, J. W.		WELL #: 19		RRCID -> 072220		COMPL. DATE 07/17/1977		TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 074275		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636								
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349								
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	266	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1885 N	1733	-0-	-152	-0-	231	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	274	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	281	1	1750	2	N	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	308	1	1829	2	N	-0-					-0-
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	313	1	1820	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #: 1		RRCID -> 075657		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966								
01	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	320	1	2133	2	N	-0-					-0-
02	2262 N	2161	-0-	-101	-0-	288	1	1873	2	N	-0-					-0-
03	2449 N	2341	-0-	-108	-0-	315	1	2026	2	N	-0-					-0-
04	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	318	1	1980	2	N	-0-					-0-
05	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	325	1	1931	2	N	-0-					-0-
06	2280 N	2155	-0-	-125	-0-	316	1	1839	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 075822		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120								
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	390	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	2755 X	1890	-0-	-865	-0-	252	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	374	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2850 N	1876	-0-	-974	-0-	260	1	1616	2	N	-0-					-0-
05	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	269	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2700 N	1613	-0-	-1087	-0-	237	1	1376	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #: 14		RRCID -> 076015		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A								
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 077343		COMPL. DATE 04/18/1978		TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A								
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	180	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	166	1	1083	2	Y	-0-					-0-
03	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	163	1	1049	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	166	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	192	1	1142	2	Y	-0-					-0-
*06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	199	1	1156	2	Y	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		21	RRCID ->	080911	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8931 - 9074			
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	N	-0-				-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	2	N	-0-				-0-
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	1	1	283	2	N	-0-				-0-
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	1	1	247	2	N	-0-				-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	1	1	247	2	N	-0-				-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	1	1	261	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	081780	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8930 - 9496			
01	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	7	1	1261	2	N	-0-				-0-
02	1334 N	1246	-0-	-88	-0-	6	1	1240	2	N	-0-				-0-
03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1573	2	N	-0-				-0-
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	8	1	1532	2	N	-0-				-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	2	N	-0-				-0-
06	1440 N	1391	-0-	-49	-0-	7	1	1384	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		23	RRCID ->	083045	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8593 - 8754			
01	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	15	1	2883	2	N	-0-				-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	2	N	-0-				-0-
03	2418 X	2291	-0-	-127	-0-	12	1	2279	2	N	-0-				-0-
04	2340 X	1890	-0-	-450	-0-	10	1	1880	2	N	-0-				-0-
05	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	11	1	2070	2	N	-0-				-0-
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	16	1	3117	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		25	RRCID ->	083853	COMPL. DATE	08/24/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8070 - 9398			
01	7347 X	6948	-0-	-399	-0-	36	1	6912	2	N	-0-				-0-
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	34	1	6476	2	N	-0-				-0-
03	6758 X	6188	-0-	-570	-0-	32	1	6156	2	N	-0-				-0-
04	6720 X	6608	-0-	-112	-0-	35	1	6573	2	N	-0-				-0-
05	6944 X	6702	-0-	-242	-0-	35	1	6667	2	N	-0-				-0-
06	6720 X	6284	-0-	-436	-0-	32	1	6252	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		28	RRCID ->	086388	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8504 - 9042			
01	961 N	852	-0-	-109	-0-	4	1	848	2	N	-0-				-0-
02	870 N	852	-0-	-18	-0-	4	1	848	2	N	-0-				-0-
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	5	1	892	2	N	-0-				-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	5	1	856	2	N	-0-				-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	5	1	897	2	N	-0-				-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		31	RRCID ->	090161	COMPL. DATE	10/09/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7967 - 9253			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 32		RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980			TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1 1	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87	N	11	-0-	-76	-0-	11 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2 1	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	240	N	149	-0-	-91	-0-	1 1	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	1 1	144	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 34		RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981			TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783						
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	1 1	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290	N	262	-0-	-28	-0-	1 1	261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2 1	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	1 1	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	2 1	298	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	2 1	291	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 35		RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909						
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	3 1	609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	638	N	529	-0-	-109	-0-	3 1	526	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682	N	537	-0-	-145	-0-	3 1	534	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	3 1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	3 1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	3 1	504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197						
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	1 1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232	N	170	-0-	-62	-0-	1 1	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	1 1	176	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	1 1	141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186	N	122	-0-	-64	-0-	1 1	121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	1 1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 096183		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894						
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	211 1	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	207 1	1346	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213 1	1370	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	221 1	1378	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	240 1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	241 1	1400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834						
01	1860	N	1385	-0-	-475	-0-	7 1	1378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1740	N	1180	-0-	-560	-0-	6 1	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	10 1	1893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9 1	1730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	16 1	3069	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3000	N	3195	-0-	195	195	16 1	3179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375						
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	16 1	3165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3103	X	3039	-0-	-64	-0-	16 1	3023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	19 1	3612	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	18 1	3455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	19 1	3619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	18 1	3545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040						
01	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	28	1	5511	2	N	-0-				-0-
02	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	26	1	5047	2	N	-0-				-0-
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	30	1	5694	2	N	-0-				-0-
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	23	1	4364	2	N	-0-				-0-
05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	2	N	-0-				-0-
*06	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	31	1	5929	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988			TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227						
01	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	12	1	2322	2	N	-0-				-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	2	N	-0-				-0-
03	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	11	1	2019	2	N	-0-				-0-
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	15	1	2803	2	N	-0-				-0-
05	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	-0-				-0-
*06	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193						
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	1	1	203	2	N	-0-				-0-
02	145 N	129	-0-	-16	-0-	1	1	128	2	N	-0-				-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-				-0-
04	210 N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-				-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	N	-0-				-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	1	1	192	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983			TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804						
01	1705 N	1567	-0-	-138	-0-	8	1	1559	2	N	-0-				-0-
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	9	1	1677	2	N	-0-				-0-
03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	9	1	1780	2	N	-0-				-0-
04	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	9	1	1726	2	N	-0-				-0-
05	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	9	1	1686	2	N	-0-				-0-
06	1740 N	1642	-0-	-98	-0-	8	1	1634	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 51		RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 56S		RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496						
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	4	1	864	2	N	-0-				-0-
02	899 N	841	-0-	-58	-0-	4	1	837	2	N	-0-				-0-
03	961 N	883	-0-	-78	-0-	5	1	878	2	N	-0-				-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	4	1	840	2	N	-0-				-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	5	1	867	2	N	-0-				-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	4	1	832	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 57		RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	2	N	-0-
02	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	23	1	4365	2	N	-0-
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	25	1	4693	2	N	-0-
04	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	24	1	4487	2	N	-0-
05	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	24	1	4629	2	N	-0-
*06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	23	1	4549	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 59V		RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090			
01	496 N	416	-0-	-80	-0-	2	1	414	2	N	-0-
02	464 N	397	-0-	-67	-0-	2	1	395	2	N	-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	2	1	417	2	N	-0-
04	390 N	275	-0-	-115	-0-	1	1	274	2	N	-0-
05	434 N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	2	N	-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	2	1	404	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 61K		RRCID -> 116645		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536			
01	403 N	348	-0-	-55	-0-	2	1	346	2	N	-0-
02	377 N	312	-0-	-65	-0-	2	1	310	2	N	-0-
03	403 N	261	-0-	-142	-0-	1	1	260	2	N	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	2	1	319	2	N	-0-
05	341 N	335	-0-	-6	-0-	2	1	333	2	N	-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	298	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 29		RRCID -> 120909		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582			
01	3782 X	813	-0-	-2969	-0-	4	1	809	2	N	-0-
02	3132 X	647	-0-	-2485	-0-	3	1	644	2	N	-0-
03	3348 X	597	-0-	-2751	-0-	3	1	594	2	N	-0-
04	2610 X	570	-0-	-2040	-0-	3	1	567	2	N	-0-
05	1240 X	577	-0-	-663	-0-	3	1	574	2	N	-0-
06	780 X	409	-0-	-371	-0-	2	1	407	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 65		RRCID -> 140135		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	N	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	2	N	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1	1	230	2	N	-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	N	-0-
*06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 67		RRCID -> 141115		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754			
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	7	1	1443	2	N	-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	6	1	1243	2	N	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	7	1	1241	2	N	-0-
04	1410 N	947	-0-	-463	-0-	5	1	942	2	N	-0-
05	1333 N	902	-0-	-431	-0-	5	1	897	2	N	-0-
06	1200 N	555	-0-	-645	-0-	3	1	552	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 68		RRCID -> 142677		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 70		RRCID -> 143939		COMPL. DATE 11/24/1992			TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 72		RRCID -> 144325		COMPL. DATE 12/16/1992			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388						
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	8	1	1581	2	N	-0-				-0-
02	1508 N	1405	-0-	-103	-0-	7	1	1398	2	N	-0-				-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	8	1	1612	2	N	-0-				-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	8	1	1569	2	N	-0-				-0-
05	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	8	1	1494	2	N	-0-				-0-
06	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	7	1	1324	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 74		RRCID -> 144592		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 76		RRCID -> 145651		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920						
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	26	1	5114	2	N	-0-				-0-
02	7337 X	4590	-0-	-2747	-0-	24	1	4566	2	N	-0-				-0-
03	7843 X	4817	-0-	-3026	-0-	25	1	4792	2	N	-0-				-0-
04	7590 X	4110	-0-	-3480	-0-	22	1	4088	2	N	-0-				-0-
05	6417 X	4432	-0-	-1985	-0-	23	1	4409	2	N	-0-				-0-
06	4980 X	3764	-0-	-1216	-0-	19	1	3745	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 75		RRCID -> 146270		COMPL. DATE 06/14/1993			TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988						
01	6293 X	5218	-0-	-1075	-0-	27	1	5191	2	N	-0-				-0-
02	5684 X	4806	-0-	-878	-0-	25	1	4781	2	N	-0-				-0-
03	6076 X	4654	-0-	-1422	-0-	24	1	4630	2	N	-0-				-0-
04	5730 X	3772	-0-	-1958	-0-	20	1	3752	2	N	-0-				-0-
05	5921 X	4737	-0-	-1184	-0-	24	1	4713	2	N	-0-				-0-
06	5040 X	4923	-0-	-117	-0-	25	1	4898	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 78		RRCID -> 146401		COMPL. DATE 07/16/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792						
01	2387 N	1970	-0-	-417	-0-	10	1	1960	2	N	-0-				-0-
02	2233 N	1993	-0-	-240	-0-	10	1	1983	2	N	-0-				-0-
03	2449 N	1691	-0-	-758	-0-	9	1	1682	2	N	-0-				-0-
04	1920 N	1506	-0-	-414	-0-	8	1	1498	2	N	-0-				-0-
05	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	9	1	1803	2	N	-0-				-0-
*06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 77		RRCID -> 146668		COMPL. DATE 08/22/1993			TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057						
01	496 N	427	-0-	-69	-0-	2	1	425	2	N	-0-				-0-
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	2	1	419	2	N	-0-				-0-
03	465 N	417	-0-	-48	-0-	2	1	415	2	N	-0-				-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	2	1	378	2	N	-0-				-0-
05	465 N	415	-0-	-50	-0-	2	1	413	2	N	-0-				-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	2	1	390	2	N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 69		RRCID -> 146721		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 79		RRCID -> 146722		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775			
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	2	1	293	2	N	-0-
02	290 N	248	-0-	-42	-0-	1	1	247	2	N	-0-
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	1	1	245	2	N	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	2	N	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 80		RRCID -> 146895		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778			
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	2	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	1	1	284	2	N	-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	1	1	279	2	N	-0-
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	1	1	289	2	N	-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1	1	273	2	N	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 153625		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893			
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	1031	1	6873	2	N	-0-
02	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	939	1	6113	2	N	-0-
03	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1020	1	6566	2	N	-0-
04	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	923	1	5748	2	N	-0-
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	986	1	5863	2	N	-0-
*06	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	972	1	5646	2	N	-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154233		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178			
01	713 N	584	-0-	-129	-0-	76	1	508	2	N	-0-
02	725 N	579	-0-	-146	-0-	77	1	502	2	N	-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	N	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	2	N	-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	112	1	667	2	N	-0-
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	86	1	500	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 82		RRCID -> 159807		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987			
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	1	1	277	2	N	-0-
02	290 N	272	-0-	-18	-0-	1	1	271	2	N	-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	2	1	291	2	N	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	2	N	-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	1	290	2	N	-0-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 81		RRCID -> 160097		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528			
01	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	7	1	1306	2	N	-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	2	N	-0-
03	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	7	1	1412	2	N	-0-
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	2	N	-0-
05	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	7	1	1313	2	N	-0-
06	1380 N	1209	-0-	-171	-0-	6	1	1203	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MECOM, J. W.		WELL #: 83		RRCID -> 162969		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2015 N	1842	-0-	-173	-0-	9 1	1833 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1856 N	1736	-0-	-120	-0-	9 1	1727 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	11 1	2145 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	11 1	2101 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	11 1	2140 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	11 1	2079 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 84		RRCID -> 163174		COMPL. DATE 03/23/1997			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052					
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	2 1	320 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 1	275 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	2 1	296 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	2 1	291 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	2 1	304 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	2 1	302 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 85		RRCID -> 163541		COMPL. DATE 04/29/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708					
01	10230 X	8750	-0-	-1480	-0-	45 1	8705 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	9222 X	8051	-0-	-1171	-0-	42 1	8009 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	9858 X	9004	-0-	-854	-0-	47 1	8957 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	9540 X	7969	-0-	-1571	-0-	42 1	7927 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	9796 X	8839	-0-	-957	-0-	46 1	8793 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	8700 X	7522	-0-	-1178	-0-	39 1	7483 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 86		RRCID -> 165062		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916					
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	10 1	1874 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	10 1	1822 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	9 1	1625 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	11 1	2056 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	12 1	2339 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	12 1	2284 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643					
01	3255 X	2802	-0-	-453	-0-	14 1	2788 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	2987 X	2682	-0-	-305	-0-	14 1	2668 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	15 1	2925 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	3090 X	2807	-0-	-283	-0-	15 1	2792 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	15 1	2925 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	15 1	2897 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

ESCAMILLA		WELL #: 1		RRCID -> 165367		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230					
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	214 1	1304 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1537 N	1468	-0-	-69	-0-	209 1	1259 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	306 1	1324 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	225 1	1295 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	223 1	1263 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	1590 N	1373	-0-	-217	-0-	205 1	1168 2	N	-0-	-0-	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142		WELL #: 1		RRCID -> 167402		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314					
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	166 1	1009 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1073 N	1011	-0-	-62	-0-	144 1	867 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1116 N	1028	-0-	-88	-0-	193 1	835 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	171 1	984 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	176 1	995 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	167 1	950 2	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MECOM, J. W.		WELL #:		89	RRCID ->	168016	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8178 - 8359	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	7	1	1391	2	N	-0-		-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	2	N	-0-		-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	2	N	-0-		-0-
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1366	2	N	-0-		-0-
05	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	7	1	1297	2	N	-0-		-0-
06	1380 N	1225	-0-	-155	-0-	6	1	1219	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168111	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	7720 - 9718	
01	806 N	287	-0-	-519	-0-	1	1	286	2	N	-0-		-0-
02	493 N	137	-0-	-356	-0-	1	1	136	2	N	-0-		-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	N	-0-		-0-
04	270 N	82	-0-	-188	-0-	82	2		2	N	-0-		-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	1	313	2	N	-0-		-0-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		90	RRCID ->	168514	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	9227	PERF.	8056 - 8748	
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	3	1	655	2	N	-0-		-0-
02	551 N	546	-0-	-5	-0-	3	1	543	2	N	-0-		-0-
03	775 N	502	-0-	-273	-0-	3	1	499	2	N	-0-		-0-
04	630 N	428	-0-	-202	-0-	2	1	426	2	N	-0-		-0-
05	589 N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	2	N	-0-		-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		88	RRCID ->	168756	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	9148 - 9296	
01	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	9	1	1769	2	N	-0-		-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	9	1	1679	2	N	-0-		-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	10	1	1985	2	N	-0-		-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	12	1	2255	2	N	-0-		-0-
05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	12	1	2288	2	N	-0-		-0-
*06	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	11	1	2221	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		92	RRCID ->	169896	COMPL. DATE	03/20/1998	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	8878 - 10064	
01	30225 X	5965	-0-	-24260	-0-	31	1	5934	2	N	-0-		-0-
02	28275 X	4985	-0-	-23290	-0-	26	1	4959	2	N	-0-		-0-
03	18011 X	4964	-0-	-13047	-0-	26	1	4938	2	N	-0-		-0-
04	14970 X	7351	-0-	-7619	-0-	39	1	7312	2	N	-0-		-0-
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	36	1	6927	2	N	-0-		-0-
*06	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	33	1	6319	2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		100	RRCID ->	170035	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9096 - 9212	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		98	RRCID ->	170039	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9654 - 9998	
01	1085 N	952	-0-	-133	-0-	5	1	947	2	N	-0-		-0-
02	1015 N	911	-0-	-104	-0-	5	1	906	2	N	-0-		-0-
03	1023 N	919	-0-	-104	-0-	5	1	914	2	N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	5	1	929	2	N	-0-		-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	5	1	1008	2	N	-0-		-0-
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	5	1	947	2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

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

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

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

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

01	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	19	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	18	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	19	1	3560	2	N	-0-					-0-
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	16	1	3051	2	N	-0-					-0-
*06	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	19	1	3693	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10250 - 10328

01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	69	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	52	1	313	2	Y	-0-					-0-
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	272	-0-	-208	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	67	1	378	2	Y	-0-					-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	86	1	488	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

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

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	12	1	2420	2	N	-0-					-0-
02	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	12	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	14	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	N	-0-					-0-
05	2542 N	2277	-0-	-265	-0-	12	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2460 N	1537	-0-	-923	-0-	8	1	1529	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

01	806 N	595	-0-	-211	-0-	3	1	592	2	N	-0-					-0-
02	783 N	602	-0-	-181	-0-	3	1	599	2	N	-0-					-0-
03	806 N	593	-0-	-213	-0-	3	1	590	2	N	-0-					-0-
04	570 N	387	-0-	-183	-0-	2	1	385	2	N	-0-					-0-
05	651 N	391	-0-	-260	-0-	2	1	389	2	N	-0-					-0-
06	570 N	249	-0-	-321	-0-	1	1	248	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	992 N	870	-0-	-122	-0-	4	1	866	2	N	-0-				-0-
02	928 N	830	-0-	-98	-0-	4	1	826	2	N	-0-				-0-
03	961 N	852	-0-	-109	-0-	4	1	848	2	N	-0-				-0-
04	840 N	824	-0-	-16	-0-	4	1	820	2	N	-0-				-0-
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	4	1	863	2	N	-0-				-0-
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	4	1	861	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

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

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

01	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	8	1	1520	2	N	-0-				-0-
02	1595 N	1480	-0-	-115	-0-	8	1	1472	2	N	-0-				-0-
03	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	8	1	1588	2	N	-0-				-0-
04	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	8	1	1528	2	N	-0-				-0-
05	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	8	1	1567	2	N	-0-				-0-
06	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	8	1	1515	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

01	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-				-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-				-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

01	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	13	1	2590	2	N	-0-				-0-
02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	13	1	2447	2	N	-0-				-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	14	1	2614	2	N	-0-				-0-
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	13	1	2432	2	N	-0-				-0-
05	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	13	1	2564	2	N	-0-				-0-
*06	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	12	1	2342	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

01	1705 N	1336	-0-	-369	-0-	7	1	1329	2	N	-0-				-0-
02	1392 N	992	-0-	-400	-0-	5	1	987	2	N	-0-				-0-
03	1488 N	851	-0-	-637	-0-	4	1	847	2	N	-0-				-0-
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	6	1	1045	2	N	-0-				-0-
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	8	1	1450	2	N	-0-				-0-
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

01	2449 N	2079	-0-	-370	-0-	11	1	2068	2	N	-0-				-0-
02	2146 N	1967	-0-	-179	-0-	10	1	1957	2	N	-0-				-0-
03	2387 N	1839	-0-	-548	-0-	10	1	1829	2	N	-0-				-0-
04	2010 N	1791	-0-	-219	-0-	9	1	1782	2	N	-0-				-0-
05	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2187	2	N	-0-				-0-
*06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	11	1	2118	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MECOM, J. W.		WELL #: 109		RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8400 - 8585					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 108		RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8355 - 8894					
01	2294	N	1891	-0-	-403	-0-	10	1	1881	2	N	-0-			-0-
02	2059	N	1786	-0-	-273	-0-	9	1	1777	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	10	1	1926	2	N	-0-			-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	11	1	2026	2	N	-0-			-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	12	1	2279	2	N	-0-			-0-
*06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	11	1	2141	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7899 - 9260					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8125 - 9004					
01	992	N	922	-0-	-70	-0-	5	1	917	2	N	-0-			-0-
02	899	N	779	-0-	-120	-0-	4	1	775	2	N	-0-			-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	3	1	654	2	N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	5	1	915	2	N	-0-			-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	4	1	790	2	N	-0-			-0-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340		PERF. 9075 - 9310					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9075 - 9165					
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	2	N	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	4	1	698	2	N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	642	2	N	-0-			-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	3	1	570	2	N	-0-			-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	2	1	469	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 7902 - 8398					
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	12	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	2	N	-0-			-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	2	N	-0-			-0-
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	12	1	2337	2	N	-0-			-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	12	1	2219	2	N	-0-			-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	473	-0-	-54	-0-	2 1	471 2	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	3 1	552 2	N	-0-		-0-
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	2 1	447 2	N	-0-		-0-
04	450 N	439	-0-	-11	-0-	2 1	437 2	N	-0-		-0-
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	2 1	438 2	N	-0-		-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	2 1	441 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148			
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	4 1	690 2	N	-0-		-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	3 1	643 2	N	-0-		-0-
03	775 N	678	-0-	-97	-0-	4 1	674 2	N	-0-		-0-
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	3 1	633 2	N	-0-		-0-
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	3 1	640 2	N	-0-		-0-
06	660 N	610	-0-	-50	-0-	3 1	607 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130			
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	25 1	4919 2	N	-0-		-0-
02	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	24 1	4669 2	N	-0-		-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	27 1	5101 2	N	-0-		-0-
04	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	24 1	4598 2	N	-0-		-0-
05	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	24 1	4605 2	N	-0-		-0-
*06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	23 1	4467 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056			
01	4371 X	3937	-0-	-434	-0-	20 1	3917 2	N	-0-		-0-
02	4089 X	3692	-0-	-397	-0-	19 1	3673 2	N	-0-		-0-
03	4371 X	3961	-0-	-410	-0-	21 1	3940 2	N	-0-		-0-
04	4110 X	3518	-0-	-592	-0-	18 1	3500 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3494	-0-	-660	-0-	18 1	3476 2	N	-0-		-0-
*06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	20 1	3949 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157			
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	9 1	1830 2	N	-0-		-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	8 1	1571 2	N	-0-		-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	10 1	1869 2	N	-0-		-0-
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	9 1	1729 2	N	-0-		-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	9 1	1771 2	N	-0-		-0-
*06	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	10 1	1865 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162			
01	1457 N	639	-0-	-818	-0-	3 1	636 2	N	-0-		-0-
02	1363 N	619	-0-	-744	-0-	3 1	616 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	573	-0-	-605	-0-	3 1	570 2	N	-0-		-0-
04	630 N	624	-0-	-6	-0-	3 1	621 2	N	-0-		-0-
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	3 1	596 2	N	-0-		-0-
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	4 1	728 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729			
01	2108 N	1385	-0-	-723	-0-	7 1	1378 2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1231	-0-	-625	-0-	6 1	1225 2	N	-0-		-0-
03	1922 N	1287	-0-	-635	-0-	7 1	1280 2	N	-0-		-0-
04	1350 N	1001	-0-	-349	-0-	5 1	996 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	922	-0-	-380	-0-	5 1	917 2	N	-0-		-0-
06	1260 N	1073	-0-	-187	-0-	6 1	1067 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	1 1	156 2	N	-0-		-0-
02	232 N	131	-0-	-101	-0-	1 1	130 2	N	-0-		-0-
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	1 1	142 2	N	-0-		-0-
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	1 1	113 2	N	-0-		-0-
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	1 1	128 2	N	-0-		-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	1 1	146 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192		
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
02	116 N	77	-0-	-39	-0-	77 2		N	-0-		-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 2	N	-0-		-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	1 1	122 2	N	-0-		-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-		-0-
*06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1 1	104 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574		
01	2542 N	2372	-0-	-170	-0-	12 1	2360 2	N	-0-		-0-
02	2465 N	2296	-0-	-169	-0-	12 1	2284 2	N	-0-		-0-
03	2697 N	2528	-0-	-169	-0-	13 1	2515 2	N	-0-		-0-
04	2310 N	2089	-0-	-221	-0-	11 1	2078 2	N	-0-		-0-
05	2449 N	2426	-0-	-23	-0-	13 1	2413 2	N	-0-		-0-
06	2460 N	2180	-0-	-280	-0-	11 1	2169 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925		
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	5 1	946 2	N	-0-		-0-
02	870 N	794	-0-	-76	-0-	4 1	790 2	N	-0-		-0-
03	992 N	705	-0-	-287	-0-	4 1	701 2	N	-0-		-0-
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	5 1	1000 2	N	-0-		-0-
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	5 1	971 2	N	-0-		-0-
*06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	5 1	1005 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 1	318 2	N	-0-		-0-
02	348 N	263	-0-	-85	-0-	1 1	262 2	N	-0-		-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	5 1	894 2	N	-0-		-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	6 1	1158 2	N	-0-		-0-
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 1	305 2	N	-0-		-0-
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	2 1	336 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 128		RRCID -> 209191		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 127		RRCID -> 211224		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234		
01	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	6 1	1228 2	N	-0-		-0-
02	1160 N	1123	-0-	-37	-0-	6 1	1117 2	N	-0-		-0-
03	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	6 1	1203 2	N	-0-		-0-
04	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	6 1	1131 2	N	-0-		-0-
05	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	6 1	1153 2	N	-0-		-0-
06	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	6 1	1088 2	N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MARTIN, J. C.		WELL #:		1	RRCID -> 060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9210	-	9330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C.		WELL #:		4	RRCID -> 062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A		
01	4464 X	4365	-0-	-99	-0-	194 1	3385 2	N	-0-			-0-	
						786 3							
02	4176 X	4064	-0-	-112	-0-	180 1	3155 2	N	-0-			-0-	
						729 3							
03	4464 X	4372	-0-	-92	-0-	203 1	3416 2	N	-0-			-0-	
						753 3							
04	4260 X	4254	-0-	-6	-0-	206 1	3353 2	N	-0-			-0-	
						695 3							
05	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	199 1	3485 2	N	-0-			-0-	
						688 3							
06	4230 X	4208	-0-	-22	-0-	188 1	3389 2	N	-0-			-0-	
						631 3							

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF.	N/A		
01	8503 X	8503	-0-	-0-	-0-	378 1	6596 2	N	-0-			-0-	
						1529 3							
02	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	358 1	6284 2	N	-0-			-0-	
						1452 3							
03	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	397 1	6681 2	N	-0-			-0-	
						1471 3							
04	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	409 1	6674 2	N	-0-			-0-	
						1381 3							
05	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	393 1	6852 2	N	-0-			-0-	
						1347 3							
*06	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	375 1	6781 2	N	-0-			-0-	
						1262 3							

MARTIN, J. C.		WELL #:		5	RRCID -> 065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF.	N/A		
01	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	63 1	1116 2	N	-0-			-0-	
						260 3							
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	60 1	1045 2	N	-0-			-0-	
						241 3							
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	73 1	1216 2	N	-0-			-0-	
						268 3							
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	68 1	1113 2	N	-0-			-0-	
						231 3							
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	67 1	1186 2	N	-0-			-0-	
						233 3							
06	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	57 1	1014 2	N	-0-			-0-	
						189 3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-		-0-
						68	3						
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	13	1	228	2	N	-0-		-0-
						53	3						
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	9	1	187	2	N	-0-		-0-
						45	3						
04	360 N	256	-0-	-104	-0-	10	1	201	2	N	-0-		-0-
						45	3						
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	10	1	208	2	N	-0-		-0-
						44	3						
*06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	N	-0-		-0-
						47	3						

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	354	1	4242	2	N	-0-		-0-
02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	367	1	3950	2	N	-0-		-0-
03	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	362	1	3907	2	N	-0-		-0-
04	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	342	1	3935	2	N	-0-		-0-
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	330	1	3693	2	N	-0-		-0-
*06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	368	1	3974	2	N	-0-		-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-		1
						161	3						
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-		1
						121	3						
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-		1
						137	3						
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-		1
						134	3						
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	693	2	N	-0-		1
						138	3						
*06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	36	1	667	2	N	-0-		1
						127	3						

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	227	1	3930	2	N	-0-		-0-
						909	3						
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	206	1	3602	2	N	-0-		-0-
						831	3						
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	227	1	3838	2	N	-0-		-0-
						847	3						
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	229	1	3737	2	N	-0-		-0-
						772	3						
05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	220	1	3826	2	N	-0-		-0-
						752	3						
*06	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	204	1	3700	2	N	-0-		-0-
						688	3						

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	069203	COMPL. DATE	11/17/1976	TOTAL DEPTH	10111	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3162 X	3153	-0-	-9	-0-	140 1	2446 2	N	-0-			-0-
							567 3						
02		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	138 1	2413 2	N	-0-			-0-
							558 3						
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	162 1	2719 2	N	-0-			-0-
							597 3						
04		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	188 1	3075 2	N	-0-			-0-
							637 3						
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	176 1	3054 2	N	-0-			-0-
							599 3						
*06		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	161 1	2907 2	N	-0-			-0-
							541 3						

DE MARTINEZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	069227	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9138 - 9178	
01	14B2 EXT		8147	-0-	8147	282417	628 1	7519 2	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		7708	-0-	7708	290125	656 1	7052 2	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		8161	-0-	8161	298286	691 1	7470 2	N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT		7288	-0-	7288	305574	583 1	6705 2	N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT		6744	-0-	6744	312318	553 1	6191 2	N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT		6776	-0-	6776	319094	574 1	6202 2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #:		1	RRCID ->	070212	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A	
01	1444 N		1444	-0-	-0-	-0-	111 1	1333 2	N	-0-		-0-	
02	1408 N		1408	-0-	-0-	-0-	120 1	1288 2	N	-0-		-0-	
03	1457 N		1266	-0-	-191	-0-	107 1	1159 2	N	-0-		-0-	
04	1410 N		1291	-0-	-119	-0-	103 1	1188 2	N	-0-		-0-	
05	1488 N		1206	-0-	-282	-0-	99 1	1107 2	N	-0-		-0-	
*06	1263 N		1263	-0-	-0-	-0-	107 1	1156 2	N	-0-		-0-	

URIBE, S.		WELL #:		2	RRCID ->	070213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9245 - 9257	
01	73 N		73	-0-	-0-	-0-	6 1	67 2	N	-0-		-0-	
02	61 N		61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-		-0-	
03	93 N		79	-0-	-14	-0-	7 1	72 2	N	-0-		-0-	
04	60 N		54	-0-	-6	-0-	4 1	50 2	N	-0-		-0-	
05	65 N		65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-		-0-	
06	90 N		72	-0-	-18	-0-	6 1	66 2	N	-0-		-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #:		2	RRCID ->	070637	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	856 - 8872	
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

 J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-		187	1	3270	2	N	-0-		-0-
								759	3						
02		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-		117	1	2070	2	N	-0-		-0-
								479	3						
03		7248 X	7248	-0-	-0-	-0-		336	1	5662	2	N	-0-		-0-
								1250	3						
04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		230	1	3751	2	N	-0-		-0-
								777	3						
05		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-		361	1	6299	2	N	-0-		-0-
								1238	3						
*06		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-		330	1	5958	2	N	-0-		-0-
								1109	3						

 VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

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

 URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

01		527 N	527	-0-	-0-	-0-		41	1	486	2	N	-0-		-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-		35	1	378	2	N	-0-		-0-
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-		41	1	446	2	N	-0-		-0-
04		480 N	369	-0-	-111	-0-		30	1	339	2	N	-0-		-0-
05		434 N	229	-0-	-205	-0-		19	1	210	2	N	-0-		-0-
06		480 N	377	-0-	-103	-0-		32	1	345	2	N	-0-		-0-

 VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		109	1	1306	2	N	-0-		-0-
02		1247 N	1139	-0-	-108	-0-		97	1	1042	2	N	-0-		-0-
03		1395 N	1336	-0-	-59	-0-		113	1	1223	2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1338	-0-	-42	-0-		107	1	1231	2	N	-0-		-0-
05		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		101	1	1130	2	N	-0-		-0-
*06		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		119	1	1283	2	N	-0-		-0-

 BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

01		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-		167	1	2910	2	N	-0-		-0-
								676	3						
02		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		149	1	2613	2	N	-0-		-0-
								604	3						
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-		162	1	2736	2	N	-0-		-0-
								603	3						
04		3240 X	3189	-0-	-51	-0-		153	1	2514	2	N	-0-		-0-
								522	3						
05		3348 X	3129	-0-	-219	-0-		142	1	2494	2	N	-0-		-0-
								493	3						
06		3240 X	2899	-0-	-341	-0-		129	1	2335	2	N	-0-		-0-
								435	3						

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	54 1	652 2		N	-0-			-0-
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	51 1	547 2		N	-0-			-0-
03	1085 N	461	-0-	-624	-0-	39 1	422 2		N	-0-			-0-
04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	105 1	1213 2		N	-0-			-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	201 1	2249 2		N	-0-			-0-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	56 1	611 2		N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10514 - 10626

01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	55 1	653 2		N	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	60 1	650 2		N	-0-			-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	72 1	778 2		N	-0-			-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	65 1	746 2		N	-0-			-0-
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	66 1	741 2		N	-0-			-0-
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	64 1	692 2		N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	241 1	3003 2		N	-0-			-0-
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	225 1	2785 2		N	-0-			-0-
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	260 1	2976 2		N	-0-			-0-
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	234 1	2961 2		N	-0-			-0-
05	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	253 1	3057 2		N	-0-			-0-
*06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	259 1	2945 2		N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-				N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	156 1	1944 2		N	-0-			-0-
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	142 1	1756 2		N	-0-			-0-
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	164 1	1876 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	126 1	1588 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	142 1	1707 2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1754	-0-	-166	-0-	142 1	1612 2		N	-0-			-0-

M.L.E.I. ; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	N	-0-			-0-
02	377 N	349	-0-	-28	-0-	26	1	323	2	N	-0-			-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	29	1	333	2	N	-0-			-0-
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	26	1	329	2	N	-0-			-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	N	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

01	2170 N	1825	-0-	-345	-0-	135	1	1690	2	N	-0-			-0-
02	2088 N	808	-0-	-1280	-0-	60	1	748	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	1092	-0-	-1140	-0-	88	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3067	-0-	67	67	225	1	2842	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3872	-0-	772	839	296	1	3576	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	3064	-0-	64	903	248	1	2816	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

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

ZACHRY, E.B. WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

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

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

01	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

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

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)				44957 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MECOM, J. W.				WELL #: 94	RRCID -> 169845	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 5660	- 9700						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MECOM, J. W.				WELL #: 96	RRCID -> 170356	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 10182	PERF. 9188	- 10043						
01	3317 X	2877	-0-	-440	-0-	15	1	2862	2	N	-0-				-0-
02	3045 X	2768	-0-	-277	-0-	14	1	2754	2	N	-0-				-0-
03	3255 X	2900	-0-	-355	-0-	15	1	2885	2	N	-0-				-0-
04	3090 X	2666	-0-	-424	-0-	14	1	2652	2	N	-0-				-0-
05	3193 X	3014	-0-	-179	-0-	16	1	2998	2	N	-0-				-0-
*06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	2	N	-0-				-0-
J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)				44957 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927											
WHITE, J.H.				WELL #: 1A	RRCID -> 142784	COMPL. DATE 06/16/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8455	- 8642						
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 8150)				44957 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MECOM, J. W.				WELL #: 105	RRCID -> 181500	COMPL. DATE 10/31/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8120	- 8160						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 9400)				44957 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MECOM, J. W.				WELL #: 95	RRCID -> 170402	COMPL. DATE 06/07/1998	TOTAL DEPTH 9898	PERF. 9361	- 9824						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
J. C. MARTIN (WILCOX 9900)				44957 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MECOM, J. W.				WELL #: 101	RRCID -> 171542	COMPL. DATE 10/17/1998	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9152	- 9286						
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	1	1	208	2	N	-0-				-0-
02	203 N	201	-0-	-2	-0-	1	1	200	2	N	-0-				-0-
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	1	1	192	2	N	-0-				-0-
04	210 N	152	-0-	-58	-0-	1	1	151	2	N	-0-				-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	2	N	-0-				-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	2	N	-0-				-0-

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LAUREL, SERGIO		WELL #:		6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2759	-0-	-403	-0-	208	1	2543	2	Y	7			40
02	2958 X	2443	-0-	-515	-0-	176	1	2259	2	Y	7	43	1	4
03	3162 X	2616	-0-	-546	-0-	209	1	2407	2	Y	-0-			4
04	2670 X	2218	-0-	-452	-0-	145	1	2040	2	Y	30	18	1	16
05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	204	1	2896	2	Y	-0-			16
06	2670 X	2458	-0-	-212	-0-	155	1	2299	2	Y	4			20

URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800		
01	527 N	479	-0-	-48	-0-	36	1	442	2	Y	1			2
02	493 N	447	-0-	-46	-0-	32	1	413	2	Y	2	3	1	1
03	527 N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	2	Y	-0-			1
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	11	4	1	8
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	Y	-0-			8
06	450 N	110	-0-	-340	-0-	7	1	102	2	Y	1			9

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384		
01	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	964	1	7785	2	N	-0-			-0-
02	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	187	1	6866	2	N	-0-			-0-
03	8308 X	7424	-0-	-884	-0-	852	1	6572	2	N	-0-			-0-
04	8040 X	7018	-0-	-1022	-0-	570	1	6448	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	6772	-0-	-1536	-0-	538	1	6234	2	N	-0-			-0-
06	8040 X	6829	-0-	-1211	-0-	499	1	6330	2	N	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 8800)		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		I. C. URIBE GU												
01	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	106	1	1289	2	Y	4			5
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	85	1	1092	2	Y	3	7	1	1
03	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	91	1	1051	2	Y	-0-			1
04	1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	71	1	1003	2	Y	18	9	1	10
05	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	76	1	1075	2	Y	-0-			10
06	1110 N	829	-0-	-281 B	-0-	52	1	776	2	Y	1			11

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A		
LAUREL, S. L.														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	Y	1				2
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	3	4	1		1
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	-0-				1
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	32	1	446	2	Y	12	4	1		9
05	806 N	215	-0-	-591	-0-	13	9	201	2	Y	-0-				9
06	540 N	241	-0-	-299	-0-	15	1	226	2	Y	-0-				9

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
 LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63

EOG RESOURCES, INC. 253162
 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

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

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

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

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FREDCO 284921
 TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

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

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HAMILTON, J. R. 348610
 CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

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

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			115
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

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

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

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

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
VELA, LAZARO

45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
907297

WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

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

VELA, LAZARD

WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

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

VELA

WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

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

JABONCILLOS (7200)
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.
VELA

45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
907297

WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

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

VELA

WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

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

 JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	961 N	806	-0-	-155	-0-	94	1	321	2	N	355	557	1	85
						391	9							
02	870 N	786	-0-	-84	-0-	89	1	347	2	N	318	189	1	214
						350	9							
03	775 N	665	-0-	-110	-0-	55	1	277	2	N	303	371	1	146
						333	9							
04	780 N	583	-0-	-197	-0-	43	1	255	2	N	259	182	1	223
						285	9							
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	64	1	426	2	N	360	370	1	213
						396	9							
06	630 N	586	-0-	-44	-0-	36	1	235	2	N	286	365	1	134
						315	9							

 LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

01	1240 N	919	-0-	-321	-0-	205	1	696	2	Y	16	10	1	32
						18	9							
02	957 N	633	-0-	-324	-0-	127	1	499	2	Y	6			38
						7	9							
03	992 N	577	-0-	-415	-0-	94	1	473	2	Y	9	9	1	38
						10	9							
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	125	1	736	2	Y	1	29	1	10
						1	9							
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	123	1	817	2	Y	7			17
						8	9							
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	92	1	608	2	Y	3	6	1	14
						3	9							

 LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

01	1395 N	660	-0-	-735	-0-	150	1	510	2	Y	-0-	6	1	16	7	3
						100	1	392	2	Y	3					6
02	1015 N	495	-0-	-520	-0-	3	9									
03	806 N	445	-0-	-361	-0-	73	1	368	2	Y	4	7	1	3		
						4	9									
04	630 N	390	-0-	-240	-0-	57	1	333	2	Y	-0-			3		
						70	1	464	2	Y	2			5		
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2	9									
						55	1	366	2	Y	3	5	1	3		
						3	9									

 LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

01	3100 X	184	-0-	-2916	-0-	36	1	122	2	N	24	21	1	55
						26	9							
02	2900 X	256	-0-	-2644	-0-	51	1	201	2	N	4			59
						4	9							
03	3100 X	564	-0-	-2536	-0-	93	1	467	2	N	4	4	1	59
						4	9							
04	2850 X	1022	-0-	-1828	-0-	149	1	873	2	N	-0-			59
						116	1	771	2	N	4			63
05	2945 X	891	-0-	-2054	-0-	4	9							
						160	1	1052	2	N	7	23	1	47
						8	9							

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)		//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LA PRESA		WELL #:		19	RRCID ->	243724	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6821 - 6878
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	592 1	2015 2	Y	24	20 1		28
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	26 9	2078 2	Y	14			42
03	2480 N	2185	-0-	-295	-0-	531 1	1811 2	Y	12	26 1		28
04	2130 N	1905	-0-	-225	-0-	15 9	1627 2	Y	1			29
05	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	361 1	2615 2	Y	8			37
*06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	13 9	2238 2	Y	10	21 1		26
						277 1						
						1 9						
						395 1						
						9 9						
						339 1						
						11 9						
LA PRESA		WELL #:		21	RRCID ->	244720	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6788 - 6799
01	248 N	10	-0-	-238	-0-	2 1	8 2	Y	-0-			71
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	205 1	803 2	Y	4			75
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	4 9	1007 2	Y	3	5 1		73
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	201 1	368 2	Y	-0-			73
05	558 N	140	-0-	-418	-0-	3 9	121 2	Y	1			74
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	63 1	650 2	Y	2	3 1		73
						18 1						
						1 9						
						99 1						
						2 9						
JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)		//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LA PRESA		WELL #:		2	RRCID ->	223826	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	8692	PERF.	7801 - 7894
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	1158 1	3941 2	Y	88	52 1		164
02	4756 X	4533	-0-	-223	-0-	97 9	3568 2	Y	49			213
03	4991 X	3476	-0-	-1515	-0-	911 1	2849 2	Y	54	59 1		208
04	5040 X	4535	-0-	-505	-0-	54 9	3869 2	Y	6	153 1		61
05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	568 1	5904 2	Y	57			118
*06	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	59 9	5620 2	Y	52	54 1		116
						7 9						
						892 1						
						63 9						
						852 1						
						57 9						
LA PRESA		WELL #:		8	RRCID ->	232767	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8592 - 8650
01	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	588 1	2000 2	N	22	19 1		83
02	2465 X	2091	-0-	-374	-0-	24 9	1651 2	N	16			99
03	2666 X	2305	-0-	-361	-0-	422 1	1913 2	N	10	26 1		83
04	2520 N	2265	-0-	-255	-0-	18 9	1935 2	N	1			84
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	381 1	2264 2	N	7			91
*06	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	11 9	2206 2	N	11	20 1		82
						329 1						
						1 9						
						342 1						
						8 9						
						335 1						
						12 9						

 JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	44 1	151 2	Y	-0-	1 1	17 7	1
02	174 N	89	-0-	-85	-0-	18 1	71 2	Y	-0-			1
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	32 1	159 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	36 1	212 2	Y	-0-			1
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	224 2	Y	-0-			1
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	102 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

 LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	157 1	535 2	N	7	4 1		67
						8 9						
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	108 1	422 2	N	4			71
						4 9						
03	728 X	728	-0-	-0-	-0-	120 1	602 2	N	5	9 1		67
						6 9						
04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	118 1	692 2	N	2			69
						2 9						
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	93 1	613 2	N	2			71
						2 9						
*06	941 X	941	-0-	-0-	-0-	123 1	809 2	N	8	6 1		73
						9 9						

 LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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

 LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			117
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	172 1	675 2	N	15			132
						17 9						
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	N	2	4 1		130
						2 9						
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	18 1	103 2	N	-0-			130
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	4 1	28 2	N	-0-			130
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	85 2	N	1	3 1		128
						1 9						

JARON (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC PALITOS BLANCOS				45775 100 073056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
				WELL #: 1	RRCID -> 190810	COMPL. DATE 08/03/2002	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9643	-		9663			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	247	2	N	7	3	1	127
						8	9							
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	263	2	N	8	2	1	133
						9	9							
03	310 N	307	-0-	-3	-0-	34	1	265	2	N	7	2	1	138
						8	9							
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	259	2	N	8	2	1	144
						9	9							
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	35	1	246	2	N	10	2	1	152
						11	9							
*06	300 N	299	-0-	-1	-0-	33	1	264	2	N	2	2	1	152
						2	9							

CONEJO				WELL #: 1	RRCID -> 223062	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9469	-		9496			
01	1612 N	1585	-0-	-27	-0-	178	1	1352	2	N	50	19	1	158
						55	9							
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1409	2	N	42	10	1	190
						46	9							
03	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	174	1	1339	2	N	43	9	1	224
						47	9							
04	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	156	1	1194	2	N	40	192	1	72
						44	9							
05	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	177	1	1238	2	N	38	9	1	101
						42	9							
*06	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	158	1	1253	2	N	46	10	1	137
						51	9							

CONEJO				WELL #: 2	RRCID -> 229409	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 9807	PERF. 9507	-		9537			
01	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	228	1	1735	2	N	60	24	1	183
						66	9							
02	2146 N	1953	-0-	-193	-0-	219	1	1683	2	N	46	12	1	217
						51	9							
03	2046 N	2005	-0-	-41	-0-	227	1	1742	2	N	33	201	1	49
						36	9							
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	221	1	1693	2	N	62	12	1	99
						68	9							
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	268	1	1873	2	N	41	12	1	128
						45	9							
*06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	275	1	2179	2	N	52	14	1	166
						57	9							

CONEJO				WELL #: 3	RRCID -> 234054	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9511	-		9540			
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	8	5	1	180
						9	9							
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	353	2	N	8	3	1	185
						9	9							
03	527 N	395	-0-	-132	-0-	44	1	341	2	N	9	2	1	192
						10	9							
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	57	1	439	2	N	9	2	1	199
						10	9							
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	44	1	310	2	N	4	186	1	17
						4	9							
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	496	2	N	5	3	1	19
						6	9							

JARON (QUEEN CITY) BLACKBEARD OPERATING, LLC CONEJO		//CONT.// 45775 100 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
		WELL #: 6		RRCID -> 238492		COMPL. DATE 05/04/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	9	1	70	2	N	245
02	116 N	80	-0-	-36	-0-	1	9	70	2	N	245
03	93 N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	2	N	245
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	7	1	52	2	N	245
05	93 N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	2	N	245
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	246
						1	9				

CONEJO		WELL #: 7		RRCID -> 240322		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570		
01	744 N	674	-0-	-70	-0-	76	1	580	2	N	78
02	754 N	664	-0-	-90	-0-	18	9	577	2	N	85
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	75	1	597	2	N	97
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	12	9	537	2	N	108
05	713 N	482	-0-	-231	-0-	78	1	410	2	N	116
*06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	18	9	654	2	N	127
						70	1				
						17	9				
						59	1				
						13	9				
						82	1				
						15	9				

WAGNER OIL COMPANY MESTENA OIL & GAS COMPANY		891175 WELL #: J 10		RRCID -> 119438		COMPL. DATE 11/09/1985			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492		
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	112	1	527	2	N	62
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	83	9	490	2	N	93
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	108	1	481	2	N	107
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34	9	649	2	N	112
05	682 N	255	-0-	-427	-0-	111	1	238	2	N	117
06	600 N	297	-0-	-303	-0-	15	9	283	2	N	120
						6	9				
						11	1				
						6	9				
						11	1				
						3	9				

MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #: J 11		RRCID -> 122906		COMPL. DATE 04/04/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	352 1	1660 2	N	47 3 8	94
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	52 9	1635 2	N	49 26 1	117
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	54 9	1595 2	N	42	159
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	368 1	1704 2	N	39 175 1 3 8	20
05	2201 N	993	-0-	-1208	-0-	46 9	926 2	N	24	44
06	1950 N	956	-0-	-994	-0-	43 9	897 2	N	21	65
						41 1				
						26 9				
						36 1				
						23 9				

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

01	899 N	684	-0-	-215	-0-	117 1	550 2	N	15 2 8	177
02	812 N	461	-0-	-351	-0-	17 9	348 2	N	33 165 1	45
03	899 N	758	-0-	-141	-0-	77 1	611 2	N	5	50
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	36 9	624 2	N	5	55
*05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	141 1	623 2	N	2	57
06	720 N	478	-0-	-242	-0-	6 9	457 2	N	3	60
						121 1				
						6 9				
						28 1				
						2 9				
						18 1				
						3 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	169
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-	169
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-	169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-	169
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	169

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

01	5425 X	4999	-0-	-426	-0-	101 1	4819 2	Y	72 71 0	2
02	4930 X	4692	-0-	-238	-0-	79 9	4454 2	Y	138 136 0	4
03	5115 X	4645	-0-	-470	-0-	86 1	4447 2	Y	117 118 0	3
04	4950 X	4634	-0-	-316	-0-	152 9	4460 2	Y	94 71 0 16 1	10
*05	5115 X	4775	-0-	-340	-0-	69 1	4591 2	Y	101 102 0 5 1	4
*06	4860 X	4137	-0-	-723	-0-	129 9	3972 2	Y	87 87 0	4
						71 1				
						103 9				
						73 1				
						111 9				
						69 1				
						96 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 010990		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	69	1	3276	2	Y	10	10	0	-0-
02	3219 X	3173	-0-	-46	-0-	11	9	3094	2	Y	17	17	0	-0-
03	3503 X	3398	-0-	-105	-0-	60	1	3329	2	Y	15	15	0	-0-
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	19	9	3240	2	Y	12	9	0	2 1 1
*05	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	52	1	3333	2	Y	13	13	0	1 1 -0-
*06	3150 X	3014	-0-	-136	-0-	17	9	2950	2	Y	12	11	0	1
						51	1							
						14	9							
						13	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456					
01	8773 X	7857	-0-	-916	-0-	161	1	7663	2	Y	30	30	0	1
02	8207 X	7064	-0-	-1143	-0-	33	9	6930	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	8432 X	7096	-0-	-1336	-0-	134	1	6987	2	Y	-0-			-0-
04	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	109	1	6658	2	Y	-0-			-0-
*05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	106	1	6821	2	Y	-0-			-0-
*06	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	108	1	6121	2	Y	-0-	66	0	3
						107	1							
						76	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198					
01	5921 X	5884	-0-	-37	-0-	120	1	5708	2	Y	51	52	0	2
02	5510 X	5331	-0-	-179	-0-	56	9	5170	2	Y	55	55	0	2
03	5704 X	4710	-0-	-994	-0-	100	1	4588	2	Y	46	47	0	1
04	5700 X	5002	-0-	-698	-0-	61	9	4884	2	Y	37	28	0	6 1 4
*05	5890 X	5056	-0-	-834	-0-	71	1	4933	2	Y	41	41	0	2 1 2
*06	5700 X	4629	-0-	-1071	-0-	51	9	4511	2	Y	35	35	0	2
						77	1							
						41	9							
						78	1							
						45	9							
						79	1							
						39	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764					
01	2883 X	2068	-0-	-815	-0-	43	1	2025	2	Y	-0-			-0-
02	2465 X	2407	-0-	-58	-0-	46	1	2361	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	34	1	2178	2	Y	-0-			-0-
04	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	41	1	2579	2	Y	-0-			-0-
*05	2511 N	2176	-0-	-335	-0-	34	1	2142	2	Y	-0-			-0-
*06	2130 N	2018	-0-	-112	-0-	35	1	1982	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
DAVIS, W.J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	116	1	3838	2	Y	17	16 0
						19	9					1
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	104	1	3570	2	Y	13	14 0
						14	9					-0-
03	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	121	1	4068	2	Y	12	12 0
						13	9					-0-
04	4230 X	3854	-0-	-376	-0-	114	1	3729	2	Y	10	7 0
						11	9					2 1
05	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	114	1	3756	2	Y	10	10 0
						11	9					1 1
*06	4080 X	3933	-0-	-147	-0-	90	1	3829	2	Y	13	12 0
						14	9					1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064583		COMPL. DATE 08/15/2000			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446			
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	Y	-0-	-0-
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	-0-	-0-
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	34	1	2214	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3166	-0-	166	166	49	1	3117	2	Y	-0-	-0-
*05	1968 N	1802	-0-	-166	-0-	28	1	1774	2	Y	-0-	-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	2	Y	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 065595		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366			
01	3317 X	2344	-0-	-973	-0-	67	1	2204	2	Y	66	65 0
						73	9					2
02	3103 X	2458	-0-	-645	-0-	66	1	2253	2	Y	126	124 0
						139	9					4
03	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	85	1	2873	2	Y	106	107 0
						117	9					3
04	3210 X	2880	-0-	-330	-0-	83	1	2705	2	Y	84	64 0
						92	9					14 1
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	88	1	2894	2	Y	93	94 0
						102	9					5 1
*06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	88	1	3747	2	Y	19	21 0
						21	9					1

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068793		COMPL. DATE 09/06/1976			TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A			
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	8	2	4	9	Y	4	4 0
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	4	2	7	9	Y	6	6 0
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5	5 0
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	4	2	4	9	Y	4	3 0
*05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13	2	4	9	Y	4	4 0
*06	15 N	6	-0-	-9	-0-	2	2	4	9	Y	4	4 0

DAVIS, W.J.		WELL #: 4		RRCID -> 068812		COMPL. DATE 07/22/2002			TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844			
01	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	158	1	5233	2	Y	91	90 0
						100	9					3
02	5539 X	3288	-0-	-2251	-0-	92	1	3148	2	Y	44	46 0
						48	9					1
03	5921 X	4585	-0-	-1336	-0-	132	1	4444	2	Y	8	9 0
						9	9					-0-
04	5730 X	3956	-0-	-1774	-0-	117	1	3831	2	Y	7	5 0
						8	9					1 1
05	5580 X	3737	-0-	-1843	-0-	110	1	3620	2	Y	6	7 0
						7	9					-0-
*06	5310 X	4932	-0-	-378	-0-	112	1	4775	2	Y	41	39 0
						45	9					2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
DAVIS, W.J.		WELL #: 5		RRCID -> 069896		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 072785		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414					
01	8475 X	8475	-0-	-0-	-0-	174 1	8249 2	Y	47	47	0		1
						52 9							
02	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	155 1	8051 2	Y	113	111	0		3
						124 9							
03	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	128 1	8239 2	Y	92	93	0		2
						101 9							
04	9120 X	8324	-0-	-796	-0-	129 1	8110 2	Y	77	58	0	13 1	8
						85 9							
*05	9424 X	9103	-0-	-321	-0-	141 1	8872 2	Y	82	83	0	4 1	3
						90 9							
*06	8610 X	8119	-0-	-491	-0-	137 1	7873 2	Y	99	97	0		5
						109 9							

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344					
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	13 1	604 2	Y	-0-				-0-
02	493 N	482	-0-	-11	-0-	9 1	473 2	Y	-0-				-0-
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	7 1	476 2	Y	-0-				-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	8 1	495 2	Y	-0-				-0-
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	9 1	567 2	Y	-0-				-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	9 1	497 2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084110	COMPL. DATE	09/07/1979	TOTAL DEPTH	14140	PERF.	12082 - 12120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		8	RRCID ->	085219	COMPL. DATE	06/02/2002	TOTAL DEPTH	12506	PERF.	10408 - 10420		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	086841	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	14816	PERF.	12254 - 12264		
01	3658 X	3270	-0-	-388	-0-	94 1	3100 2	Y	69	69 0				2
02	3422 X	3157	-0-	-265	-0-	76 9	2960 2	Y	101	100 0				3
03	3658 X	3525	-0-	-133	-0-	111 9	3332 2	Y	85	86 0				2
04	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	94 9	3146 2	Y	70	52 0	12 1			8
05	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	96 1	3112 2	Y	75	76 0	4 1			3
*06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	77 9	3123 2	Y	199	193 0				9
						95 1								
						83 9								
						73 1								
						219 9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467		
01	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	84 1	3993 2	Y	45	45 0				1
02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	50 9	3801 2	Y	105	103 0				3
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	73 1	3499 2	Y	88	89 0				2
04	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	116 9	3885 2	Y	72	54 0	12 1			8
*05	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	54 1	3166 2	Y	76	77 0	4 1			3
*06	3420 X	2974	-0-	-446	-0-	97 9	2851 2	Y	66	66 0				3
						62 1								
						79 9								
						50 1								
						84 9								
						50 1								
						73 9								

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3245	-0-	-444	-0-		95 1	3150 2	Y	-0-			-0-
02	3509 X	3084	-0-	-425	-0-		87 1	2997 2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3349	-0-	-402	-0-		97 1	3252 2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		93 1	3057 2	Y	-0-			-0-
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-		97 1	3198 2	Y	-0-			-0-
*06	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-		77 1	3263 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	10254 - 10264	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
01	2728 X	2049	-0-	-679	-0-		42 1	1982 2	Y	23	22 0		1
							25 9						
02	2552 X	1917	-0-	-635	-0-		34 1	1767 2	Y	105	103 0		3
							116 9						
03	2480 X	1879	-0-	-601	-0-		27 1	1754 2	Y	89	90 0		2
							98 9						
04	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		37 1	2356 2	Y	72	54 0	12 1	8
							79 9						
*05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		38 1	2396 2	Y	77	78 0	4 1	3
							85 9						
*06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		38 1	2155 2	Y	28	30 0		1
							31 9						

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12262 - 12596	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.	10974 - 12667	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.	10705 - 10848	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 130154		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DAVIS, W.J.		WELL #: 6		RRCID -> 131827		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133819		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136226		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790						
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15	1	512	2	Y	-0-		-0-	
02	522 N	461	-0-	-61	-0-	13	1	448	2	Y	-0-		-0-	
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	13	1	432	2	Y	-0-		-0-	
04	510 N	431	-0-	-79	-0-	13	1	418	2	Y	-0-		-0-	
05	496 N	426	-0-	-70	-0-	13	1	413	2	Y	-0-		-0-	
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	10	1	426	2	Y	-0-		-0-	

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 142972		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908						
01	8308 X	6712	-0-	-1596	-0-	192	1	6354	2	Y	151	152	0	5
						166	9							
02	7772 X	5908	-0-	-1864	-0-	168	1	5740	2	Y	-0-	5	0	-0-
03	8308 X	5599	-0-	-2709	-0-	162	1	5437	2	Y	-0-			-0-
04	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	169	1	5535	2	Y	-0-			-0-
05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	169	1	5542	2	Y	-0-			-0-
*06	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	143	1	6073	2	Y	75	72	0	3
						83	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143612		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302						
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	74	1	3532	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	63	1	3265	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	3272	-0-	-169	-0-	50	1	3222	2	Y	-0-			-0-
04	3300 X	3278	-0-	-22	-0-	51	1	3227	2	Y	-0-			-0-
*05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	54	1	3372	2	Y	-0-			-0-
*06	3300 X	3297	-0-	-3	-0-	54	1	3126	2	Y	106	101	0	5
						117	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 145201		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 13210		PERF.10916 - 12560						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	160	1	5296	2	Y	42	42	0			1
						46	9									
02	6090 X	4888	-0-	-1202	-0-	137	1	4711	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	192	1	6456	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
04	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	201	1	6582	2	Y	22	17	0	4	1	2
						24	9									
05	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	193	1	6352	2	Y	24	24	0	1	1	1
						26	9									
*06	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	153	1	6513	2	Y	34	33	0			2
						37	9									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145836		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 13197		PERF.10724 - 12436						
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	678	2	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	15	1	497	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
04	330 N	143	-0-	-187	-0-	4	1	132	2	Y	6	4	0	1	1	1
						7	9									
05	341 N	5	-0-	-336	-0-	1	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
						1	2									
*06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	21	1	875	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877		PERF.12252 - 13908						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11900 - 12598						
01	1395 N	1202	-0-	-193	-0-	35	1	1167	2	Y	-0-					-0-
02	1305 N	1096	-0-	-209	-0-	31	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1240 N	1064	-0-	-176	-0-	31	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	1170 N	971	-0-	-199	-0-	29	1	942	2	Y	-0-					-0-
05	1178 N	946	-0-	-232	-0-	28	1	918	2	Y	-0-					-0-
*06	1020 N	790	-0-	-230	-0-	18	1	772	2	Y	-0-					-0-
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729		PERF.10188 - 10198						
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	6	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
*06	210 N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157727	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	13394 - 13744		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	159253	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9504 - 10205
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	26 1	1251 2	Y	21	20 0		1
						23 9						
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	23 1	1181 2	Y	62	61 0		2
						68 9						
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	19 1	1235 2	Y	52	53 0		1
						57 9						
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	19 1	1184 2	Y	43	32 0	7 1	5
						47 9						
*05	1364 N	1078	-0-	-286	-0-	16 1	1012 2	Y	45	46 0	2 1	2
						50 9						
*06	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	18 1	1009 2	Y	39	39 0		2
						43 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159881	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10206 - 10932
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
*06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160397	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11716 - 12240
01	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	94 1	4484 2	Y	-0-			-0-
02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	81 1	4196 2	Y	-0-			-0-
03	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	55 1	3540 2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	2099	-0-	-2341	-0-	33 1	2066 2	Y	-0-			-0-
*05	4588 X	2106	-0-	-2482	-0-	33 1	2073 2	Y	-0-			-0-
*06	4440 X	2177	-0-	-2263	-0-	37 1	2140 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	165894	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	10036 - 10326
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
HOPKINS, M. A. GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 166553			COMPL. DATE 01/09/2020		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10030 - 10264			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		1643 X	1206	-0-	-437	-0-		22 1	1051 2	Y		121	117 0			4
								133 9								
02		487 X	487	-0-	-0-	-0-		5 1	263 2	Y		199	197 0			6
								219 9								
03		524 X	524	-0-	-0-	-0-		5 1	335 2	Y		167	169 0			4
								184 9								
04		1170 X	355	-0-	-815	-0-		3 1	202 2	Y		136	102 0	23 1		15
								150 9								
*05		1209 X	330	-0-	-879	-0-		3 1	167 2	Y		145	147 0	8 1		5
								160 9								
*06		1170 X	434	-0-	-736	-0-		6 1	355 2	Y		66	68 0			3
								73 9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 168417			COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445			
01		6851 X	6705	-0-	-146	-0-		136 1	6485 2	Y		76	75 0			2
								84 9								
02		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-		120 1	6224 2	Y		159	156 0			5
								175 9								
03		6851 X	6398	-0-	-453	-0-		96 1	6156 2	Y		133	134 0			4
								146 9								
04		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		93 1	5876 2	Y		107	81 0	18 1		12
								118 9								
*05		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-		96 1	6069 2	Y		115	117 0	6 1		4
								127 9								
*06		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-		101 1	5776 2	Y		47	49 0			2
								52 9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10563 - 12386			
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-		65 1	3108 2	Y		35	34 0			1
								39 9								
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		56 1	2885 2	Y		71	70 0			2
								78 9								
03		3162 X	3083	-0-	-79	-0-		46 1	2970 2	Y		61	61 0			2
								67 9								
04		3120 X	2968	-0-	-152	-0-		45 1	2870 2	Y		48	37 0	8 1		5
								53 9								
*05		3224 X	3047	-0-	-177	-0-		47 1	2942 2	Y		53	53 0	3 1		2
								58 9								
*06		3120 X	2745	-0-	-375	-0-		46 1	2660 2	Y		35	35 0			2
								39 9								

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 169503			COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700	PERF.10950 - 11785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4712 X	4096	-0-	-616	-0-	82 1	3915 2	Y	90	91 0			3
							99 9							
02		4408 X	3785	-0-	-623	-0-	71 1	3684 2	Y	27	29 0			1
							30 9							
03		4712 X	3639	-0-	-1073	-0-	55 1	3559 2	Y	23	23 0			1
							25 9							
04		3570 X	3103	-0-	-467	-0-	48 1	3035 2	Y	18	14 0	3 1		2
							20 9							
*05		3689 X	3438	-0-	-251	-0-	53 1	3363 2	Y	20	20 0	1 1		1
							22 9							
*06		3570 X	2971	-0-	-599	-0-	51 1	2907 2	Y	12	12 0			1
							13 9							

CHEVRON BTLT		WELL #:		1	RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570	PERF.10196 - 10716			
01		3193 X	2620	-0-	-573	-0-	2592 2	28 9	N	25				199
02		2987 X	2773	-0-	-214	-0-	2738 2	35 9	N	32	184 1			47
03		3038 X	2754	-0-	-284	-0-	2710 2	44 9	N	40				87
04		2640 X	2564	-0-	-76	-0-	2531 2	33 9	N	30				117
05		2976 X	2791	-0-	-185	-0-	2763 2	28 9	N	25				142
*06		2880 X	2508	-0-	-372	-0-	2447 2	61 9	N	55				197

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 172438			COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884	PERF.13186 - 13198			
01		248 N	202	-0-	-46	-0-	6 1	196 2	Y	-0-				-0-
02		261 N	192	-0-	-69	-0-	5 1	187 2	Y	-0-				-0-
03		201 N	201	-0-	-0-	-0-	6 1	195 2	Y	-0-				-0-
04		180 N	178	-0-	-2	-0-	5 1	173 2	Y	-0-				-0-
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	5 1	171 2	Y	-0-				-0-
*06		180 N	163	-0-	-17	-0-	4 1	159 2	Y	-0-				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 172471			COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 13510	PERF.12246 - 13226			
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	64 1	2125 2	Y	12	12 0			-0-
							13 9							
02		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	69 1	2371 2	Y	21	20 0			1
							23 9							
03		1178 N	437	-0-	-741	-0-	12 1	406 2	Y	17	18 0			-0-
							19 9							
04		2130 N	366	-0-	-1764	-0-	10 1	339 2	Y	15	11 0	2 1		2
							17 9							
05		2635 N	459	-0-	-2176	-0-	13 1	429 2	Y	15	15 0	1 1		1
							17 9							
*06		3000 N	3054	-0-	54	54	69 1	2960 2	Y	23	23 0			1
							25 9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID -> 174031			COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 15764	PERF.14336 - 15040			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
PHILLIPS BTLT		WELL #: 2		RRCID -> 174806		COMPL. DATE 10/00/2006		TOTAL DEPTH 12667		PERF.10042 - 11274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 175052		COMPL. DATE 09/04/2004		TOTAL DEPTH 15580		PERF.14195 - 14215				
01	20026 X	18130	-0-	-1896	-0-	533	1	17597	2	Y	-0-			-0-
02	21750 X	17007	-0-	-4743	-0-	482	1	16525	2	Y	-0-			-0-
03	23250 X	18518	-0-	-4732	-0-	534	1	17984	2	Y	-0-			-0-
04	20610 X	17740	-0-	-2870	-0-	526	1	17214	2	Y	-0-			-0-
05	18569 X	18145	-0-	-424	-0-	536	1	17609	2	Y	-0-			-0-
*06	17928 X	17928	-0-	-0-	-0-	411	1	17517	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175991		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 15508		PERF.13540 - 15188				
01	2604 X	1472	-0-	-1132	-0-	42	1	1398	2	Y	29	29	0	1
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	64	1	2200	2	Y	52	52	0	1
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	57	1	2497	2	Y	45	45	0	1
04	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	74	1	2463	2	Y	36	27	0	6 1 4
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	50	1	2637	2	Y	38	39	0	2 1 1
*06	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	80	1	2704	2	Y	51	50	0	2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 176080		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 13225		PERF.11937 - 12904				
01	9672 X	7154	-0-	-2518	-0-	144	1	6852	2	Y	144	145	0	4
02	8729 X	8169	-0-	-560	-0-	158	1	7867	2	Y	136	136	0	4
03	9083 X	8637	-0-	-446	-0-	152	1	8382	2	Y	114	115	0	3
04	8640 X	8380	-0-	-260	-0-	130	1	8149	2	Y	93	70	0	16 1 10
*05	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	125	1	8960	2	Y	99	100	0	5 1 4
*06	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	129	1	8760	2	Y	69	70	0	3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 176539		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 9964 - 10082				
01	13268 X	10983	-0-	-2285	-0-	223	1	10602	2	Y	144	149	0	4
02	12412 X	11363	-0-	-1049	-0-	158	1	10972	2	Y	163	162	0	5
03	13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	212	1	13413	2	Y	165	166	0	4
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	179	1	13090	2	Y	132	100	0	22 1 14
*05	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	209	1	13218	2	Y	143	145	0	7 1 5
*06	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	182	1	10555	2	Y	125	124	0	6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177061		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	909	1	30016	2	Y	90	89	0	3
02	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	839	1	28762	2	Y	221	218	0	6
03	32348 X	32348	-0-	-0-	-0-	926	1	31184	2	Y	216	216	0	6
04	31028 X	31028	-0-	-0-	-0-	915	1	29923	2	Y	173	131	0	19
05	31885 X	31885	-0-	-0-	-0-	936	1	30741	2	Y	189	191	0	7
*06	32920 X	32920	-0-	-0-	-0-	745	1	31733	2	Y	402	391	0	18
BTLT B		WELL #: 3		RRCID -> 177383		COMPL. DATE 04/19/2000			TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147					
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			114
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			114
BTLT A		WELL #: 2		RRCID -> 177681		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476					
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1249	2	25	9	N	23			187
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1278	2	25	9	N	23			210
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1462	2	21	9	N	19	184	1	45
04	1230 N	966	-0-	-264	-0-	942	2	24	9	N	22			67
05	1395 N	973	-0-	-422	-0-	940	2	33	9	N	30			97
*06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1535	2	25	9	N	23			120
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 09/21/2007			TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997					
01	155 N	74	-0-	-81	-0-	2	1	72	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767					
01	1209 N	326	-0-	-883	-0-	10	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	177	-0-	-461	-0-	5	1	172	2	Y	-0-			-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	96	-0-	-234	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	30	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
*06	270 N	35	-0-	-235	-0-	1	1	34	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608								
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	76 1	3627 2	Y	44	44	0					1
02	3625 X	1610	-0-	-2015	-0-	48 9	29 1	1513 2	Y	62	61	0				2
03	3720 X	943	-0-	-2777	-0-	68 9	14 1	893 2	Y	33	34	0				1
04	3630 X	165	-0-	-3465	-0-	36 9	3 1	162 2	Y	-0-	1	0				-0-
*05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-	-0-					-0-
*06	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	73 1	4177 2	Y	44	42	0					2
						48 9										

BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530								
01	3069 X	138	-0-	-2931	-0-	138 2			N	-0-						110
02	2871 X	199	-0-	-2672	-0-	199 2			N	-0-						110
03	3069 X	195	-0-	-2874	-0-	195 2			N	-0-						110
04	2970 X	248	-0-	-2722	-0-	246 2	2 9		N	2						112
05	217 X	164	-0-	-53	-0-	164 2			N	-0-						112
06	210 X	156	-0-	-54	-0-	156 2			N	-0-						112

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864								
01	3100 N	4055	-0-	955	1962	3989 2	66 9	N	60							170
02	2900 N	3799	-0-	899	2861	3749 2	50 9	N	45	190	1					25
03	6857 X	3996	-0-	-2861	-0-	3939 2	57 9	N	52							77
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3829 2	63 9	N	57							134
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3732 2	51 9	N	46							180
*06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3706 2	39 9	N	35							215

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183285	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10710	- 11110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		888 N	888	-0-	-0-	16	1	753	2	Y	108	109	0	3
						119	9							
02		580 N	569	-0-	-11	9	1	482	2	Y	71	72	0	2
						78	9							
03		1336 N	1336	-0-	-0-	20	1	1284	2	Y	29	30	0	1
						32	9							
04		961 N	961	-0-	-0-	15	1	925	2	Y	19	15	0	2
						21	9							
*05		1018 N	1018	-0-	-0-	15	1	975	2	Y	25	25	0	1
						28	9							1
*06		1290 N	938	-0-	-352	16	1	919	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	183393	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	14655	PERF.14310	- 14330		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	183778	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	14067	PERF.12585	- 13600		
01		5952 X	5099	-0-	-853	148	1	4889	2	Y	56	56	0	2
						62	9							
02		5568 X	4528	-0-	-1040	128	1	4377	2	Y	21	22	0	1
						23	9							
03		5952 X	5534	-0-	-418	159	1	5356	2	Y	17	18	0	-0-
						19	9							
04		5648 X	5648	-0-	-0-	167	1	5464	2	Y	15	11	0	2
						17	9							
05		6224 X	6224	-0-	-0-	183	1	6024	2	Y	15	15	0	1
						17	9							1
*06		5370 X	539	-0-	-4831	12	1	513	2	Y	13	13	0	1
						14	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	185377	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10050	- 12460		
01		775 N	775	-0-	-0-	23	1	752	2	Y	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0-	16	1	552	2	Y	-0-			-0-
03		583 N	583	-0-	-0-	17	1	566	2	Y	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	16	1	507	2	Y	-0-			-0-
05		508 N	508	-0-	-0-	15	1	493	2	Y	-0-			-0-
*06		632 N	632	-0-	-0-	14	1	595	2	Y	21	20	0	1
						23	9							

DAVIS, M. A.		WELL #:		1	RRCID ->	186041	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	15683	PERF.12743	- 15447		
01		1023 N	996	-0-	-27	996	2			N	-0-			130
02		1015 N	930	-0-	-85	930	2			N	-0-			130
03		1047 N	1047	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			130
04		1038 N	1038	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			130
05		1018 N	1018	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			130
06		1020 N	969	-0-	-51	969	2			N	-0-			130

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 186042		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 186314		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DAVIS, W. J.		WELL #: 12		RRCID -> 186797		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454		
01	5797 X	5269	-0-	-528	-0-	155 1	5114 2	Y	-0-	-0-
02	5858 X	4791	-0-	-1067	-0-	136 1	4655 2	Y	-0-	-0-
03	6262 X	5351	-0-	-911	-0-	154 1	5197 2	Y	-0-	-0-
04	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	159 1	5208 2	Y	-0-	-0-
05	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	157 1	5163 2	Y	-0-	-0-
*06	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	127 1	5410 2	Y	2	0
						2 9				-0-

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682		
01	6231 X	5419	-0-	-812	-0-	112 1	5307 2	N	-0-	-0-
02	5829 X	2461	-0-	-3368	-0-	47 1	2414 2	N	-0-	-0-
03	6231 X	1125	-0-	-5106	-0-	17 1	1108 2	N	-0-	-0-
04	6030 X	5117	-0-	-913	-0-	80 1	5037 2	Y	-0-	-0-
05	6231 X	4993	-0-	-1238	-0-	78 1	4915 2	Y	-0-	-0-
06	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			Y	NO RPT	-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404		
01	10385 X	3087	-0-	-7298	-0-	89 1	2932 2	Y	60	60 0
						66 9				2
02	8149 X	2992	-0-	-5157	-0-	85 1	2907 2	Y	-0-	2 0
03	5518 X	2959	-0-	-2559	-0-	85 1	2874 2	Y	-0-	-0-
04	4590 X	2599	-0-	-1991	-0-	77 1	2522 2	Y	-0-	-0-
05	3689 X	3068	-0-	-621	-0-	91 1	2977 2	Y	-0-	-0-
*06	3090 X	2996	-0-	-94	-0-	69 1	2925 2	Y	2	2 0
						2 9				-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470		
01	4898 X	3562	-0-	-1336	-0-	105 1	3457 2	Y	-0-	-0-
02	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	90 1	3085 2	Y	-0-	-0-
03	4805 X	3261	-0-	-1544	-0-	94 1	3167 2	Y	-0-	-0-
04	4650 X	3099	-0-	-1551	-0-	92 1	3007 2	Y	-0-	-0-
05	3658 X	3009	-0-	-649	-0-	89 1	2920 2	Y	-0-	-0-
*06	3450 X	3058	-0-	-392	-0-	70 1	2988 2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	188022	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11024 - 11190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
02	667 N	349	-0-	-318	-0-	7	1	342	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	13	1	826	2	Y	-0-			-0-
04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	13	1	806	2	Y	-0-			-0-
*05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	34	1	2165	2	Y	-0-			-0-
*06	810 X	749	-0-	-61	-0-	13	1	734	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	188205	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	14646	PERF.	14340 - 14360		
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	560	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	398	-0-	-182	-0-	11	1	387	2	Y	-0-			-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	-0-			-0-
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	14	1	444	2	Y	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	395	2	Y	-0-			-0-
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.	11823 - 12125		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10302 - 10348		
01	68138 X	32684	-0-	-35454	-0-	946	1	31257	2	Y	437	435	0	13
						481	9							
02	51794 X	27340	-0-	-24454	-0-	771	1	26419	2	Y	136	145	0	4
						150	9							
03	48453 X	27597	-0-	-20856	-0-	794	1	26717	2	Y	78	80	0	2
						86	9							
04	34650 X	24652	-0-	-9998	-0-	729	1	23853	2	Y	64	48	0	7
						70	9							
05	35805 X	23693	-0-	-12112	-0-	698	1	22918	2	Y	70	70	0	3
						77	9							
*06	31620 X	22504	-0-	-9116	-0-	515	1	21937	2	Y	47	48	0	2
						52	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	10744 - 10800		
01	713 N	70	-0-	-643	-0-	18	2	52	9	Y	47	47	0	1
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	15	1	775	2	Y	77	76	0	2
						85	9							
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	24	25	0	1
						26	9							
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	239	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
*05	930 N	898	-0-	-32	-0-	14	1	870	2	Y	13	12	0	-0-
						14	9							
*06	210 N	93	-0-	-117	-0-	1	1	83	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	195073	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	12704 - 12719			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		38	RRCID ->	195359	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11646 - 13080
01	434 N	323	-0-	-111	-0-	7	1	316	2	Y	-0-	-0-
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	33	1	1724	2	Y	-0-	-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	18	1	1168	2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	30	1	1920	2	Y	-0-	-0-
*05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	16	1	999	2	Y	-0-	-0-
*06	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1601	2	Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		39	RRCID ->	196729	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	10200 - 10272
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		14	RRCID ->	198514	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	11601 - 12392
01	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	252	1	8335	2	Y	345	346 0 11
02	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	380	9	7469	2	Y	20	30 0 1
03	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	218	1	9165	2	Y	16	17 0 -0-
04	9000 X	8989	-0-	-11	-0-	22	9	8709	2	Y	13	10 0 2 1 1
05	9176 X	9139	-0-	-37	-0-	272	1	8852	2	Y	16	15 0 1 1 1
*06	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	18	9	8983	2	Y	52	51 0 2
						266	1					
						14	9					
						269	1					
						18	9					
						211	1					
						57	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		40	RRCID ->	200065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	10050 - 10624
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	28	1	1341	2	Y	6	6 0 -0-
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	7	9	1115	2	Y	-0-	-0-
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	22	1	1097	2	Y	-0-	-0-
04	1320 N	1008	-0-	-312	-0-	17	1	992	2	Y	-0-	-0-
*05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	16	1	1024	2	Y	-0-	-0-
*06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	16	1	993	2	Y	-0-	-0-
						17	1					

BELL		WELL #:		3	RRCID ->	200532	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	14376	PERF.	12264 - 13642
01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	N	160	193 1 238
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1493	2	127	9	N	115	111 1 242
03	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	1540	2	172	9	N	156	192 1 206
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	1484	2	141	9	N	128	128 334
05	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	1409	2	149	9	N	135	372 1 97
06	1650 N	1628	-0-	-22	-0-	1527	2	101	9	N	92	189

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		41	RRCID ->	201080	COMPL. DATE	11/03/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.10050	- 10060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		775 N	717	-0-	-58	-0-	13 1	625 2	Y	72	72 0			2
							79 9							
02		696 N	645	-0-	-51	-0-	10 1	505 2	Y	118	117 0			3
							130 9							
03		775 N	551	-0-	-224	-0-	7 1	433 2	Y	101	101 0			3
							111 9							
04		690 N	435	-0-	-255	-0-	5 1	341 2	Y	81	61 0	14 1		9
							89 9							
*05		682 N	395	-0-	-287	-0-	5 1	295 2	Y	86	88 0	4 1		3
							95 9							
*06		540 N	440	-0-	-100	-0-	6 1	351 2	Y	75	75 0			3
							83 9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495	- 11641		
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	11 1	363 2	Y	-0-				-0-
							10 1	339 2	Y	-0-				-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	14 1	469 2	Y	-0-				-0-
							11 1	346 2	Y	-0-				-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	358 2	Y	-0-				-0-
							7 1	301 2	Y	13	12 0			1
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	14 9							
05		369 N	369	-0-	-0-	-0-								
*06		322 N	322	-0-	-0-	-0-								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474	- 12422		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		2900 N	4745	-0-	1845	1845	82 1	4232 2	Y	392	381 0			11
							431 9							
03		3100 N	3158	-0-	58	1903	41 1	2622 2	Y	450	449 0			12
							495 9							
04		6238 X	4335	-0-	-1903	-0-	61 1	3878 2	Y	360	272 0	61 1		39
							396 9							
*05		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	105 1	6617 2	Y	416	418 0	21 1		16
							458 9							
*06		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	93 1	5367 2	Y	312	314 0			14
							343 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	02/16/2020	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11832		
01		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	146 1	6958 2	Y	88	89 0			3
							97 9							
02		5887 X	5309	-0-	-578	-0-	100 1	5199 2	Y	9	12 0			-0-
							10 9							
03		6293 X	2269	-0-	-4024	-0-	35 1	2227 2	Y	6	6 0			-0-
							7 9							
04		6450 X	384	-0-	-6066	-0-	6 1	376 2	Y	2	2 0			-0-
							2 9							
*05		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-			Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
*06		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 204585		COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	5 1	70	252 2	72 0		2
						77 9					
02	319 N	272	-0-	-47	-0-	5 1	-0-	267 2	2 0		-0-
03	558 N	340	-0-	-218	-0-	5 1	-0-	335 2			-0-
04	330 N	218	-0-	-112	-0-	3 1	-0-	215 2			-0-
*05	279 N	276	-0-	-3	-0-	4 1	-0-	272 2			-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	6 1	-0-	367 2			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 205913		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508		
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	24 1	71	1154 2	72 0		2
						78 9					
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	1386 2	2 0		-0-
03	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	34 1	-0-	2162 2			-0-
04	1230 X	794	-0-	-436	-0-	12 1	-0-	782 2			-0-
*05	1519 X	686	-0-	-833	-0-	11 1	-0-	675 2			-0-
*06	2130 X	830	-0-	-1300	-0-	14 1	15	799 2	14 0		1
						17 9					

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207563		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800		
01	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	186 1	-0-	6142 2			-0-
02	2639 X	2624	-0-	-15	-0-	74 1	-0-	2550 2			-0-
03	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	71 1	-0-	2405 2			-0-
04	2610 X	2328	-0-	-282	-0-	69 1	-0-	2259 2			-0-
05	2697 X	2507	-0-	-190	-0-	74 1	-0-	2433 2			-0-
*06	2610 X	2498	-0-	-112	-0-	57 1	-0-	2441 2			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 46		RRCID -> 208623		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746		
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	23 1	-0-	1114 2			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	21 1	143	1074 2	139 0		4
						157 9					
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	20 1	141	1270 2	141 0		4
						155 9					
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	19 1	112	1186 2	85 0	19 1	12
						123 9					
*05	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	19 1	122	1165 2	123 0	6 1	5
						134 9					
*06	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	18 1	82	1059 2	83 0		4
						90 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 49		RRCID -> 209709		COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 10656		
01	10974 X	7604	-0-	-3370	-0-	156 1	13	7434 2	13 0		-0-
						14 9					
02	9512 X	6488	-0-	-3024	-0-	122 1	22	6342 2	21 0		1
						24 9					
03	9269 X	6195	-0-	-3074	-0-	95 1	17	6081 2	18 0		-0-
						19 9					
04	7950 X	5599	-0-	-2351	-0-	87 1	15	5495 2	11 0	2 1	2
						17 9					
*05	8215 X	5650	-0-	-2565	-0-	88 1	16	5544 2	16 0	1 1	1
						18 9					
*06	7350 X	4933	-0-	-2417	-0-	84 1	12	4836 2	12 0		1
						13 9					

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	2126	-0-	-664	-0-	61 1	2002 2	Y	57	57 0		2
02	2581 X	1996	-0-	-585	-0-	63 9						
03	2759 X	2149	-0-	-610	-0-	57 1	1939 2	Y	-0-	2 0		-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	62 1	2087 2	Y	-0-			-0-
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	61 1	1999 2	Y	-0-			-0-
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	63 1	2062 2	Y	-0-			-0-
						50 1	2127 2	Y	4	4 0		-0-
						4 9						

 HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

01	18445 X	7567	-0-	-10878	-0-	156 1	7404 2	Y	6	6 0		-0-
02	14442 X	6360	-0-	-8082	-0-	7 9						-0-
03	11997 X	5706	-0-	-6291	-0-	120 1	6230 2	Y	9	9 0		-0-
04	7200 X	4548	-0-	-2652	-0-	10 9						-0-
*05	7440 X	6611	-0-	-829	-0-	87 1	5610 2	Y	8	8 0		-0-
*06	7200 X	5483	-0-	-1717	-0-	9 9						-0-
						71 1	4469 2	Y	7	5 0	1 1	1
						8 9						
						103 1	6501 2	Y	6	7 0		-0-
						7 9						-0-
						94 1	5386 2	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

01	2914 X	1367	-0-	-1547	-0-	28 1	1336 2	Y	3	3 0		-0-
02	2726 X	155	-0-	-2571	-0-	3 9						-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	3 1	152 2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	58	-0-	-1142	-0-							-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1 1	57 2	Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

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

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

01	9610 X	6164	-0-	-3446	-0-	126 1	6006 2	Y	29	29 0		1
02	8062 X	4808	-0-	-3254	-0-	32 9						-0-
03	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	91 1	4708 2	Y	8	9 0		-0-
04	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	9 9						-0-
*05	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	177 1	11374 2	Y	9	9 0		-0-
*06	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	10 9						-0-
						157 1	9884 2	Y	8	6 0	1 1	1
						9 9						-0-
						153 1	9633 2	Y	7	8 0		-0-
						8 9						-0-
						152 1	8698 2	Y	14	13 0		1
						15 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5240	-0-	-278	-0-	107	1	5086	2	Y	43	46 0	1
02	5162 X	4779	-0-	-383	-0-	47	9	4681	2	Y	7	8 0	-0-
03	5518 X	4911	-0-	-607	-0-	90	1	4829	2	Y	6	6 0	-0-
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	8	9	4519	2	Y	4	3 0	1 1 -0-
*05	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	75	1	4717	2	Y	5	5 0	-0-
*06	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	72	1	4335	2	Y	17	16 0	1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

01	7037 X	6402	-0-	-635	-0-	131	1	6241	2	Y	27	26 0	1
02	6583 X	5744	-0-	-839	-0-	30	9	5535	2	Y	93	91 0	3
03	6572 X	6494	-0-	-78	-0-	107	1	6310	2	Y	78	79 0	2
04	6360 X	6161	-0-	-199	-0-	98	1	5999	2	Y	61	46 0	10 1 7
*05	6572 X	6474	-0-	-98	-0-	86	9	6299	2	Y	68	68 0	4 1 3
*06	6270 X	5498	-0-	-772	-0-	100	1	5362	2	Y	39	40 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

01	2666 N	2405	-0-	-261	-0-	49	1	2346	2	Y	9	10 0	-0-
02	2204 N	2074	-0-	-130	-0-	10	9	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	2166	-0-	-345	-0-	39	1	2133	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	33	1	2272	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	36	1	2236	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2122	2	Y	20	19 0	1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

01	1581 N	141	-0-	-1440	-0-	3	1	132	2	Y	5	5 0	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-	6	9			Y	-0-	-0-	-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 220939		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5549 X	4554	-0-	-995	-0-	129 1	4270 2	Y	141	140 0	4
						155 9					
02	5336 X	4381	-0-	-955	-0-	117 1	4008 2	Y	233	230 0	7
						256 9					
03	5704 X	4659	-0-	-1045	-0-	128 1	4315 2	Y	196	198 0	5
						216 9					
04	5520 X	5039	-0-	-481	-0-	144 1	4721 2	Y	158	119 0	27 1
						174 9					17
05	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	152 1	5000 2	Y	173	175 0	9 1
						190 9					6
*06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	110 1	4703 2	Y	77	79 0	4
						85 9					

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 223939		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286		
01	4185 X	4102	-0-	-83	-0-	85 1	4017 2	Y	-0-		-0-
02	3915 X	3698	-0-	-217	-0-	70 1	3628 2	Y	-0-		-0-
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	62 1	3960 2	Y	-0-		-0-
04	3960 X	3606	-0-	-354	-0-	56 1	3550 2	Y	-0-		-0-
*05	4092 X	3722	-0-	-370	-0-	58 1	3664 2	Y	-0-		-0-
*06	3960 X	3154	-0-	-806	-0-	54 1	3100 2	Y	-0-		-0-

BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014			TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154		
01	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4806 2	90 9	N	82	182 1	121
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4388 2	58 9	N	53		174
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4669 2	48 9	N	44	171 1	47
04	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4556 2	72 9	N	65		112
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4452 2	70 9	N	64		176
*06	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4238 2	64 9	N	58	188 1	46

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375		
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	139 1	6599 2	Y	101	102 0	3
						111 9					
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	123 1	6392 2	Y	25	27 0	1
						28 9					
03	7154 X	7154	-0-	-0-	-0-	109 1	7022 2	Y	21	21 0	1
						23 9					
04	6900 X	6452	-0-	-448	-0-	100 1	6334 2	Y	16	12 0	3 1
						18 9					2
*05	7130 X	6613	-0-	-517	-0-	103 1	6490 2	Y	18	18 0	1 1
						20 9					1
*06	6930 X	6234	-0-	-696	-0-	107 1	6113 2	Y	13	13 0	1
						14 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009			TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422		
01	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	209 1	6892 2	Y	12	12 0	-0-
						13 9					
02	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	188 1	6450 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
03	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	211 1	7093 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
04	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	207 1	6769 2	Y	6	4 0	1 1
						7 9					1
05	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	212 1	6958 2	Y	5	6 0	-0-
						6 9					
*06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	165 1	7050 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2			Y	-0-				-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348 2			Y	-0-				-0-
03	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751 2			Y	-0-				-0-
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6605 2	81	9	Y	74	20	1		54
05	6789	X	6706	-0-	-83	-0-	6588 2	118	9	Y	107	87	1		74
06	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	5941 2	108	9	Y	98	123	1		49

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530					
01	2852	X	2566	-0-	-286	-0-	53 1	2502	2	Y	10	10	0		-0-
							11 9								
02	2668	X	2384	-0-	-284	-0-	45 1	2308	2	Y	28	27	0		1
							31 9								
03	2728	X	2509	-0-	-219	-0-	38 1	2446	2	Y	23	23	0		1
							25 9								
04	2490	X	2403	-0-	-87	-0-	37 1	2346	2	Y	18	14	0	3 1	2
							20 9								
*05	2573	X	2442	-0-	-131	-0-	38 1	2383	2	Y	19	19	0	1 1	1
							21 9								
*06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	38 1	2198	2	Y	13	13	0		1
							14 9								

BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 9904 - 10814					
01	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	3827 2			Y	-0-				-0-
02	3973	X	3504	-0-	-469	-0-	3504 2			Y	-0-				-0-
03	4247	X	4097	-0-	-150	-0-	4097 2			Y	-0-				-0-
04	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4066 2			Y	-0-				-0-
05	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223 2			Y	-0-				-0-
06	3960	X	3760	-0-	-200	-0-	3760 2			Y	-0-				-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 12540		PERF. 9864 - 10266					
01	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	101 1	4807	2	Y	1	1	0		-0-
							1 9								
02	4814	X	4458	-0-	-356	-0-	84 1	4374	2	Y	-0-				-0-
03	5146	X	4775	-0-	-371	-0-	73 1	4702	2	Y	-0-				-0-
04	4740	X	4588	-0-	-152	-0-	72 1	4516	2	Y	-0-				-0-
*05	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	73 1	4621	2	Y	-0-				-0-
*06	4740	X	4194	-0-	-546	-0-	72 1	4122	2	Y	-0-				-0-

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 11142		PERF. 9940 - 10870					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9486 - 10028					
01	3968	X	2265	-0-	-1703	-0-	2265 2			Y	-0-				-0-
02	3335	X	2066	-0-	-1269	-0-	2066 2			Y	-0-				-0-
03	3565	X	2264	-0-	-1301	-0-	2264 2			Y	-0-				-0-
04	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	2224 2			Y	-0-				-0-
05	2356	X	2061	-0-	-295	-0-	2061 2			Y	-0-				-0-
06	2190	X	1918	-0-	-272	-0-	1918 2			Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12042 - 12369					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-		151	1	4987	2	Y	-0-			-0-
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-		160	1	5482	2	Y	-0-			-0-
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-		152	1	5129	2	Y	-0-			-0-
04	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-		110	1	3599	2	Y	-0-			-0-
05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		90	1	2969	2	Y	-0-			-0-
*06	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-		120	1	5109	2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189		PERF.11030 - 11716					
01	2666 X	1961	-0-	-705	-0-		55	1	1827	2	Y	72	72	0	2
							79	9							
02	2494 X	673	-0-	-1821	-0-		16	1	547	2	Y	100	99	0	3
							110	9							
03	2666 X	1302	-0-	-1364	-0-		35	1	1175	2	Y	84	85	0	2
							92	9							
04	1890 N	1539	-0-	-351	-0-		43	1	1422	2	Y	67	51	0	7
							74	9							
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		48	1	1585	2	Y	75	75	0	3
							83	9					4	1	
*06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		60	1	2538	2	Y	152	148	0	7
							167	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10572 - 11320					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700					
01	3131 X	2669	-0-	-462	-0-		54	1	2583	2	Y	29	29	0	1
							32	9							
02	2842 X	2490	-0-	-352	-0-		46	1	2394	2	Y	45	45	0	1
							50	9							
03	3038 X	2707	-0-	-331	-0-		41	1	2626	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
04	2760 X	2608	-0-	-152	-0-		40	1	2535	2	Y	30	23	0	3
							33	9							
*05	2852 X	2690	-0-	-162	-0-		42	1	2612	2	Y	33	33	0	1
							36	9					2	1	
*06	2610 X	2008	-0-	-602	-0-		34	1	1950	2	Y	22	22	0	1
							24	9							

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340		PERF. 9453 - 9770					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		58	RRCID ->	237125	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9336 - 10601		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4557 X	4125	-0-	-432	-0-	85	1	4019	2	Y	19	20	0	1
02	4234 X	3397	-0-	-837	-0-	21	9	3327	2	Y	5	6	0	-0-
03	4526 X	3598	-0-	-928	-0-	64	1	3539	2	Y	4	4	0	-0-
04	4380 X	3772	-0-	-608	-0-	55	1	3709	2	Y	4	3	0	1 1
*05	4526 X	3843	-0-	-683	-0-	4	9	3779	2	Y	4	4	0	-0-
*06	3990 X	3461	-0-	-529	-0-	60	1	3399	2	Y	3	3	0	-0-
						59	1							
						3	9							

BTLT		WELL #:		E 1	RRCID ->	239558	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11335 - 11365		
01	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	525	1	1192	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1769 N	1686	-0-	-83	-0-	574	1	1112	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1829 N	1650	-0-	-179	-0-	512	1	1138	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	523	1	1110	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	604	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1470 N	1162	-0-	-308	-0-	111	1	1051	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BTLT		WELL #:		D 1	RRCID ->	240998	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	11110 - 11150		
01	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	1409	1	3196	2	Y	65		117	
02	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	72	9	2892	2	Y	75	136	1	56
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1493	1	3245	2	Y	72	104	1	24
04	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	83	9	3061	2	Y	66			90
05	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	1442	1	2781	2	Y	121	78	1	133
06	2640 X	1761	-0-	-879	-0-	1516	1	1484	2	Y	109	97	1	145
						133	9							
						157	1							
						120	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		60	RRCID ->	241000	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	10967	PERF.	9485 - 10370		
01	11749 X	10661	-0-	-1088	-0-	219	1	10401	2	Y	37	37	0	1
02	10991 X	9842	-0-	-1149	-0-	41	9	9604	2	Y	48	48	0	1
03	11222 X	10410	-0-	-812	-0-	185	1	10206	2	Y	41	41	0	1
04	9330 X	9141	-0-	-189	-0-	53	9	8966	2	Y	30	23	0	5 1
*05	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	142	1	9766	2	Y	35	35	0	2 1
*06	9330 X	8915	-0-	-415	-0-	33	9	8730	2	Y	30	30	0	1
						155	1							
						39	9							
						152	1							
						33	9							

BTLT		WELL #:		C 2	RRCID ->	241007	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	12463	PERF.	10958 - 11770		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835		PERF. 8990 - 10465	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5417	-0-	-411	-0-	111 1	5253 2	Y	48	49 0	1
02	5452 X	4586	-0-	-866	-0-	53 9	4438 2	Y	56	55 0	2
03	5828 X	5426	-0-	-402	-0-	86 1	5293 2	Y	46	47 0	1
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	62 9	5074 2	Y	37	28 0	6 1 4
*05	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	82 1	5303 2	Y	41	41 0	2 1 2
*06	4950 X	4792	-0-	-158	-0-	51 9	4672 2	Y	35	35 0	2
						80 1					
						41 9					
						84 1					
						45 9					
						81 1					
						39 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241952		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 14950		PERF.12902 - 12910	
01	5053 X	5014	-0-	-39	-0-	147 1	4861 2	Y	5	5 0	-0-
02	4727 X	4514	-0-	-213	-0-	6 9	4380 2	Y	5	5 0	-0-
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	128 1	4982 2	Y	4	4 0	-0-
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	148 1	4710 2	Y	4	3 0	1 1 -0-
05	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4 9	4682 2	Y	4	4 0	-0-
*06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	144 1	4696 2	Y	1	1 0	-0-
						142 1					
						4 9					
						110 1					
						1 9					

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 242075		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12768 - 12778	
01	3441 X	3060	-0-	-381	-0-	90 1	2970 2	Y	-0-		-0-
02	3219 X	2775	-0-	-444	-0-	79 1	2696 2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	3340	-0-	-101	-0-	96 1	3244 2	Y	-0-		-0-
04	3150 X	2997	-0-	-153	-0-	89 1	2908 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	2951	-0-	-273	-0-	87 1	2864 2	Y	-0-		-0-
*06	3150 X	3050	-0-	-100	-0-	70 1	2980 2	Y	-0-		-0-

BTLT		WELL #: D 2		RRCID -> 242083		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF. 9740 - 10922	
01	4929 X	3091	-0-	-1838	-0-	909 1	2062 2	Y	109		196
02	4611 X	2835	-0-	-1776	-0-	120 9	1780 2	Y	124	227 1	93
03	4929 X	3837	-0-	-1092	-0-	919 1	2555 2	Y	120	174 1	39
04	4260 X	3700	-0-	-560	-0-	136 9	2450 2	Y	87		126
05	3906 X	3474	-0-	-432	-0-	1150 1	2168 2	Y	113	109 1	130
*06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	132 9	3796 2	Y	102	95 1	137
						1154 1					
						96 9					
						1182 1					
						124 9					
						401 1					
						112 9					

BTLT		WELL #: F 1		RRCID -> 243258		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10718 - 11470	
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	123 1	280 2	Y	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	170 1	328 2	Y	-0-		-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	131 1	290 2	Y	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	128 1	271 2	Y	-0-		-0-
05	527 N	385	-0-	-142	-0-	136 1	249 2	Y	-0-		-0-
06	420 N	301	-0-	-119	-0-	29 1	272 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 243887		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12402 - 12468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-			-0-
*06	180 N	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 244179		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 13322		PERF.12138 - 13046				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	16932	-0-	16932	16932	500	1	16432	2	Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	7281	-0-	7281	24213	167	1	7103	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 244628		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11265 - 11635				
01	7688 X	7125	-0-	-563	-0-	205	1	6756	2	Y	149	148	0	5
						164	9							
02	7308 X	6649	-0-	-659	-0-	186	1	6376	2	Y	79	82	0	2
						87	9							
03	7812 X	7145	-0-	-667	-0-	205	1	6890	2	Y	45	46	0	1
						50	9							
04	7560 X	6787	-0-	-773	-0-	200	1	6547	2	Y	36	27	0	4
						40	9							
05	7161 X	6949	-0-	-212	-0-	204	1	6702	2	Y	39	40	0	1
						43	9							
*06	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	159	1	6789	2	Y	115	111	0	5
						127	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 247251		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12438 - 12442				
01	3100 X	1256	-0-	-1844	-0-	36	1	1174	2	Y	42	42	0	1
						46	9							
02	2900 X	2818	-0-	-82	-0-	80	1	2735	2	Y	3	4	0	-0-
						3	9							
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-			-0-
04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	86	1	2822	2	Y	-0-			-0-
05	2790 N	2787	-0-	-3	-0-	82	1	2705	2	Y	-0-			-0-
*06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	66	1	2802	2	Y	20	19	0	1
						22	9							

BTLT		WELL #: C 4		RRCID -> 247297		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 12310		PERF. 9940 - 9978				
01	1085 N	764	-0-	-321	-0-	234	1	530	2	Y	-0-			-0-
02	812 N	666	-0-	-146	-0-	227	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	577	-0-	-229	-0-	179	1	398	2	Y	-0-			-0-
04	750 N	456	-0-	-294	-0-	146	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	456	-0-	-257	-0-	161	1	295	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	463	-0-	-107	-0-	44	1	419	2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #: F 2		RRCID -> 247544		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10375 - 10828				
01	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	3005	1	6817	2	Y	-0-			-0-
02	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	2588	1	5014	2	Y	-0-			-0-
03	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	2994	1	6650	2	Y	-0-			-0-
04	14280 X	8342	-0-	-5938	-0-	2672	1	5670	2	Y	-0-			-0-
05	11501 X	6776	-0-	-4725	-0-	2391	1	4385	2	Y	-0-			-0-
06	9510 X	5900	-0-	-3610	-0-	564	1	5336	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346		PERF.11630 - 13002	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4302	-0-	-968	-0-	125 1	4132 2	Y	41	41 0	1
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	344 1	11778 2	Y	4	5 0	-0-
03	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	671 1	22579 2	Y	3	3 0	-0-
04	17182 X	17182	-0-	-0-	-0-	510 1	16670 2	Y	2	2 0	-0-
05	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	444 1	14586 2	Y	3	3 0	-0-
*06	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	312 1	13290 2	Y	2	2 0	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9696 - 9994	
01	3410 X	2031	-0-	-1379	-0-	42 1	1981 2	Y	7	7 0	-0-
02	3190 X	1744	-0-	-1446	-0-	33 1	1699 2	Y	11	11 0	-0-
03	3410 X	1919	-0-	-1491	-0-	29 1	1879 2	Y	10	10 0	-0-
04	2730 X	2344	-0-	-386	-0-	36 1	2299 2	Y	8	6 0	1 1
*05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	39 1	2453 2	Y	7	8 0	-0-
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	45 1	2581 2	Y	7	7 0	-0-

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10030 - 10710	
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	446 1	1011 2	Y	-0-		-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	247 1	479 2	Y	-0-		-0-
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	161 1	357 2	Y	-0-		-0-
04	660 N	403	-0-	-257	-0-	129 1	274 2	Y	-0-		-0-
05	682 N	368	-0-	-314	-0-	130 1	238 2	Y	-0-		-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	48 1	452 2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024		PERF.11480 - 11740	
01	11191 X	9182	-0-	-2009	-0-	264 1	8717 2	Y	183	184 0	6
02	10962 X	8358	-0-	-2604	-0-	236 1	8098 2	Y	22	27 0	1
03	11718 X	8743	-0-	-2975	-0-	252 1	8470 2	Y	19	19 0	1
04	9090 X	8128	-0-	-962	-0-	241 1	7870 2	Y	15	11 0	3 1
05	9393 X	8047	-0-	-1346	-0-	237 1	7791 2	Y	17	17 0	1 1
*06	8880 X	7928	-0-	-952	-0-	180 1	7683 2	Y	59	57 0	3

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10595 - 10720	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	73 1	166 2	Y	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	98 1	189 2	Y	-0-		-0-
03	248 N	177	-0-	-71	-0-	55 1	122 2	Y	-0-		-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	63 1	135 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	204	-0-	-106	-0-	72 1	132 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	10 1	94 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	251319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13630	PERF.12709	- 13078
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	3719	-0-	-559	-0-	109 1	3592 2	Y	16	16 0		-0-
02	4002 X	3748	-0-	-254	-0-	106 1	3632 2	Y	9	9 0		-0-
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	124 1	4158 2	Y	7	7 0		-0-
04	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	121 1	3962 2	Y	6	4 0	1 1	1
05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	118 1	3883 2	Y	5	6 0		-0-
*06	4080 X	3822	-0-	-258	-0-	88 1	3733 2	Y	1	1 0		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251971	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11594	- 12117
01	713 N	496	-0-	-217	-0-	15 1	481 2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	13294	-0-	10394	10394	377 1	12917 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	13478	-0-	10378	20772	389 1	13089 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	7080	-0-	4080	24852	210 1	6870 2	Y	-0-			-0-
05	34684 X	9832	-0-	-24852	-0-	290 1	9542 2	Y	-0-			-0-
*06	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	184 1	7856 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		62	RRCID ->	254326	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	11906	PERF. 9586	- 9668
01	4185 X	3969	-0-	-216	-0-	81 1	3865 2	Y	21	22 0		1
02	3915 X	3198	-0-	-717	-0-	61 1	3137 2	Y	-0-	1 0		-0-
03	4185 X	2892	-0-	-1293	-0-	44 1	2848 2	Y	-0-			-0-
04	4020 X	2614	-0-	-1406	-0-	41 1	2573 2	Y	-0-			-0-
*05	4154 X	2353	-0-	-1801	-0-	37 1	2316 2	Y	-0-			-0-
*06	3840 X	2005	-0-	-1835	-0-	34 1	1971 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		61	RRCID ->	254692	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10595	- 10760
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	255978	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11938	- 12878
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	52	51 0		2
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	83	83 0		2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	72 0		2
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	57	43 0	10 1	6
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	63 0	3 1	2
*06	75 X	75	-0-	-0-	-0-	17 2	58 9	Y	53	53 0		2

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		1D	RRCID ->	256626	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 4000	- 6000
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	15841 X	13306	-0-	-2535	-0-	387 1 151 9	12768 2	Y	137	136 0		4
02	16008 X	12299	-0-	-3709	-0-	342 1 248 9	11709 2	Y	225	223 0		6
03	17112 X	12200	-0-	-4912	-0-	346 1 210 9	11644 2	Y	191	192 0		5
04	14610 X	10521	-0-	-4089	-0-	307 1 169 9	10045 2	Y	154	116 0	26 1	17
05	13640 X	11106	-0-	-2534	-0-	323 1 184 9	10599 2	Y	167	169 0	9 1	6
*06	12870 X	11019	-0-	-1851	-0-	251 1 57 9	10711 2	Y	52	56 0		2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

01	217 N	183	-0-	-34	-0-	5 1	178 2	Y	-0-			-0-
02	232 N	173	-0-	-59	-0-	5 1	168 2	Y	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	5 1	173 2	Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4 1	147 2	Y	-0-			-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	4 1	142 2	Y	-0-			-0-
*06	150 N	138	-0-	-12	-0-	3 1	135 2	Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

01	9765 X	9525	-0-	-240	-0-	278 1 66 9	9181 2	Y	60	60 0		2
02	9135 X	8927	-0-	-208	-0-	253 1 10 9	8664 2	Y	9	11 0		-0-
03	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	285 1 9 9	9594 2	Y	8	8 0		-0-
04	9810 X	9341	-0-	-469	-0-	277 1 8 9	9056 2	Y	7	5 0	1 1	1
05	9703 X	9071	-0-	-632	-0-	268 1 7 9	8796 2	Y	6	7 0		-0-
*06	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	221 1 20 9	9431 2	Y	18	17 0		1

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

01	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	208 1 111 9	6880 2	Y	101	102 0		3
02	6554 X	6532	-0-	-22	-0-	184 1 37 9	6311 2	Y	34	36 0		1
03	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	191 1 32 9	6436 2	Y	29	29 0		1
04	6960 X	6342	-0-	-618	-0-	187 1 26 9	6129 2	Y	24	18 0	4 1	3
05	7192 X	6356	-0-	-836	-0-	187 1 28 9	6141 2	Y	25	26 0	1 1	1
*06	6960 X	6350	-0-	-610	-0-	143 1 102 9	6105 2	Y	93	90 0		4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264311		COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	75	1	2489	2	Y	27	26	0	1
02	2958 X	2543	-0-	-415	-0-	30	9	2351	2	Y	112	110	0	3
03	3162 X	2809	-0-	-353	-0-	69	1	2625	2	Y	96	96	0	3
04	2730 X	2682	-0-	-48	-0-	123	9	2521	2	Y	76	58	0	8
05	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	77	1	2517	2	Y	83	84	0	3
*06	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	84	9	2784	2	Y	47	48	0	2
						77	1							
						91	9							
						65	1							
						52	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 64		RRCID -> 265948		COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998					
01	3844 X	3654	-0-	-190	-0-	75	1	3577	2	Y	2	2	0	-0-
02	3567 X	3467	-0-	-100	-0-	2	9	3401	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	66	1	3519	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	55	1	3245	2	Y	-0-	-0-		-0-
*05	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	51	1	3398	2	Y	-0-	-0-		-0-
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	54	1	3064	2	Y	-0-	-0-		-0-
						53	1							
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 265951		COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210					
01	8556 X	2805	-0-	-5751	-0-	82	1	2723	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	7076 X	5164	-0-	-1912	-0-	144	1	4926	2	Y	85	83	0	2
03	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	94	9	7783	2	Y	75	75	0	2
04	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	231	1	9047	2	Y	60	45	0	7
05	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	83	9	8029	2	Y	64	66	0	2
*06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	277	1	7890	2	Y	66	65	0	3
						66	9							
						244	1							
						70	9							
						185	1							
						73	9							
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 265967		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915					
01	1891 X	1648	-0-	-243	-0-	48	1	1600	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	1798 X	1551	-0-	-247	-0-	44	1	1507	2	Y	-0-	-0-		-0-
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	45	1	1505	2	Y	-0-	-0-		-0-
04	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	40	1	1301	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	40	1	1306	2	Y	-0-	-0-		-0-
*06	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	33	1	1409	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
HOPKINS, M. A.		WELL #: 27		RRCID -> 265997		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890					
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	77	1	2535	2	Y	343	342	0	10
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	377	9	2374	2	Y	498	494	0	14
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	69	1	2626	2	Y	421	424	0	11
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	548	9	2387	2	Y	338	255	0	37
05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	78	1	2411	2	Y	370	374	0	14
*06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	463	9	2422	2	Y	159	166	0	7
						73	1							
						372	9							
						407	9							
						57	1							
						175	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	168	1	5551	2	Y	-0-	-0-
02	5249 X	4766	-0-	-483	-0-	135	1	4631	2	Y	-0-	-0-
03	5611 X	5181	-0-	-430	-0-	149	1	5032	2	Y	-0-	-0-
04	6870 X	4865	-0-	-2005	-0-	144	1	4721	2	Y	-0-	-0-
05	5890 X	4953	-0-	-937	-0-	146	1	4807	2	Y	-0-	-0-
*06	5520 X	5071	-0-	-449	-0-	115	1	4888	2	Y	62	59 0 3
						68	9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480		
01	10695 X	8623	-0-	-2072	-0-	176	1	8377	2	Y	64	64 0 2
						70	9					
02	10005 X	7143	-0-	-2862	-0-	134	1	6944	2	Y	59	59 0 2
						65	9					
03	9827 X	9119	-0-	-708	-0-	139	1	8926	2	Y	49	50 0 1
						54	9					
04	9510 X	8296	-0-	-1214	-0-	129	1	8123	2	Y	40	30 0 7 1 4
						44	9					
*05	9827 X	8756	-0-	-1071	-0-	136	1	8572	2	Y	44	44 0 2 1 2
						48	9					
*06	8820 X	7185	-0-	-1635	-0-	122	1	7017	2	Y	42	42 0 2
						46	9					

HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010		
01	14384 X	13244	-0-	-1140	-0-	383	1	12662	2	Y	181	180 0 6
						199	9					
02	16298 X	11979	-0-	-4319	-0-	333	1	11408	2	Y	216	216 0 6
						238	9					
03	17422 X	13715	-0-	-3707	-0-	390	1	13123	2	Y	184	185 0 5
						202	9					
04	16680 X	12308	-0-	-4372	-0-	360	1	11786	2	Y	147	111 0 25 1 16
						162	9					
05	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	390	1	12830	2	Y	161	163 0 8 1 6
						177	9					
*06	13260 X	12257	-0-	-1003	-0-	278	1	11828	2	Y	137	137 0 6
						151	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12070 - 13126		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896		
01	9021 X	7133	-0-	-1888	-0-	146	1	6915	2	Y	65	66 0 2
						72	9					
02	8439 X	6670	-0-	-1769	-0-	124	1	6434	2	Y	102	101 0 3
						112	9					
03	9021 X	6187	-0-	-2834	-0-	93	1	6008	2	Y	78	79 0 2
						86	9					
04	7620 X	6038	-0-	-1582	-0-	93	1	5894	2	Y	46	35 0 8 1 5
						51	9					
*05	7874 X	5218	-0-	-2656	-0-	81	1	5079	2	Y	53	53 0 3 1 2
						58	9					
*06	6900 X	4857	-0-	-2043	-0-	82	1	4702	2	Y	66	65 0 3
						73	9					

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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

 DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	62	1	2965	2	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	48	1	3117	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	63	1	3998	2	Y	4	3	0	1	1	-0-
						4	9									
*05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	68	1	4286	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	65	1	3736	2	Y	13	12	0			1
						14	9									

 JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

01	1395 N	960	-0-	-435	-0-	25	1	838	2	Y	88	87	0			3
						97	9									
02	1421 N	1075	-0-	-346	-0-	29	1	999	2	Y	43	45	0			1
						47	9									
03	1333 N	863	-0-	-470	-0-	24	1	815	2	Y	22	22	0			1
						24	9									
04	930 N	865	-0-	-65	-0-	25	1	821	2	Y	17	13	0	3	1	2
						19	9									
05	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	32	1	1066	2	Y	19	19	0	1	1	1
						21	9									
*06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	21	1	909	2	Y	35	34	0			2
						39	9									

 DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

01	5301 X	4953	-0-	-348	-0-	143	1	4732	2	Y	71	71	0			2
						78	9									
02	5713 X	3140	-0-	-2573	-0-	85	1	2926	2	Y	117	116	0			3
						129	9									
03	6107 X	4886	-0-	-1221	-0-	138	1	4638	2	Y	100	100	0			3
						110	9									
04	5280 X	3292	-0-	-1988	-0-	95	1	3110	2	Y	79	60	0	13	1	9
						87	9									
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	145	1	4762	2	Y	86	88	0	4	1	3
						95	9									
*06	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	111	1	4740	2	Y	26	28	0			1
						29	9									

 BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

01	4371 X	4076	-0-	-295	-0-	3618	2	458	9	N	416	353	1			299
02	4031 X	3548	-0-	-483	-0-	3172	2	376	9	N	342	382	1			259
03	4185 X	3819	-0-	-366	-0-	3401	2	418	9	N	380	365	1			274
04	4050 X	3949	-0-	-101	-0-	3628	2	321	9	N	292	352	1			214
05	4185 X	3675	-0-	-510	-0-	3440	2	235	9	N	214	280	1			148
06	3930 X	3379	-0-	-551	-0-	3163	2	216	9	N	196	246	1			98

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	9294 -	9854
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	3081	-0-	-2747	-0-	63 1	2978 2	Y		36	37 0		1
02	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	40 9	272 1	Y		65	64 0		2
03	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	72 9	156 1	Y		55	56 0		1
04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	61 9	106 1	Y		44	33 0	7 1	5
*05	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	48 9	77 1	Y		47	48 0	2 1	2
*06	4740 X	3971	-0-	-769	-0-	52 9	67 1	Y		41	41 0		2
						45 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696 -	9876
01	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	241 1	11431 2	Y		100	100 0		3
02	29996 X	29996	-0-	-0-	-0-	110 9	563 1	Y		225	222 0		6
03	17681 X	17681	-0-	-0-	-0-	248 9	268 1	Y		191	192 0		5
04	12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	210 9	186 1	Y		154	116 0	26 1	17
*05	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	169 9	151 1	Y		165	167 0	9 1	6
*06	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	182 9	172 1	Y		144	143 0		7
						158 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	03/07/2020	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666 -	10864
01	7068 X	6139	-0-	-929	-0-	124 1	5902 2	Y		103	100 0		3
02	6612 X	5173	-0-	-1439	-0-	113 9	93 1	Y		231	227 0		7
03	46954 X	46954	-0-	-0-	-0-	254 9	716 1	Y		204	206 0		5
04	20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	224 9	318 1	Y		181	136 0	30 1	20
*05	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	199 9	211 1	Y		182	186 0	9 1	7
*06	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	200 9	199 1	Y		145	145 0		7
						160 9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	12196	PERF.	9438 -	11266
01	19282 X	11818	-0-	-7464	-0-	242 1	11513 2	Y		57	60 0		2
02	16617 X	16059	-0-	-558	-0-	63 9	303 1	Y		65	65 0		2
03	15779 X	14083	-0-	-1696	-0-	72 9	215 1	Y		56	57 0		1
04	13680 X	13129	-0-	-551	-0-	62 9	204 1	Y		46	34 0	8 1	5
*05	15562 X	12726	-0-	-2836	-0-	51 9	198 1	Y		50	50 0	3 1	2
*06	15060 X	13361	-0-	-1699	-0-	55 9	228 1	Y		42	42 0		2
						46 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID -> 272965				COMPL. DATE 02/15/2014			TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	4247 X	2847	-0-	-1400	-0-	58	1	2732	2	Y	52	55	0	2
						57	9							
02	3973 X	2570	-0-	-1403	-0-	48	1	2511	2	Y	10	12	0	-0-
						11	9							
03	3348 X	2472	-0-	-876	-0-	38	1	2423	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	49	1	3075	2	Y	8	6	0	1 1
						9	9							
*05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	50	1	3129	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
*06	2700 X	2486	-0-	-214	-0-	42	1	2436	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		75	RRCID -> 272973				COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303		

01	9579 X	7725	-0-	-1854	-0-	156	1	7426	2	Y	130	128	0	4
						143	9							
02	8961 X	6785	-0-	-2176	-0-	123	1	6398	2	Y	240	237	0	7
						264	9							
03	8897 X	6840	-0-	-2057	-0-	101	1	6516	2	Y	203	205	0	5
						223	9							
04	7470 X	6010	-0-	-1460	-0-	91	1	5740	2	Y	163	123	0	27 1
						179	9							
*05	7719 X	5603	-0-	-2116	-0-	85	1	5324	2	Y	176	178	0	9 1
						194	9							
*06	7470 X	4087	-0-	-3383	-0-	68	1	3879	2	Y	127	128	0	6
						140	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		77	RRCID -> 272974				COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428		

01	21545 X	11807	-0-	-9738	-0-	239	1	11351	2	Y	197	198	0	6
						217	9							
02	18270 X	10828	-0-	-7442	-0-	200	1	10382	2	Y	224	224	0	6
						246	9							
03	17794 X	11920	-0-	-5874	-0-	179	1	11532	2	Y	190	191	0	5
						209	9							
04	12780 X	12673	-0-	-107	-0-	195	1	12310	2	Y	153	115	0	26 1
						168	9							
*05	13206 X	12901	-0-	-305	-0-	199	1	12523	2	Y	163	166	0	8 1
						179	9							
*06	11550 X	11334	-0-	-216	-0-	191	1	10986	2	Y	143	142	0	7
						157	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		76	RRCID -> 272976				COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386		

01	10478 X	9983	-0-	-495	-0-	205	1	9739	2	Y	35	35	0	1
						39	9							
02	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	208	1	10801	2	Y	85	84	0	2
						94	9							
03	10037 X	10037	-0-	-0-	-0-	152	1	9806	2	Y	72	72	0	2
						79	9							
04	10854 X	10854	-0-	-0-	-0-	168	1	10622	2	Y	58	44	0	10 1
						64	9							
*05	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	169	1	10609	2	Y	62	63	0	3 1
						68	9							
*06	10140 X	9550	-0-	-590	-0-	163	1	9328	2	Y	54	54	0	2
						59	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 11582		PERF. 9696 - 11373	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2746	-0-	-354	-0-	2685 2	61 9	Y	55	189 1		75
02		2900 X	2599	-0-	-301	-0-	2534 2	65 9	Y	59			134
03		2945 X	2714	-0-	-231	-0-	2653 2	61 9	Y	55			189
04		2730 X	2633	-0-	-97	-0-	2587 2	46 9	Y	42	171 1		60
05		2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2526 2	54 9	Y	49			109
06		2700 X	2449	-0-	-251	-0-	2399 2	50 9	Y	45			154

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13372		PERF.10444 - 10674		
01		39215 X	25661	-0-	-13554	-0-	518 1	24623 2	Y	473	471 0		14
							520 9						
02		32335 X	14243	-0-	-18092	-0-	264 1	13709 2	Y	245	252 0		7
							270 9						
03		34565 X	9856	-0-	-24709	-0-	148 1	9523 2	Y	168	171 0		4
							185 9						
04		24840 X	5653	-0-	-19187	-0-	86 1	5427 2	Y	127	96 0	21 1	14
							140 9						
*05		25668 X	17952	-0-	-7716	-0-	279 1	17519 2	Y	140	142 0	7 1	5
							154 9						
*06		25344 X	25344	-0-	-0-	-0-	432 1	24783 2	Y	117	117 0		5
							129 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 23R		RRCID -> 272980		COMPL. DATE 05/10/2014		TOTAL DEPTH 13220		PERF.11573 - 12301		
01		3100 N	6608	-0-	3508	4703	136 1	6472 2	Y	-0-			-0-
02		2900 N	6103	-0-	3203	7906	116 1	5987 2	Y	-0-			-0-
03		13925 X	6019	-0-	-7906	-0-	92 1	5927 2	Y	-0-			-0-
04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	87 1	5520 2	Y	-0-			-0-
*05		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	88 1	5553 2	Y	-0-			-0-
*06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	89 1	5082 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 79		RRCID -> 272981		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 12895		PERF.10554 - 10716		
01		13237 X	12847	-0-	-390	-0-	264 1	12551 2	Y	29	29 0		1
							32 9						
02		12383 X	9493	-0-	-2890	-0-	179 1	9263 2	Y	46	46 0		1
							51 9						
03		13237 X	-0-	-0-	-13237	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
04		11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-			-0-
05		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-			Y	-0-			-0-
*06		11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-			Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 80		RRCID -> 272982		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 12275		PERF. 9531 - 11623		
01		10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	211 1	10022 2	Y	151	150 0		5
							166 9						
02		9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	169 1	8775 2	Y	248	246 0		7
							273 9						
03		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	145 1	9336 2	Y	211	212 0		6
							232 9						
04		9690 X	9305	-0-	-385	-0-	142 1	8978 2	Y	168	128 0	28 1	18
							185 9						
*05		10013 X	9344	-0-	-669	-0-	143 1	9001 2	Y	182	184 0	9 1	7
							200 9						
*06		9690 X	8633	-0-	-1057	-0-	145 1	8315 2	Y	157	157 0		7
							173 9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	275885	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	15260	PERF.	14448 - 14920	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	124 1	4097 2	Y	130	129 0			4
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	143 9	3712 2	Y	120	121 0			3
03	4092 X	3650	-0-	-442	-0-	102 1	3441 2	Y	97	97 0			3
04	4020 X	3111	-0-	-909	-0-	107 9	2936 2	Y	77	59 0	13 1		8
05	4154 X	3430	-0-	-724	-0-	90 1	3237 2	Y	85	86 0	4 1		3
*06	4020 X	2900	-0-	-1120	-0-	85 9	2828 2	Y	5	8 0			-0-
						94 9							
						66 1							
						6 9							

BLTL A		WELL #:		6	RRCID ->	275912	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9596 - 11428	
01	5332 X	4778	-0-	-554	-0-	4700 2	78 9	N	71	185 1			75
02	4814 X	4299	-0-	-515	-0-	4233 2	66 9	N	60				135
03	4836 X	4663	-0-	-173	-0-	4578 2	85 9	N	77	182 1			30
04	4680 X	4448	-0-	-232	-0-	4382 2	66 9	N	60				90
05	4774 X	4253	-0-	-521	-0-	4185 2	68 9	N	62				152
06	4620 X	4029	-0-	-591	-0-	3857 2	172 9	N	156				308

DAVIS, W. J.		WELL #:		15	RRCID ->	275933	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	14791	PERF.	13018 - 14548	
01	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	49 1	1629 2	Y	237	236 0			7
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	261 9	1685 2	Y	391	387 0			11
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	49 1	1596 2	Y	331	333 0			9
04	1650 N	1595	-0-	-55	-0-	430 9	1263 2	Y	266	201 0	45 1		29
05	1705 N	1596	-0-	-109	-0-	47 1	1238 2	Y	291	294 0	15 1		11
*06	1650 N	1480	-0-	-170	-0-	364 9	1384 2	Y	58	66 0			3
						39 1							
						293 9							
						320 9							
						32 1							
						64 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	276356	COMPL. DATE	01/23/2019	TOTAL DEPTH	12599	PERF.	10190 - 10400	
01	96100 X	64104	-0-	-31996	-0-	1882 1	62177 2	Y	41	40 0			1
02	84506 X	56223	-0-	-28283	-0-	45 9	54454 2	Y	164	160 0			5
03	74648 X	57982	-0-	-16666	-0-	1589 1	56161 2	Y	139	140 0			4
04	66960 X	50623	-0-	-16337	-0-	180 9	49003 2	Y	111	84 0	19 1		12
05	69192 X	44286	-0-	-24906	-0-	1668 1	42849 2	Y	121	123 0	6 1		4
*06	62040 X	40069	-0-	-21971	-0-	153 9	39041 2	Y	102	101 0			5
						1498 1							
						122 9							
						1304 1							
						133 9							
						916 1							
						112 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	284804	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12799	PERF.	11992 -	12731	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01		17763 X	14206	-0-	-3557	-0-	287	1	13644	2	Y	250	249 0	8
							275	9						
02		15225 X	12569	-0-	-2656	-0-	230	1	11921	2	Y	380	377 0	11
							418	9						
03		15872 X	12068	-0-	-3804	-0-	179	1	11536	2	Y	321	324 0	8
							353	9						
04		11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	173	1	10934	2	Y	258	195 0	43 1
							284	9						
*05		11129 X	10173	-0-	-956	-0-	155	1	9724	2	Y	267	271 0	14 1
							294	9						
*06		10770 X	8792	-0-	-1978	-0-	146	1	8385	2	Y	237	236 0	11
							261	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	284805	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11249 -	13132	
01		37304 X	37304	-0-	-0-	-0-	760	1	36089	2	Y	414	425 0	13
							455	9						
02		33118 X	32530	-0-	-588	-0-	615	1	31872	2	Y	39	51 0	1
							43	9						
03		35402 X	31568	-0-	-3834	-0-	483	1	31048	2	Y	34	34 0	1
							37	9						
04		32460 X	29083	-0-	-3377	-0-	453	1	28601	2	Y	26	20 0	4 1
							29	9						
*05		33542 X	28825	-0-	-4717	-0-	451	1	28342	2	Y	29	29 0	2 1
							32	9						
*06		32460 X	25401	-0-	-7059	-0-	434	1	24930	2	Y	34	33 0	2
							37	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	285103	COMPL. DATE	06/27/2018	TOTAL DEPTH	12663	PERF.	9450 -	11718	
01		34472 X	23673	-0-	-10799	-0-	696	1	22977	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		31030 X	21297	-0-	-9733	-0-	604	1	20693	2	Y	-0-	-0-	-0-
03		33170 X	22644	-0-	-10526	-0-	653	1	21991	2	Y	-0-	-0-	-0-
04		22920 X	20598	-0-	-2322	-0-	611	1	19987	2	Y	-0-	-0-	-0-
05		23684 X	20468	-0-	-3216	-0-	605	1	19863	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06		22920 X	18875	-0-	-4045	-0-	433	1	18442	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID ->	286358	COMPL. DATE	03/29/2019	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	10208 -	12864	
01		114235 X	98589	-0-	-15646	-0-	2840	1	93821	2	Y	1753	1746 0	54
							1928	9						
02		106865 X	86375	-0-	-20490	-0-	2449	1	83908	2	Y	16	70 0	-0-
							18	9						
03		112065 X	85768	-0-	-26297	-0-	2473	1	83278	2	Y	15	15 0	-0-
							17	9						
04		108450 X	75677	-0-	-32773	-0-	2244	1	73420	2	Y	12	9 0	2 1
							13	9						
05		112065 X	72141	-0-	-39924	-0-	2130	1	69997	2	Y	13	13 0	1 1
							14	9						
*06		95400 X	67119	-0-	-28281	-0-	1538	1	65559	2	Y	20	19 0	1
							22	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		84	RRCID -> 286359				COMPL. DATE 03/31/2019			TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	68758 X	53685	-0-	-15073	-0-	1563	1	51639	2	Y	439	451	0		13
						483	9								
02	63626 X	49668	-0-	-13958	-0-	1406	1	48182	2	Y	73	84	0		2
						80	9								
03	58869 X	48015	-0-	-10854	-0-	1383	1	46564	2	Y	62	62	0		2
						68	9								
04	52410 X	42242	-0-	-10168	-0-	1251	1	40938	2	Y	48	37	0	8 1	5
						53	9								
05	54157 X	40123	-0-	-14034	-0-	1183	1	38879	2	Y	55	55	0	3 1	2
						61	9								
*06	51960 X	39012	-0-	-12948	-0-	893	1	38068	2	Y	46	46	0		2
						51	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		89	RRCID -> 286365				COMPL. DATE 03/30/2019			TOTAL DEPTH 13335 PERF.11876 - 13560			

01	3193 X	1668	-0-	-1525	-0-	32	1	1516	2	Y	109	109	0		3
						120	9								
02	2349 X	1390	-0-	-959	-0-	26	1	1343	2	Y	19	21	0		1
						21	9								
03	2232 X	1548	-0-	-684	-0-	23	1	1507	2	Y	16	17	0		-0-
						18	9								
04	2160 X	1394	-0-	-766	-0-	22	1	1358	2	Y	13	10	0	2 1	1
						14	9								
*05	1860 X	1397	-0-	-463	-0-	22	1	1357	2	Y	16	15	0	1 1	1
						18	9								
*06	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	20	1	1157	2	Y	25	25	0		1
						28	9								

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:			1	RRCID -> 206497			
												COMPL. DATE 10/23/2004			
												TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318			

01	12470 X	2450	-0-	-10020	-0-	334	1	2068	2	Y	18	16	1		71
						28	3	20	9						
02	4524 X	2257	-0-	-2267	-0-	313	1	1857	2	Y	3	16	1		58
						84	3	3	9						
03	4836 X	2480	-0-	-2356	-0-	334	1	2030	2	Y	14	17	1		55
						101	3	15	9						
04	4680 X	2273	-0-	-2407	-0-	324	1	1845	2	Y	-0-				55
						104	3								
05	2480 X	2325	-0-	-155	-0-	334	1	1839	2	Y	2	2	1		55
						150	3	2	9						
06	2400 X	1885	-0-	-515	-0-	324	1	1470	2	Y	1	1	1		55
						90	3	1	9						

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209102				COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206			

01	3000 N	1370	-0-	-1630	3942	185	1	1144	2	Y	23	20	1		81
						16	3	25	9						
02	2900 N	1250	-0-	-1650	2292	173	1	1027	2	Y	4	20	1		65
						46	3	4	9						
03	3100 N	1387	-0-	-1713	579	185	1	1123	2	Y	21	26	1		60
						56	3	23	9						
04	1863 N	1284	-0-	-579	-0-	179	1	1021	2	Y	24	23	1		61
						58	3	26	9						
05	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	185	1	1018	2	Y	33	32	1		62
						83	3	36	9						
06	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	179	1	813	2	Y	22	41	1		43
						50	3	24	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895												
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 212866					COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		15889 X	3668	-0-	-12221	-0-	170	1	3436	2	Y	18	17	1		61
							42	3		20	9					
02		4350 X	3358	-0-	-992	-0-	159	1	3071	2	Y	3	16	1		48
							125	3		3	9					
03		4402 X	3793	-0-	-609	-0-	369	1	3239	2	Y	28	34	1		42
							154	3		31	9					
04		4170 X	3455	-0-	-715	-0-	284	1	2985	2	Y	26	24	1		44
							157	3		29	9					
05		3658 X	3509	-0-	-149	-0-	245	1	3010	2	Y	26	26	1		44
							225	3		29	9					
06		3660 X	2751	-0-	-909	-0-	165	1	2436	2	Y	18	33	1		29
							130	3		20	9					

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 216962					COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777			

01		14666 X	2900	-0-	-11766	-0-	393	1	2429	2	Y	41	37	1		102
							33	3		45	9					
02		4872 X	2655	-0-	-2217	-0-	367	1	2181	2	Y	7	36	1		73
							99	3		8	9					
03		5208 X	2921	-0-	-2287	-0-	393	1	2385	2	Y	23	28	1		68
							118	3		25	9					
04		5040 X	2703	-0-	-2337	-0-	380	1	2167	2	Y	30	29	1		69
							123	3		33	9					
05		2914 X	2769	-0-	-145	-0-	393	1	2160	2	Y	36	35	1		70
							176	3		40	9					
06		2820 X	2233	-0-	-587	-0-	380	1	1726	2	Y	19	34	1		55
							106	3		21	9					

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219286					COMPL. DATE 03/10/2006			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601			

01		17405 X	4796	-0-	-12609	-0-	153	1	4588	2	Y	-0-				-0-
							55	3								
02		4437 X	4405	-0-	-32	-0-	143	1	4098	2	Y	-0-				-0-
							164	3								
03		4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	153	1	4505	2	Y	-0-				-0-
							199	3								
04		4590 X	4434	-0-	-156	-0-	148	1	4082	2	Y	-0-				-0-
							204	3								
05		4743 X	4526	-0-	-217	-0-	153	1	4081	2	Y	-0-				-0-
							292	3								
06		4590 X	3570	-0-	-1020	-0-	148	1	3252	2	Y	-0-				-0-
							170	3								

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 220458					COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370			

01		19258 X	3801	-0-	-15457	-0-	518	1	3203	2	Y	34	31	1		96
							43	3		37	9					
02		3915 X	3499	-0-	-416	-0-	485	1	2877	2	Y	6	30	1		72
							130	3		7	9					
03		4185 X	3840	-0-	-345	-0-	518	1	3145	2	Y	19	23	1		68
							156	3		21	9					
04		4050 X	3552	-0-	-498	-0-	501	1	2858	2	Y	28	26	1		70
							162	3		31	9					
05		3813 X	3640	-0-	-173	-0-	518	1	2849	2	Y	37	36	1		71
							232	3		41	9					
06		3720 X	2930	-0-	-790	-0-	501	1	2277	2	Y	12	23	1		60
							139	3		13	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//		722895											
E. RIETHMEYER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 223249			COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		6743 X	1869	-0-	-4874	-0-		59	1	1766	2	Y	21	32	1	71
								21	3	23	9					
02		2117 X	1719	-0-	-398	-0-		55	1	1577	2	Y	22			93
								63	3	24	9					
03		2201 X	1883	-0-	-318	-0-		59	1	1734	2	Y	13			106
								76	3	14	9					
04		1800 N	1714	-0-	-86	-0-		57	1	1571	2	Y	7	26	1	87
								78	3	8	9					
05		1829 N	1742	-0-	-87	-0-		59	1	1571	2	Y	-0-			87
								112	3							
06		1830 N	1374	-0-	-456	-0-		57	1	1252	2	Y	-0-			87
								65	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 226937			COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 12957		PERF.10535		- 11210	
01		13435 X	3466	-0-	-9969	-0-		164	1	3231	2	Y	29	101	1	8
								39	3	32	9					
02		4031 X	3303	-0-	-728	-0-		153	1	2888	2	Y	131	101	1	38
								118	3	144	9					
03		4092 X	3596	-0-	-496	-0-		164	1	3172	2	Y	107	105	1	40
								142	3	118	9					
04		3390 X	3244	-0-	-146	-0-		158	1	2876	2	Y	58	64	1	34
								146	3	64	9					
05		3534 X	3354	-0-	-180	-0-		164	1	2873	2	Y	98	97	1	35
								209	3	108	9					
06		3480 X	2572	-0-	-908	-0-		158	1	2291	2	Y	-0-			35
								123	3							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 230737			COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10514		- 11518	
01		12747 X	3544	-0-	-9203	-0-		111	1	3343	2	Y	45	68	1	78
								40	3	50	9					
02		4002 X	3259	-0-	-743	-0-		105	1	2985	2	Y	45			123
								119	3	50	9					
03		4154 X	3563	-0-	-591	-0-		111	1	3282	2	Y	23			146
								145	3	25	9					
04		3420 X	3248	-0-	-172	-0-		108	1	2974	2	Y	16	57	1	105
								148	3	18	9					
05		3534 X	3297	-0-	-237	-0-		111	1	2973	2	Y	-0-			105
								213	3							
06		3450 X	2601	-0-	-849	-0-		108	1	2369	2	Y	-0-			105
								124	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 232262			COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9845		- 11813	
01		16069 X	3176	-0-	-12893	-0-		430	1	2660	2	Y	45	41	1	106
								36	3	50	9					
02		4379 X	2908	-0-	-1471	-0-		402	1	2389	2	Y	8	40	1	74
								108	3	9	9					
03		4681 X	3196	-0-	-1485	-0-		430	1	2611	2	Y	23	28	1	69
								130	3	25	9					
04		4530 X	2965	-0-	-1565	-0-		416	1	2373	2	Y	38	36	1	71
								134	3	42	9					
05		3193 X	3033	-0-	-160	-0-		430	1	2365	2	Y	41	39	1	73
								193	3	45	9					
06		3090 X	2446	-0-	-644	-0-		416	1	1890	2	Y	22	41	1	54
								116	3	24	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	232265	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10494	- 11886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234045	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10668	- 12897
01	23895 X	6571	-0-	-17324	-0-	217 1	6239 2	Y	36	55 1		172
						75 3	40 9					
02	7511 X	6039	-0-	-1472	-0-	203 1	5572 2	Y	37			209
						223 3	41 9					
03	7750 X	6644	-0-	-1106	-0-	217 1	6126 2	Y	27			236
						271 3	30 9					
04	6360 X	6059	-0-	-301	-0-	210 1	5551 2	Y	19	72 1		183
						277 3	21 9					
05	6572 X	6163	-0-	-409	-0-	217 1	5548 2	Y	-0-			183
						398 3						
06	6420 X	4864	-0-	-1556	-0-	210 1	4422 2	Y	-0-			183
						232 3						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	237386	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10776	- 11788
01	7288 X	1845	-0-	-5443	-0-	102 1	1722 2	Y	-0-			184
						21 3						
02	2117 X	1699	-0-	-418	-0-	96 1	1540 2	Y	-0-			184
						63 3						
03	2170 X	1869	-0-	-301	-0-	102 1	1691 2	Y	-0-			184
						76 3						
04	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	99 1	1533 2	Y	-0-			184
						78 3						
05	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	102 1	1531 2	Y	-0-			184
						113 3						
06	1800 N	1386	-0-	-414	-0-	99 1	1221 2	Y	-0-			184
						66 3						

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	237523	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11024	- 11298
01	14309 X	3623	-0-	-10686	-0-	201 1	3380 2	Y	-0-			99
						42 3						
02	4118 X	3334	-0-	-784	-0-	188 1	3022 2	Y	-0-			99
						124 3						
03	4278 X	3670	-0-	-608	-0-	201 1	3319 2	Y	-0-			99
						150 3						
04	3510 X	3357	-0-	-153	-0-	194 1	3009 2	Y	-0-			99
						154 3						
05	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	201 1	3006 2	Y	-0-			99
						221 3						
06	3540 X	2721	-0-	-819	-0-	194 1	2397 2	Y	-0-			99
						130 3						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	242573	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11264	-	11430
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	11806 X	3039	-0-	-8767	-0-	143 1	2832 2	29 9	Y	26	90 1			12
02	3625 X	2898	-0-	-727	-0-	134 1	2532 2	103 3	Y	117	90 1			39
03	3627 X	3137	-0-	-490	-0-	143 1	2781 2	125 3	Y	80	79 1			40
04	2970 X	2836	-0-	-134	-0-	139 1	2521 2	128 3	Y	44	49 1			35
05	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	143 1	2519 2	184 3	Y	89	88 1			36
06	3030 X	2255	-0-	-775	-0-	139 1	2008 2	108 3	Y	-0-				36

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247418	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10478	-	11116
01	11585 X	3160	-0-	-8425	-0-	104 1	2988 2	36 3	Y	29	35 1			-0-
02	3596 X	2892	-0-	-704	-0-	97 1	2669 2	107 3	Y	17				17
03	3844 X	3179	-0-	-665	-0-	104 1	2934 2	130 3	Y	10				27
04	3060 X	2903	-0-	-157	-0-	101 1	2658 2	101 1	Y	10	34 1			3
05	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	133 3	11 9	104 1	Y	-0-				3
06	3090 X	2330	-0-	-760	-0-	191 3	2657 2	101 1	Y	-0-				3

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	9872	-	11364
01	6844 X	1338	-0-	-5506	-0-	181 1	1117 2	15 3	Y	23	21 1			113
02	2465 X	1222	-0-	-1243	-0-	169 1	1004 2	45 3	Y	4	20 1			97
03	2635 X	1363	-0-	-1272	-0-	181 1	1097 2	55 3	Y	27	33 1			91
04	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	175 1	997 2	175 1	Y	37	35 1			93
05	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	56 3	41 9	181 1	Y	13	13 1			93
06	1320 N	1030	-0-	-290	-0-	81 3	14 9	175 1	Y	11	19 1			85

E. RIETHMEYER GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11638	-	12664
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				36

SMITH PRODUCTION INC.		789662												
BTLT		WELL #:		H 1	RRCID ->	255468	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	10268	-	10315
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BTLT		WELL #: H 2		RRCID -> 256158	COMPL. DATE 04/18/2010	TOTAL DEPTH 11320	PERF.10116 - 10274					

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

BTLT		WELL #: H 4		RRCID -> 257297	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10272 - 10296					

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

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 48		RRCID -> 268882	COMPL. DATE 08/27/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 5564 - 5570					

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

DIXIE MORTGAGE--HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 5D		RRCID -> 271790	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 12731	PERF. 6038 - 6296					

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	785	781	0	24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1296	1283	0	37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1095	1103	0	29
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	880	665	0	148 1 96
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	961	973	0	49 1 35
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	822	819	0	38

JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 010994	COMPL. DATE 08/19/1988	TOTAL DEPTH 6434	PERF. 6293 - 6297					

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

JAY SIMMONS (8000)				45897 792	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
VILLARREAL		WELL #: A 3		RRCID -> 148218	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH 9037	PERF. 8735 - 8785					

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

JEFFRESS (VICKSBURG O)				46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117							
COATES-DORCHESTER				WELL #: 1	RRCID -> 277799	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7766	-	8186	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	2873	-0-	2873 B	20562	111 1	2720 2	Y	38	108 0	191
02	0 N	2558	-0-	2558 B	23120	42 9 93 1	2437 2	Y	25	70 0	146
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				23120							
03	0	2472	-0-	2472 B	25592	28 9 90 1	2354 2	Y	25		171
04	0	2407	-0-	2407 B	27999	28 9 94 1	2271 2	Y	38		209
*05	0	2516	-0-	2516 B	30515	42 9 117 1	2364 2	Y	32		241
06	0	1894	-0-	1894 B	32409	35 9 71 1	1790 2	Y	30		271
						33 9					
COATES-DORCHESTER				WELL #: 3	RRCID -> 282329	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 8935	PERF. 7176	-	7396	
01	0	1006	-0-	1006 B	11860	39 1	967 2	Y	-0-		107
02	0	1150	-0-	1150 B	13010	42 1	1108 2	Y	-0-	107 0	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				13010							
03	0	1150	-0-	1150 B	14160	42 1	1108 2	Y	-0-		-0-
04	0	1113	-0-	1113 B	15273	44 1	1069 2	Y	-0-		-0-
*05	3100 N	1168	-0-	-1932 B	13341	55 1	1113 2	Y	-0-		-0-
*06	3000 N	876	-0-	-2124 B	11217	33 1	843 2	Y	-0-		-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BRANN, REGINA				WELL #: 9	RRCID -> 178772	COMPL. DATE 07/09/2000	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7949	-	8294	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS, J. D.				WELL #: 26	RRCID -> 179059	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 7234	-	7293	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
JEFFRESS J.D.				WELL #: 4A	RRCID -> 275280	COMPL. DATE 07/16/2014	TOTAL DEPTH 12772	PERF. 7366	-	7672	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	13	10 8	417
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	29	29 8	417
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	13	10 8	420
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	29	29 8	420
05	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	7 1	85 2	N	28	15 8	433
						31 9					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	33	46 8	420

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117													
COATES ENERGY			WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728 - 7787				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1457 #	1185	-0-	-272 B	-905	46	1	1139	2	Y	-0-					4
02	0 N	1200	-0-	1200 B	295	44	1	1156	2	Y	-0-	4	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				295												
03	1267 N	1008	-0-	-259 B	36	37	1	971	2	Y	-0-					-0-
04	1011 N	975	-0-	-36 B	-0-	39	1	936	2	Y	-0-					-0-
*05	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	48	1	975	2	Y	-0-					-0-
*06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136													
CASTILLO DEEP GU			WELL #:	5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8805 - 8870				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANN, REGINA			WELL #:	9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8720 - 8776				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:	26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7932 - 8073				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANN, REGINA			WELL #:	7	RRCID ->	179073	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8586 - 8662				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CASTILLO-FLORES GU			WELL #:	6	RRCID ->	179734	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

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

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

01		725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	51	1	623	2	N	46	13	1	20	8	119
								51	9									
02		729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	48	1	574	2	N	97	25	1	76	8	115
								107	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	60	1	684	2	N	57	13	1	27	8	132
								63	9									
04		682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	43	1	525	2	N	104	14	1	88	8	134
								114	9									
05		663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	43	1	520	2	N	91	19	1	46	8	160
								100	9									
06		780 N	649	-0-	-131	B	-0-	41	1	486	2	N	111	28	1	124	8	119
								122	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

01		988 N	988	-0-	-0-		-0-	75	1	910	2	N	3	1	1	1	8	90
								3	9									
02		875 N	875	-0-	-0-		-0-	67	1	799	2	N	8	3	1	5	8	90
								9	9									
03		636 N	636	-0-	-0-		-0-	51	1	579	2	N	5	2	1	2	8	91
								6	9									
04		840 N	480	-0-	-360		-0-	36	1	438	2	N	5	2	1	5	8	89
								6	9									
05		868 N	238	-0-	-630		-0-	18	1	219	2	N	1	2	1			88
								1	9									
06		630 N	548	-0-	-82		-0-	42	1	502	2	N	4	2	1	2	8	88
								4	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

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

JEFFRESS (VICKSBURG Q)		//CONT.//		46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		26	RRCID ->	179616	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	8498 - 8523	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	179731	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8547 - 10570	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	186836	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8521 - 8558	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191199	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6676 - 8136
01	2387 N	973	-0-	-1414	-0-	74 1	896 2	N	3	1 1	2 8	15
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 9	624 2	N	6	2 1	5 8	14
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	53 1	722 2	N	4	1 1	2 8	15
04	930 N	669	-0-	-261	-0-	7 9	611 2	N	6	1 1	5 8	15
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	64 1	646 2	N	6	3 8		18
06	750 N	58	-0-	-692	-0-	51 1	45 2	N	8	2 1	8 8	16
						7 9						
						4 1						
						9 9						

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117										
COATES-DORCHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	223013	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8408 - 8538
01	T. A.	1665	-0-	1665	9627	64 1	1576 2	Y	23	72 0		80
02	T. A.	1526	-0-	1526	11153	25 9	1453 2	Y	15			95
03	12958 X	1805	-0-	-11153	-0-	56 1	1722 2	Y	15			110
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	17 9	1661 2	Y	31			141
*05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	66 1	1729 2	Y	15			156
*06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	17 9	1310 2	Y	-0-			156
						52 1						

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117																	
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214																	
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	264	1	3205	2	N	3	2	1	1	8	183
02		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	204	1	2418	2	N	6	3	1	4	8	182
03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	193	1	2193	2	N	3	2	1	1	8	182
04		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	190	1	2301	2	N	7	2	1	4	8	183
05		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	211	1	2553	2	N	5	2	8			186
*06		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	214	1	2557	2	N	7	3	1	6	8	184

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8810 - 8978					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325		PERF. 8792 - 9067					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690		PERF.10522 - 10529					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8763 - 10680					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9114 - 10335					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11234 - 11325					
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	N	-0-				1
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	N	-0-				1
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	2	N	-0-				1
04	480 N	391	-0-	-89	-0-	43	1	348	2	N	-0-				1
05	682 N	333	-0-	-349	-0-	36	1	297	2	N	-0-				1
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	2	N	-0-				1

BRANN REGINA		WELL #: 5		RRCID -> 277507		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 9184 - 9508					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	1	8	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	2	1	4	8	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1	1	1	8	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	1	1	4	8	33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	2	8			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	2	1	6	8	33

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SMITH PRODUCTION INC.				789662				CNTY: HIDALGO				
VAN SCHERPE, PETER		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: HIDALGO				
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
RENTFRO, RUSSELL				4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
JEFFRESS (VICKSBURG T)				46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	153857	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	12528	PERF. 9529 - 9603	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 170037		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF. 9958 - 10166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 20		RRCID -> 171671		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796		PERF. 9621 - 9654					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 4		RRCID -> 173925		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9958 - 10152					
01	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	359	1	4361	2	N	92	183	1	1 8	113
						101	9								
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	330	1	3923	2	N	21	5	1	4 8	125
						23	9								
03	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	386	1	4382	2	N	9	3	1	1 8	130
						10	9								
04	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	312	1	3767	2	N	7	2	1	4 8	131
						8	9								
05	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	325	1	3932	2	N	6	2	8		135
						7	9								
*06	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	281	1	3353	2	N	8	5	1	6 8	132
						9	9								

BRANN, REGINA "SIDETRACK"		WELL #: 1		RRCID -> 174304		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064		PERF.10239 - 11234					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178424		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 9682 - 10218					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 27		RRCID -> 178433		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9675 - 10750					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10149 - 10250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 9596 - 10728		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939		PERF. 9518 - 9739		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	2
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	1	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	1	2

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497		PERF. 9528 - 10364		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF. 9623 - 10946		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10067 - 10176		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001		PERF. 9616 - 10837		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716							
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)										//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 39		RRCID -> 229975		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JEFFRESS, JD										WELL #: 41		RRCID -> 232298		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

XTO ENERGY INC.										945936							
WHEELLOCK GAS UNIT O/A										WELL #: 2		RRCID -> 180442		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

WHEELLOCK GAS UNIT O/A										WELL #: 5		RRCID -> 180766		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

RENTFRO, RUSSELL										WELL #: 6		RRCID -> 184150		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

JEFFRESS (VICKSBURG U)										46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
JEFFRESS, J. D.										WELL #: 2		RRCID -> 047651		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195		
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195		
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			195		

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 065467		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11170 - 11246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 114528		COMPL. DATE 01/14/1985		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11297 - 11635				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 3		RRCID -> 123372		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11384 - 11514				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 18		RRCID -> 153591		COMPL. DATE 06/03/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 9611 - 11374				
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	24	1	296	2	N	-0-			60
02	406 N	311	-0-	-95	-0-	24	1	287	2	N	-0-			60
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	31	1	350	2	N	-0-			60
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-			60
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	23	1	275	2	N	-0-			60
06	360 N	260	-0-	-100	-0-	20	1	240	2	N	-0-			60

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167794		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 12673		PERF.11272 - 11402				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169020		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.11104 - 11179				
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	515	2	N	37	183	1	1 8 52
						41	9							
02	522 N	436	-0-	-86	-0-	31	1	369	2	N	33	3	8	82
						36	9							
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	47	1	529	2	N	62	1	8	143
						68	9							
04	570 N	467	-0-	-103	-0-	35	1	422	2	N	9	3	8	149
						10	9							
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	4	2	8	151
						4	9							
06	630 N	359	-0-	-271	-0-	27	1	323	2	N	8	5	8	154
						9	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.// 46088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 16		RRCID -> 170797		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11418 - 11622				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 171570		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 12939		PERF.11158 - 11204				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 3A		RRCID -> 172515		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.11234 - 11382				
01	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	491	1	5967	2	N	30	1 1	1 8	127
						33	9							
02	6583 X	5470	-0-	-1113	-0-	423	1	5021	2	N	24	2 1	2 8	147
						26	9							
03	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	573	1	6501	2	N	49	1 1	1 8	194
						54	9							
04	6480 X	6068	-0-	-412	-0-	462	1	5587	2	N	17	1 1	2 8	208
						19	9							
05	6479 X	6266	-0-	-213	-0-	478	1	5779	2	N	8	1 8		215
						9	9							
06	6810 X	4891	-0-	-1919	-0-	377	1	4510	2	N	4	2 1	3 8	214
						4	9							

BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 176972		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12179 - 12440				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178640		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11669 - 11688				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194774		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11315 - 11416				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
XTO ENERGY INC.				945936													
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID -> 184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11018 - 11200						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID -> 234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11177 - 11256						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	N/A						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		9	RRCID -> 059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11360 - 11605						
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	-0-	45 1	550 2	N	11	4 1	5 8	29				
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9	496 2	N	19	8 1	14 8	26				
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	-0-	42 1	573 2	N	11	4 1	5 8	28				
04	600 N	498	-0-	-102	-0-	-0-	21 9	439 2	N	21	4 1	15 8	30				
05	589 N	586	-0-	-3	-0-	-0-	51 1	523 2	N	18	8 8		40				
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	-0-	12 9	412 2	N	22	8 1	23 8	31				
							36 1										
							23 9										
							43 1										
							20 9										
							34 1										
							24 9										

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		11	RRCID -> 089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11244 - 11636						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
VAN SCHERPE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 096009		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 132343		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937						
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	243 1	2951 2	N	57	2 1	6 8			218
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	63 9	2495 2	N	54	194 1	15 8			63
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	59 9	2830 2	N	66	2 1	5 8			122
04	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	249 1	2224 2	N	40	2 1	15 8			145
05	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	184 1	1936 2	N	40	3 1	7 8			175
*06	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	44 9	1976 2	N	26	3 1	23 8			175
						165 1								
						29 9								

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 19		RRCID -> 165106		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487						
01	10010 X	10010	-0-	-0-	-0-	754 1	9171 2	N	77	191 1				45
02	9135 X	8249	-0-	-886	-0-	85 9	7591 2	N	17	4 1	1 8			57
03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	639 1	9967 2	N	30	2 1				85
04	9840 X	8859	-0-	-981	-0-	19 9	8164 2	N	17	2 1	1 8			99
05	10168 X	9317	-0-	-851	-0-	878 1	8598 2	N	7	1 8				105
06	9840 X	8135	-0-	-1705	-0-	33 9	7503 2	N	4	4 1	2 8			103
						676 1								
						19 9								
						711 1								
						8 9								
						628 1								
						4 9								

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 166969		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178641		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B"		WELL #:		13	RRCID -> 227844		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3211	-0-	111	111	242	1	2939	2	N	27	1	1	1	8	98
02	2900 X	2222	-0-	-678	-0-	30	9	2019	2	N	30	2	1	2	8	124
03	3100 X	3001	-0-	-99	-0-	33	9	2716	2	N	42	1	1	1	8	164
04	3000 X	2009	-0-	-991	-0-	46	9	1840	2	N	15	1	1	2	8	176
05	3100 X	2536	-0-	-564	-0-	152	1	2336	2	N	6	1	1	1	8	180
06	3000 X	1169	-0-	-1831	-0-	17	9	1076	2	N	3	2	1	3	8	178

XTO ENERGY INC.				945936	RRCID -> 050508		COMPL. DATE 05/20/2008			TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647						
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		1												
01	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	888	1	8379	3	Y	154	156	1			38
02	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	169	9	7881	3	Y	134	121	1			51
03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	1021	1	8288	2	Y	158	102	1			107
04	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	147	9	7337	2	Y	134	197	1			44
05	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	1309	1	7814	2	Y	125	98	1			71
*06	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	174	9	7648	2	Y	125	133	1			63

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID -> 055065		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		3ST	RRCID -> 064569		COMPL. DATE 10/24/2017			TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585						
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	-0-					-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		5	RRCID -> 143691		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431						
01	5642 X	5215	-0-	-427	-0-	494	1	4667	3	Y	49	51	1			10
02	5278 X	5054	-0-	-224	-0-	54	9	4435	3	Y	40	25	1			25
03	5642 X	5403	-0-	-239	-0-	727	1	4606	2	Y	64	59	1			30
04	5160 X	5153	-0-	-7	-0-	70	9	4427	2	Y	60	71	1			19
05	5394 X	5166	-0-	-228	-0-	66	9	4469	2	Y	51	33	1			37
06	5220 X	4656	-0-	-564	-0-	641	1	4055	2	Y	41	55	1			23

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	3	Y	-0-			-0-
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	109	1	837	3	Y	12			12
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	13	9	68	1	Y	31	34	1	9
						34	9							
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	9	1	-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

01	15810 X	15197	-0-	-613	-0-	1421	1	13416	3	Y	327	326	1	80
						360	9							
02	14790 X	14481	-0-	-309	-0-	1626	1	12551	3	Y	276	254	1	102
						304	9							
03	15810 X	9190	-0-	-6620	-0-	1227	1	7775	2	Y	171	202	1	71
						188	9							
04	15300 X	14040	-0-	-1260	-0-	1786	1	11983	2	Y	246	230	1	87
						271	9							
05	15810 X	14890	-0-	-920	-0-	1832	1	12777	2	Y	255	198	1	144
						281	9							
06	14970 X	13661	-0-	-1309	-0-	1615	1	11775	2	Y	246	267	1	123
						271	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

01	11780 X	11012	-0-	-768	-0-	1032	1	9739	3	Y	219	232	1	44
						241	9							
02	11928 X	11928	-0-	-0-	-0-	1347	1	10397	3	Y	167	110	1	101
						184	9							
03	12962 X	12962	-0-	-0-	-0-	1737	1	11002	2	Y	203	202	1	102
						223	9							
04	12120 X	11526	-0-	-594	-0-	1468	1	9851	2	Y	188	231	1	59
						207	9							
05	12741 X	11923	-0-	-818	-0-	1473	1	10271	2	Y	163	101	1	121
						179	9							
06	12540 X	10457	-0-	-2083	-0-	1242	1	9054	2	Y	146	192	1	75
						161	9							

WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RUSSELL RENTFRO		WELL #: 8		RRCID -> 232153		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	76 1	6561 3	Y	153	153 1	36
						168 9					
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	82 1	6094 3	Y	129	82 1	83
						142 9					
03	6355 X	5132	-0-	-1223	-0-	73 1	4938 2	Y	110	141 1	52
						121 9					
04	6600 X	5638	-0-	-962	-0-	70 1	5422 2	Y	133	143 1	42
						146 9					
05	6820 X	6547	-0-	-273	-0-	94 1	6308 2	Y	132	77 1	97
						145 9					
06	6600 X	5129	-0-	-1471	-0-	76 1	4934 2	Y	108	151 1	54
						119 9					

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243587		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUSSELL RENTFRO		WELL #: 9		RRCID -> 248356		COMPL. DATE 09/23/2010			TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830		
01	3906 X	2414	-0-	-1492	-0-	231 1	2183 3	Y	-0-		-0-
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-			Y	-0-		-0-
03	5022 X	61	-0-	-4961	-0-	8 1	53 2	Y	-0-		-0-
04	4860 X	2	-0-	-4858	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			Y	-0-		-0-
06	2340 X	50	-0-	-2290	-0-	6 1	44 2	Y	-0-		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JEFFRESS, J.D.		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402		
01	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	632 1	7681 2	N	70	1 1	108
						77 9					
02	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	815 1	9672 2	N	40	1 1	147
						44 9					
03	11582 X	11582	-0-	-0-	-0-	933 1	10591 2	N	53	169 1	31
						58 9					
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	435 1	5260 2	N	37	1 1	67
						41 9					
05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	388 1	4696 2	N	11		78
						12 9					
*06	12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	947 1	11323 2	N	19	1 1	96
						21 9					

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VAN SCHERPE GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	172313	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12710	PERF.11561	- 12524		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	527 N	183	-0-	-344	-0-	14	1	167	2	N	2	1 1	1 8	163
02	580 N	135	-0-	-445	-0-	10	1	121	2	N	4	2 1	2 8	163
03	434 N	134	-0-	-300	-0-	11	1	121	2	N	2	1 1	1 8	163
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	6	1	77	2	N	4	1 1	2 8	164
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	2	1 1	1 8	164
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	97	2	N	4	2 1	3 8	163

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		9	RRCID ->	175358	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	12339	PERF.12025	- 12174		
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	98	1	1197	2	N	82	5 8	194	
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	962	2	N	149	180 1	15 8	148
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	116	1	1313	2	N	67	5 8	210	
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1087	2	N	71	14 8	267	
05	1271 N	1132	-0-	-139	-0-	82	1	986	2	N	58	7 8	318	
06	1230 N	959	-0-	-271	-0-	66	1	784	2	N	99	182 1	20 8	215

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	176362	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.11870	- 11903		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176974	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9958	- 12516		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194773	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12346	- 12536		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
XTO ENERGY INC.					945936											
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #:		4	RRCID -> 074286			COMPL. DATE 11/15/1977			TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 176689			COMPL. DATE 02/05/2000			TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 230399			COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932				
01		11160 X	8644	-0-	-2516	-0-	800	1	7554	3	Y	264	260	1		71
							290	9								
02		10440 X	8907	-0-	-1533	-0-	990	1	7638	3	Y	254	239	1		86
							279	9								
03		10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	1427	1	9038	2	Y	304	188	1		202
							334	9								
04		9600 X	9279	-0-	-321	-0-	1169	1	7844	2	Y	242	365	1		79
							266	9								
05		9920 X	9574	-0-	-346	-0-	1167	1	8136	2	Y	246	183	1		142
							271	9								
06		10440 X	7955	-0-	-2485	-0-	931	1	6785	2	Y	217	250	1		109
							239	9								

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		8	RRCID -> 231960			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID -> 236917			COMPL. DATE 11/13/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W)		//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11232 - 12677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	12422 X	12422	-0-	-0-	-0-	1177	1	11110	3	Y	123	123	1		31
						135	9								
02	3538 X	1706	-0-	-1832	-0-	191	1	1476	3	Y	35	60	1		6
						39	9								
03	3782 X	2540	-0-	-1242	-0-	343	1	2171	2	Y	24	6	1		24
						26	9								
04	3660 X	2848	-0-	-812	-0-	363	1	2439	2	Y	42	53	1		13
						46	9								
05	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	363	1	2534	2	Y	57	39	1		31
						63	9								
*06	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	1139	1	8304	2	Y	62	54	1		39
						68	9								

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)				46088 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6890 - 6900			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)				46088 927	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC				334922											
FARLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6960 - 6980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)				46088 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
XTO ENERGY INC.				945936											
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF.	5380 - 5660			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (HURD)				46089 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
COATES 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	278201	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6842 - 6854			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		4 1	46 3	Y			11						29
02	58 N	48	-0-	-10	-0-		12 9	44 3	Y			-0-						29
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		4 1	46 3	Y			-0-		22 1				7
04	60 N	47	-0-	-13	-0-		4 1	43 3	Y			-0-		7 1				-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-		4 1	43 3	Y			-0-						-0-
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		4 1	38 3	Y			-0-						-0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		2 1	25 3	Y			11						29
02	522 N	25	-0-	-497	-0-		12 9	23 3	Y			-0-						29
03	186 N	26	-0-	-160	-0-		2 1	24 3	Y			-0-		21 1				8
04	30 N	24	-0-	-6	-0-		2 1	22 3	Y			-0-		8 1				-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-		2 1	21 3	Y			-0-						-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		2 1	19 3	Y			-0-						-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922															
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003										TOTAL DEPTH	12712	PERF.	8346 - 8998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003										TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9060 - 9172		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MERIT ENERGY COMPANY 561136 PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997										TOTAL DEPTH	12970	PERF.	9824 - 10919		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 9808		
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-			8
02	319	N	107	-0-	-212	-0-	10	1	97	2	N	-0-			8
03	465	N	270	-0-	-195	-0-	26	1	244	2	N	-0-			8
04	390	N	130	-0-	-260	-0-	14	1	116	2	N	-0-			8
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	N	-0-			8
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	422	2	N	-0-			8

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9110 - 9179		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000										TOTAL DEPTH	12800	PERF.	9205 - 9300		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P)		//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "C"		WELL #:		1J	RRCID ->	179878	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	13490	PERF.	9492 - 11032	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		487 N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	-0-	-0-
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	40	1	378	2	N	-0-	-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	2	N	-0-	-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	80	1	651	2	N	-0-	-0-
05		833 N	833	-0-	-0-	-0-	90	1	743	2	N	-0-	-0-
*06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	110	1	921	2	N	-0-	-0-

COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	180312	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	9003 - 9612	
01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	247	1	2305	2	N	-0-	58
02		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	244	1	2288	2	N	-0-	58
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	194	1	1833	2	N	-0-	58
04		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	269	1	2198	2	N	12	70
							13	9					
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	243	1	2013	2	N	29	99
							32	9					
*06		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	305	1	2556	2	N	3	102
							3	9					

COATES "C"		WELL #:		4	RRCID ->	181831	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9016 - 9554	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

COATES "C"		WELL #:		3	RRCID ->	182063	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	12964	PERF.	9535 - 9680	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COATES 'B'		WELL #:		1P	RRCID ->	186036	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	9624 - 10530	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALINAS, M.		WELL #:		6	RRCID ->	278202	COMPL. DATE	05/05/2015	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	806					N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7218 - 7240		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	979	-0-	-230	-0-	74	1 1	904	2	N	1	1	1	64
02	1305 N	794	-0-	-511	-0-	62	1 1	731	2	N	1	2	1	63
03	1147 N	788	-0-	-359	-0-	64	1 1	723	2	N	1	1	1	63
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1 1	984	2	N	2	1	1	64
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1 1	791	2	N	-0-			64
06	750 N	533	-0-	-217	-0-	41	1 1	490	2	N	2	2	1	64

JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7332 - 7528		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	274916	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	7448 - 7474		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

CASTILLO FLORES GU		WELL #:		6	RRCID ->	274930	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7783 - 7842		
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	5	3	1	1 8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2 8
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1 1	10	2	N	4	2	1	1 8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1 1			N	6	3	1	2 8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	1 8
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	6	5	1	3 8

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	275011	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	12521	PERF.	5590 - 5592		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SALINAS, M.		WELL #:		12	RRCID ->	275519	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	8162 - 8184		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	275520	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	13722	PERF.	7786 - 7924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
JEFFRESS J. D.		WELL #:		17T	RRCID ->	275799	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	6180 - 6245
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
COATES 'A'		WELL #:		33	RRCID ->	276877	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7375 - 7495
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		46089 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922										
DEATRICK		WELL #:		5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	10 1	114 3	Y	10			28
						11 9						
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	10 1	109 3	Y	-0-			28
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	10 1	114 3	Y	-0-	21 1		7
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	10 1	109 3	Y	-0-	7 1		-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	10 1	107 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	9 1	94 3	Y	-0-			-0-
DEATRICK		WELL #:		7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
DEATRICK		WELL #:		6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		//CONT.//		334922								
FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	178022	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8598 - 8714
COATES "A"				32								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	178636	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 8595
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179006		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179067		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179646		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 181475		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 4		RRCID -> 182730		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "B"		WELL #:		3P	RRCID ->	222982	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	9067 - 10486		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

COATES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	242945	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	8644 - 8674		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #:		10	RRCID ->	274471	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6045 - 6178		
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1 1	1 8	5
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1 1	4 8	5
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	2	1 1	1 8	5
04	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1 1	4 8	5
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1 1	2 8	7
06	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	5	1 1	6 8	5

BRANN REGINA		WELL #:		2 J	RRCID ->	274843	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	7514 - 7540		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #:		12	RRCID ->	276007	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	6692 - 6702		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	14	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1 1	15	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1	15	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	14	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		26	RRCID ->	177914	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8530 - 9736		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.// 46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COATES "H"		WELL #: 3		RRCID -> 190294		COMPL. DATE 06/20/2002		TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	465 N	138	-0-	-327	-0-	8	1	78	2	N	47	20	1	7	8	136
						52	9									
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	67	27	1	52	8	124
						74	9									
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	76	2	N	52	14	1	8	8	154
						57	9									
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	96	2	N	58	21	1	25	8	166
						64	9									
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	56	20	1	46	8	156
						62	9									
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	86	37	1	42	8	163
						95	9									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

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

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

01	620 N	419	-0-	-201	-0-	40	1	369	2	N	9					193
						10	9									
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	N	62	184	1			71
						68	9									
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	41	1	391	2	N	20					91
						22	9									
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	N	7					98
						8	9									
05	620 N	448	-0-	-172	-0-	36	1	298	2	N	104					202
						114	9									
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	N	130					332
						143	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

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

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

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

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	57	1	535	2	N	32	12	1	1	8	109
						35	9									
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	27	16	1	2	8	118
						30	9									
03	434 N	130	-0-	-304	-0-	11	1	105	2	N	13	7	1	1	8	123
						14	9									
04	600 N	50	-0-	-550	-0-	5	1	38	2	N	6	7	1	1	8	121
						7	9									
05	217 N	142	-0-	-75	-0-	14	1	114	2	N	13	5	1			129
						14	9									
06	120 N	70	-0-	-50	-0-	6	1	53	2	N	10	11	1	1	8	127
						11	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

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

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

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

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

01	992 N	443	-0-	-549	-0-	43	1	397	2	N	3	1 1	111
						3	9						
02	928 N	735	-0-	-193	-0-	71	1	663	2	N	1	1 1	111
						1	9						
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	40	1	383	2	N	-0-		111
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	606	2	N	1	1 1	111
						1	9						
05	775 N	367	-0-	-408	-0-	39	1	327	2	N	1	1 1	111
						1	9						
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	1	1 1	111
						1	9						

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	149	1	1388	2	N	26		87
						29	9						
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1125	2	N	-0-		87
03	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	100	1	951	2	N	-0-		87
04	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	136	1	1107	2	N	-0-		87
05	1302 N	1287	-0-	-15	-0-	139	1	1148	2	N	-0-		87
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	141	1	1178	2	N	-0-		87

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11913	- 12660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3 1	1 8	16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4 1	2 8	16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2 1	1 8	17	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3 1	2 8	18	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3 1	1 8	20	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5 1	3 8	18	

COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11478	- 12644				
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	339 1	3164 2	N	48	11 1	3 8	164			
							53 9									
02		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	316 1	2965 2	N	56	15 1	19 8	186			
							62 9									
03		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	277 1	2621 2	N	42	173 1	3 8	52			
							46 9									
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	395 1	3224 2	N	42	12 1	9 8	73			
							46 9									
05		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	370 1	3060 2	N	32	11 1	16 8	78			
							35 9									
*06		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	401 1	3353 2	N	53	19 1	13 8	99			
							58 9									

COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812	- 12696				
01		995 X	262	-0-	-733	-0-	21 1	200 2	N	37	23 1	2 8	148			
							41 9									
02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	25 1	239 2	N	44	31 1	14 8	147			
							48 9									
03		279 X	217	-0-	-62	-0-	18 1	167 2	N	29	16 1	2 8	158			
							32 9									
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	25 1	200 2	N	47	25 1	7 8	173			
							52 9									
05		341 X	233	-0-	-108	-0-	21 1	175 2	N	34	24 1	13 8	170			
							37 9									
*06		364 X	364	-0-	-0-	-0-	31 1	256 2	N	70	40 1	11 8	189			
							77 9									

COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772	- 12508				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			3			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3			

COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810	- 12628				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32			

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826 - 12754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016 - 12358				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9008 - 12398				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.11946 - 13300				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11756 - 12349				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF. 9068 - 13419				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF. 9855 - 12436				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	3	2	1			70
						3	9									
02	174 N	62	-0-	-112	-0-	6	1	53	2	N	3	3	1			70
						3	9									
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	247	2	N	3	2	1			71
						3	9									
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	3	3	1			71
						3	9									
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	3	2	1			72
						3	9									
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	16	1	133	2	N	3	4	1			71
						3	9									

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

01	4712 X	2154	-0-	-2558	-0-	206	1	1922	2	N	24	6	1			66
						26	9									
02	3799 X	1722	-0-	-2077	-0-	164	1	1539	2	N	17	8	1			75
						19	9									
03	4030 X	1293	-0-	-2737	-0-	122	1	1156	2	N	14	4	1			85
						15	9									
04	3690 X	1655	-0-	-2035	-0-	180	1	1466	2	N	8	6	1			87
						9	9									
05	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	395	1	3268	2	N	6	6	1			87
						7	9									
*06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	428	1	3581	2	N	8	10	1			85
						9	9									

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

01	9362 X	9086	-0-	-276	-0-	876	1	8177	2	N	30	13	1	4	8	281
						33	9									
02	8729 X	5639	-0-	-3090	-0-	541	1	5076	2	N	20	14	1	9	8	278
						22	9									
03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-	-0-				N	1	7	1			272
04	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	-0-				N	-0-	2	1			270
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-	-0-				N	-0-					270
06	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-	-0-				N	-0-					270

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

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

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	889	2	N	-0-			140
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	84	1	790	2	N	-0-			140
03	682 N	608	-0-	-74	-0-	58	1	550	2	N	-0-			140
04	960 N	785	-0-	-175	-0-	86	1	699	2	N	-0-			140
05	930 N	753	-0-	-177	-0-	81	1	672	2	N	-0-			140
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	72	1	600	2	N	-0-			140

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

01	1661 X	307	-0-	-1354	-0-	30	1	277	2	N	-0-			77
02	783 X	144	-0-	-639	-0-	14	1	130	2	N	-0-			77
03	837 X	167	-0-	-670	-0-	16	1	151	2	N	-0-			77
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			77
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			77
06	300 X	139	-0-	-161	-0-	15	1	124	2	N	-0-			77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

01	248 N	188	-0-	-60	-0-	18	1	170	2	N	-0-			38
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	19	1	178	2	N	-0-			38
03	186 N	147	-0-	-39	-0-	14	1	133	2	N	-0-			38
04	180 N	129	-0-	-51	-0-	14	1	115	2	N	-0-			38
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-			38
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	N	1	1	1	38
						1	9							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	225	1	2102	2	N	23	4	1	92
						25	9							
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	203	1	1905	2	N	22	5	1	109
						24	9							
03	1984 N	1960	-0-	-24	-0-	185	1	1749	2	N	24	3	1	130
						26	9							
04	2250 N	732	-0-	-1518	-0-	78	1	636	2	N	16	4	1	142
						18	9							
05	2294 N	883	-0-	-1411	-0-	94	1	780	2	N	8	4	1	146
						9	9							
06	1890 N	1689	-0-	-201	-0-	178	1	1487	2	N	22	7	1	161
						24	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770	-	13252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	643	2	N	73	50	1	11	8	228
02	783 N	705	-0-	-78	-0-	80	9	546	2	N	92	62	1	30	8	228
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	58	1	499	2	N	64	32	1	10	8	250
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	101	9	574	2	N	103	53	1	32	8	268
05	744 N	691	-0-	-53	-0-	53	1	531	2	N	87	51	1	17	8	287
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	70	9	630	2	N	102	86	1	50	8	253
						70	1									
						113	9									
						64	1									
						96	9									
						75	1									
						112	9									

SALINAS, M.		WELL #:		13	RRCID ->	232249	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	13355	PERF.	12546	-	12930		
01	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	487	1	4544	2	N	84	23	1	13	8	275
02	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	92	9	5931	2	N	218	208	1	81	8	204
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	632	1	3694	2	N	108	16	1	12	8	284
04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	240	9	2800	2	N	122	25	1	37	8	344
05	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	390	1	2790	2	N	82	23	1	70	8	333
*06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	119	9	4192	2	N	123	39	1	55	8	362
						343	1									
						134	9									
						337	1									
						90	9									
						501	1									
						135	9									

SALINAS, M.		WELL #:		14	RRCID ->	234943	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	N/A				
01	3596 X	3221	-0-	-375	-0-	309	1	2886	2	N	24	4	1	1	8	197
02	3364 X	2925	-0-	-439	-0-	26	9	2635	2	N	8	5	1	4	8	196
03	3348 X	2522	-0-	-826	-0-	281	1	2272	2	N	9	3	1	1	8	201
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	240	1	2869	2	N	40	4	1	2	8	235
05	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	10	9	3040	2	N	13	4	1	3	8	241
*06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	351	1	3279	2	N	19	7	1	3	8	250
						44	9									
						367	1									
						14	9									
						392	1									
						21	9									

COATES "A"		WELL #:		38	RRCID ->	236578	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11943	-	12498		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A"		WELL #:		40	RRCID ->	239553	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	12032	-	12454		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1671	-0-	-158	-0-	149 1	1392 2	N	118	242 1	1 8	120
						130 9						
02	1653 N	1386	-0-	-267	-0-	122 1	1146 2	N	107	79 1	3 8	145
						118 9						
03	1426 N	1055	-0-	-371	-0-	95 1	899 2	N	55	40 1	1 8	159
						61 9						
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	202 1	1648 2	N	98	63 1	3 8	191
						108 9						
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	196 1	1625 2	N	75	60 1	2 8	204
						83 9						
*06	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	225 1	1880 2	N	95	102 1	5 8	192
						105 9						

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

01	2821 X	2658	-0-	-163	-0-	218 1	2425 3	Y	14			30
						15 9						
02	2639 X	2526	-0-	-113	-0-	202 1	2303 3	Y	19			49
						21 9						
03	2697 X	2571	-0-	-126	-0-	210 1	2318 3	Y	39	36 1		52
						43 9						
04	2610 X	2380	-0-	-230	-0-	199 1	2151 3	Y	27	53 1		26
						30 9						
05	2697 X	2545	-0-	-152	-0-	216 1	2290 3	Y	35			61
						39 9						
06	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	222 1	2220 3	Y	20	60 1		21
						22 9						

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

01	248 N	35	-0-	-213	-0-	2 1	23 3	Y	9			27
						10 9						
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			27
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 3	Y	-0-	20 1		7
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	Y	-0-	7 1		-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 3	Y	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

01	3906 X	3526	-0-	-380	-0-	289 1	3218 3	Y	17			35
						19 9						
02	3625 X	3379	-0-	-246	-0-	269 1	3067 3	Y	39			74
						43 9						
03	3813 X	3613	-0-	-200	-0-	293 1	3233 3	Y	79	55 1		98
						87 9						
04	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	287 1	3098 3	Y	54	100 1		52
						59 9						
05	3689 X	3419	-0-	-270	-0-	288 1	3055 3	Y	69			121
						76 9						
06	3510 X	3010	-0-	-500	-0-	270 1	2696 3	Y	40	120 1		41
						44 9						

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
 FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	94	1	1042	3	N	10			115
						11	9							
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	91	1	1036	3	N	17			132
						19	9							
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	98	1	1074	3	N	23			155
						25	9							
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	96	1	1042	3	N	45			200
						50	9							
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	98	1	1039	3	N	30			230
						33	9							
06	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	91	1	906	3	N	29	177	1	82
						32	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2815	-0-	-595	-0-	58	1	2757	2	Y	-0-			-0-
02	3190 X	2702	-0-	-488	-0-	51	1	2651	2	Y	-0-			-0-
03	3410 X	2043	-0-	-1367	-0-	31	1	2012	2	Y	-0-			-0-
04	3090 X	1919	-0-	-1171	-0-	30	1	1889	2	Y	-0-			-0-
*05	2883 X	1466	-0-	-1417	-0-	23	1	1443	2	Y	-0-			-0-
*06	2790 X	1246	-0-	-1544	-0-	21	1	1225	2	Y	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	243	1	2948	2	N	67	1	1	186
						74	9							
02	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	240	1	2855	2	N	84	184	1	80
						92	9							
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	291	1	3299	2	N	60	1	1	137
						66	9							
04	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	220	1	2655	2	N	73	1	1	203
						80	9							
05	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	272	1	3295	2	N	77	3	8	277
						85	9							
*06	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	237	1	2830	2	N	24	2	1	289
						26	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	191	1	2316	2	N	39	3	1	148
						43	9							
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	166	1	1967	2	N	46	5	1	166
						51	9							
03	2480 N	2396	-0-	-84	-0-	191	1	2162	2	N	39	3	1	194
						43	9							
04	2400 N	2240	-0-	-160	-0-	168	1	2031	2	N	37	2	1	206
						41	9							
05	2325 N	2078	-0-	-247	-0-	156	1	1891	2	N	28	12	8	222
						31	9							
06	2310 N	1905	-0-	-405	-0-	145	1	1727	2	N	30	5	1	210
						33	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10242			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	426 1	5176 2	N	29	2 1	2 8	110	
02	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	32 9	284 1	N	25	4 1	5 8	126	
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	28 9	465 1	N	46	2 1	2 8	168	
04	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	51 9	299 1	N	23	2 1	5 8	184	
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	25 9	277 1	N	11	3 8		192	
*06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	12 9	277 1	N	28	5 1	8 8	207	
						31 9							
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10731 - 10837			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 10956			
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	529 2	20 9	N	18			123	
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	471 2	8 9	N	7			130	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	443 2	6 9	N	5			135	
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	429 2	19 9	N	17			152	
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	366 2	3 9	N	3			155	
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	346 2	17 9	N	15			170	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10666 - 10757			
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	6 1	70 2	N	3	1 8		31	
						3 9							
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			N	6	1 1	6 8	30	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	3	2 8		31	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	8	7 8		32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	4 8		34	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	1 1	9 8	31	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10552			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF.10807 - 10946			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				3	

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812							
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	127	1	1541	2	N	1	1	1		18	
						1	9									
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	2	N	1	2	1		17	
						1	9									
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	89	1	1013	2	N	2	1	1		18	
						2	9									
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	163	1	1972	2	N	1	1	1		18	
						1	9									
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	N	1				19	
						1	9									
*06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	91	1	1092	2	N	2	3	1		18	
						2	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 185715		COMPL. DATE 05/13/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727							
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	225	1	2741	2	N	91	184	1	1	8	44
						100	9									
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	215	1	2550	2	N	21	1	1	2	8	62
						23	9									
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	266	1	3023	2	N	34	1	1	1	8	94
						37	9									
04	2970 N	2610	-0-	-360	-0-	198	1	2388	2	N	22	1	1	2	8	113
						24	9									
05	2976 N	2687	-0-	-289	-0-	204	1	2471	2	N	11	1	8		123	
						12	9									
06	3000 X	2009	-0-	-991	-0-	153	1	1826	2	N	27	1	1	3	8	146
						30	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 35		RRCID -> 191437		COMPL. DATE 09/24/2002			TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252							
01	4495 X	4254	-0-	-241	-0-	314	1	3821	2	Y	108	1	8		309	
						119	9									
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	340	1	4041	2	Y	150	191	1	2	8	266
						165	9									
03	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	415	1	4707	2	Y	226	183	1	1	8	308
						249	9									
*04	4500 X	4334	-0-	-166	-0-	4247	1	87	9	Y	79	2	8		385	
*05	4867 X	4345	-0-	-522	-0-	313	1	3780	2	Y	229	182	1	1	8	431
						252	9									
06	5190 X	3470	-0-	-1720	-0-	257	1	3072	2	Y	128	191	1	3	8	365
						141	9									

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 38		RRCID -> 194239		COMPL. DATE 01/17/2003			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11215 - 11362							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

JEFFRESS, N (VKSGB, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11254 - 11446
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						38

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11124 - 11247
01	1116 X	640	-0-	-476	-0-	49 1	591 2	Y	-0-		-0-
02	1044 X	947	-0-	-97	-0-	74 1	873 2	Y	-0-		-0-
03	1178 X	1064	-0-	-114	-0-	86 1	978 2	Y	-0-		-0-
*04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 1		Y	-0-		-0-
*05	1023 N	904	-0-	-119	-0-	69 1	835 2	Y	-0-		-0-
06	1020 N	777	-0-	-243	-0-	60 1	717 2	Y	-0-		-0-

BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9910 - 10944
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466
RENTFRO, RUSSELL													
01	186 N	106	-0-	-80	-0-	10 1	96 3	Y	-0-		-0-		
02	232 N	122	-0-	-110	-0-	14 1	108 3	Y	-0-		-0-		
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	28 1	179 2	Y	-0-		-0-		
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-		-0-		

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHEELLOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-			-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	38	-0-	38	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1			21
							1	9							
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8	21
03	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			N	-0-			21
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	1	1	8	21
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	1	1	8	21
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	2	2	8	21

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330	- 13360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445	- 11492
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175719	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13069	- 13228
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	191201	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	13913	PERF.12759	- 13100
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	1 1 8 138
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	51	1	483	2	Y	4 1 1 3 8 138
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	41	1	388	2	Y	38 1 8 175
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	529	1	42	9	Y	38 3 8 210
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	58	1	477	2	Y	-0- 1 1 209
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	524	2	Y	1 87 1 123

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		46091 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109029	COMPL. DATE	10/13/1983	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11413	- 11254
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		1K	RRCID ->	117878	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12336	- 12648
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163815	COMPL. DATE	05/18/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.11994	- 14110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	236	1	2198	2	N	18	5 1	209
							20	9						
02		2320 N	2292	-0-	-28	-0-	219	1	2054	2	N	17	7 1	1 8
							19	9						
03		2046 N	1940	-0-	-106	-0-	185	1	1749	2	N	5	4 1	219
							6	9						
04		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2283	2	N	9	6 1	1 8
							10	9						
05		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	268	1	2216	2	N	6	5 1	222
							7	9						
*06		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	281	1	2350	2	N	7	9 1	1 8
							8	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1		2	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	1 8	2	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		3	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1	1 8	3	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	2 1		4	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 1	1 8	3	

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665		
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	106	1	985	2	N	5	3 1	1 8
							6	9						
02		1044 N	1015	-0-	-29	-0-	97	1	910	2	N	7	4 1	2 8
							8	9						
03		899 N	875	-0-	-24	-0-	83	1	788	2	N	4	2 1	1 8
							4	9						
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	116	1	951	2	N	6	3 1	2 8
							7	9						
05		1085 N	1075	-0-	-10	-0-	115	1	954	2	N	5	3 1	1 8
							6	9						
*06		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	118	1	989	2	N	7	5 1	4 8
							8	9						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118	- 12354		
01		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	151	1	1405	2	N	9	6 1	85
							10	9						
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	118	1	1109	2	N	9	8 1	86
							10	9						
03		815 N	815	-0-	-0-	-0-	77	1	732	2	N	5	4 1	87
							6	9						
04		1530 N	1290	-0-	-240	-0-	140	1	1141	2	N	8	6 1	89
							9	9						
05		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	138	1	1142	2	N	6	6 1	89
							7	9						
*06		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	128	1	1068	2	N	86	9 1	166
							95	9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173 - 12270
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12187 - 12334
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	59 1	547 2	N	4	3 1	94
02	638 N	45	-0-	-593	-0-	4 1	39 2	N	2	2 1	1 8 93
03	589 N	88	-0-	-501	-0-	2 9	77 2	N	3	1 1	95
04	600 N	120	-0-	-480	-0-	8 1	104 2	N	3	2 1	1 8 95
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	3 9	274 2	N	8	2 1	101
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	33 1	793 2	N	5	4 1	1 8 101
						9 9					
						6 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12380 - 12590
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 11441
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF. 0 - 12375
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12430 - 12818
01	837 N	239	-0-	-598	-0-	239 2			N	-0-	153
02	580 N	105	-0-	-475	-0-	105 2			N	-0-	153
03	403 N	34	-0-	-369	-0-	34 2			N	-0-	153
04	240 N	133	-0-	-107	-0-	133 2			N	-0-	153
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2			N	-0-	153
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-	153

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12532	-	12871	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
01		3094 N	3068	-0-	-26	-0-	3044 2	24 9	N	22				181	
02		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-				181	
03		3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2968 2	2 9	N	2				183	
04		3000 X	2901	-0-	-99	-0-	2900 2	1 9	N	1				184	
05		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081 2		N	-0-				184	
*06		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		N	-0-				184	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	172439	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	12534	-	12585
01		1302 N	993	-0-	-309	-0-	20 1	948 2	Y	23	22 0			1	
							25 9								
02		957 N	759	-0-	-198	-0-	13 1	677 2	Y	63	62 0			2	
							69 9								
03		1023 N	647	-0-	-376	-0-	9 1	599 2	Y	35	36 0			1	
							39 9								
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	15 1	975 2	Y	43	32 0	7 1		5	
							47 9								
*05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	13 1	846 2	Y	46	47 0	2 1		2	
							51 9								
*06		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	17 1	953 2	Y	38	38 0			2	
							42 9								

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	172511	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	13212	PERF.	12603	-	12928
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1469 2	24 9	N	22				223	
02		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1381 2	13 9	N	12	29 1			206	
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1485 2	13 9	N	12	182 1			36	
04		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1418 2	17 9	N	15				51	
05		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1329 2	9 9	N	8	2 1			57	
06		1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1387 2	20 9	N	18				75	

CASTILLO DEEP GU				WELL #:	4	RRCID ->	172620	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	13310	PERF.	11298	-	11486
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

DUSEK, F. J. TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	173111	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12782	-	12998
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-				-0-	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-				-0-	
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	29 2		N	-0-				-0-	
04		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-				-0-	
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-				-0-	
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-				-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	27	RRCID ->	173167	COMPL. DATE	03/10/1999	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	12442	-	12718
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MACHAC GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 173184	COMPL. DATE	01/21/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID -> 173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696 - 13013						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID -> 174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470 - 12848						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID -> 174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977 - 11566						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.11849 - 12007						
01	1054 N	895	-0-	-159	-0-	85	1	789	2	N	19	5	1			67
						21	9									
02	986 N	855	-0-	-131	-0-	73	1	682	2	N	91	7	1			151
						100	9									
03	961 N	821	-0-	-140	-0-	73	1	694	2	N	49	4	1			196
						54	9									
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	128	1	1046	2	N	26	6	1			216
						29	9									
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	821	2	N	24	5	1			235
						26	9									
*06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	101	1	849	2	N	8	9	1	1	8	233
						9	9									

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID -> 175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617 - 13034						
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	N	11					230
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	965	2	31	9	N	28	193	1			65
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1105	2	11	9	N	10					75
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1265	2	13	9	N	12					87
05	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	N	13	1	1			99
*06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	N	12					111

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.12075	- 12253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11186	- 12300	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			3
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10 1	98 2		N	2	1 1		4
						2 9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976	- 12234	
01	2883 X	2592	-0-	-291	-0-	250 1	2332 2		N	9	6 1	1 8	155
						10 9							
02	2697 X	2538	-0-	-159	-0-	243 1	2283 2		N	11	8 1	3 8	155
						12 9							
03	2883 X	2079	-0-	-804	-0-	187 1	1774 2		N	107	4 1	1 8	257
						118 9							
04	2790 X	2412	-0-	-378	-0-	259 1	2117 2		N	33	6 1	3 8	281
						36 9							
05	2728 X	2245	-0-	-483	-0-	241 1	1994 2		N	9	6 1	1 8	283
						10 9							
06	2640 X	2430	-0-	-210	-0-	258 1	2161 2		N	10	10 1	4 8	279
						11 9							

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544	- 12972	
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2			N	-0-			102
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2			N	-0-	28 1		74
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-			74
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-			74
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2			N	-0-	2 1		72
*06	3000 N	3305	-0-	305	305	3264 2	41 9		N	37			109

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370	- 12605	
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	54 1	2559 2		Y	-0-			-0-
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	50 1	2604 2		Y	-0-			-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	35 1	2263 2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2427	-0-	-243	-0-	38 1	2389 2		Y	-0-			-0-
*05	2852 X	2145	-0-	-707	-0-	34 1	2111 2		Y	-0-			-0-
*06	2760 X	1640	-0-	-1120	-0-	28 1	1612 2		Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474	- 13080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	899 N	836	-0-	-63	-0-	80 1	750 2	N	5	3 1	1 8	153
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	6 9	734 2	N	6	4 1	2 8	153
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7 9	456 2	N	4	2 1	1 8	154
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	4 9	748 2	N	6	3 1	2 8	155
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	92 1	733 2	N	5	3 1	1 8	156
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	7 9	774 2	N	6	5 1	3 8	154

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)				46091 450	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
COATES "E" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 156565				COMPL. DATE 11/12/1995			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	176 1	1642 2	N	5	3 1	1 8	96		
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	168 1	1577 2	N	9	4 1	5 8	96		
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	145 1	1375 2	N	6	2 1	2 8	98		
04	1770 N	555	-0-	-1215	-0-	60 1	488 2	N	6	3 1	4 8	97		
05	1891 N	218	-0-	-1673	-0-	23 1	189 2	N	5	2 1	2 8	98		
06	1470 N	252	-0-	-1218	-0-	26 1	220 2	N	5	3 1	4 8	96		

COATES "F" GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 159494				COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292		
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	66 1	615 2	N	22	16 1	2 8	21		
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	63 1	594 2	N	26	21 1	4 8	22		
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	52 1	489 2	N	16	11 1	1 8	26		
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	61 1	499 2	N	27	17 1	4 8	32		
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	69 1	567 2	N	21	16 1	2 8	35		
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	76 1	634 2	N	26	27 1	7 8	27		

COATES "F" GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160055				COMPL. DATE 03/08/1996			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784		
01	5704 X	5183	-0-	-521	-0-	501 1	4674 2	Y	7	5 1	1 8	145		
02	5191 X	4984	-0-	-207	-0-	479 1	4494 2	Y	10	7 1	3 8	145		
03	5332 X	4459	-0-	-873	-0-	422 1	3990 2	Y	43	4 1	1 8	183		
*04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5454 1	56 9	Y	51	9 1		225		
*05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	602 1	4984 2	Y	39	6 1	1 8	257		
*06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	615 1	5146 2	Y	17	112 1	1 8	161		

ADAME GU				WELL #: 1	RRCID -> 160502				COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

COATES "B"				WELL #: 4	RRCID -> 161782				COMPL. DATE 03/05/2005			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134		

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	1	8	6
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	7	5	1	2	8	6
						8	9									
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	255	2	N	5	3	1	1	8	7
						6	9									
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	245	2	N	7	4	1	2	8	8
						8	9									
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	7	4	1	1	8	10
						8	9									
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	N	6	6	1	3	8	7
						7	9									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

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

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-					-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	2	N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	2	N	-0-					-0-
05	341 N	235	-0-	-106	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
06	210 N	132	-0-	-78	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

01	3844 X	3107	-0-	-737	-0-	299	1	2785	2	N	21	4	1	6	8	220
						23	9									
02	3480 X	2394	-0-	-1086	-0-	228	1	2140	2	N	24	6	1	18	8	220
						26	9									
03	3720 X	1696	-0-	-2024	-0-	156	1	1479	2	N	55	3	1	6	8	266
						61	9									
04	3600 X	3119	-0-	-481	-0-	334	1	2729	2	N	51	4	1	18	8	295
						56	9									
05	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	228	1	1885	2	N	28	4	1	9	8	310
						31	9									
*06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	319	1	2668	2	N	41	195	1	30	8	126
						45	9									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	78 1	731 2	N	5	3 1	1 8	55
02	783 N	661	-0-	-122	-0-	6 9	591 2	N	6	4 1	2 8	55
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	7 9	876 2	N	3	2 1	1 8	55
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	3 9	814 2	N	7	3 1	2 8	57
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	8 9	758 2	N	5	3 1	1 8	58
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	92 1	1174 2	N	96	5 1	3 8	146
						6 9						
						140 1						
						106 9						

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			10
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			10
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			10
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2 1	18 2	N	-0-			10
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-			10
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			10

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T)		//CONT.// 46091 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173345		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 3		RRCID -> 174002		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611								
01	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	100	1	931	2	N	16	13	1	1	8	137
						18	9									
02	1102 N	1019	-0-	-83	-0-	96	1	903	2	N	18	16	1	2	8	137
						20	9									
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	84	1	797	2	N	13	8	1	1	8	141
						14	9									
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	110	1	900	2	N	22	14	1	2	8	147
						24	9									
05	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	110	1	908	2	N	17	14	1	1	8	149
						19	9									
*06	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	934	2	N	19	23	1	3	8	142
						21	9									

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 4		RRCID -> 174563		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951								
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					48
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					48
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					48
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					48
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					48
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					48

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 4		RRCID -> 176108		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #: 5		RRCID -> 178386		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 178986		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46094 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SALINAS, M.		WELL #:		8	RRCID ->	165364	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11599	- 12361
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8742 X	7612	-0-	-1130	-0-	716 1	6676 2	N	200	195 1	3 8	110
						220 9						
02	7888 X	7115	-0-	-773	-0-	663 1	6222 2	N	209	199 1	20 8	100
						230 9						
03	7657 X	6217	-0-	-1440	-0-	575 1	5444 2	N	180	179 1	3 8	98
						198 9						
04	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	807 1	6591 2	N	136	11 1	9 8	214
						150 9						
05	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	810 1	6708 2	N	183	200 1	17 8	180
						201 9						
*06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	833 1	6972 2	N	156	189 1	14 8	133
						172 9						

SALINAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167601	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11805	- 12412
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALINAS M.		WELL #:		10	RRCID ->	170223	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11754	- 12246
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALINAS, M.		WELL #:		9	RRCID ->	170405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12142	- 12936
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	196 1	1831 2	N	20	2 1		141
						22 9						
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	172 1	1617 2	N	9	3 1	3 8	144
						10 9						
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	154 1	1455 2	N	3	2 1		145
						3 9						
04	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	296 1	2415 2	N	68	2 1	1 8	210
						75 9						
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	250 1	2067 2	N	70	2 1	2 8	276
						77 9						
*06	3000 N	4547	-0-	1547	1547	476 1	3982 2	N	81	185 1	2 8	170
						89 9						

SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	170930	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12000	- 13390
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	104	1	971	2	N	30	2	1	2	8	192
02	1044 N	985	-0-	-59	-0-	33	9	869	2	N	22	2	1	15	8	197
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	24	9	747	2	N	24	1	1	2	8	218
04	1080 N	1021	-0-	-59	-0-	79	1	885	2	N	25	2	1	7	8	234
05	1054 N	992	-0-	-62	-0-	26	9	864	2	N	22	2	1	13	8	241
*06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	108	1	905	2	N	21	178	1	11	8	73
						23	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

01	217 X	87	-0-	-130	-0-	7	1	68	2	N	11	3	1	2	8	86
02	174 X	79	-0-	-95	-0-	12	9	59	2	N	13	4	1	13	8	82
03	186 X	69	-0-	-117	-0-	6	1	51	2	N	12	2	1	2	8	90
04	180 X	80	-0-	-100	-0-	14	9	60	2	N	12	3	1	7	8	92
05	101 X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	9	15	1			86
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	13	9	83	2	N	19	5	1	9	8	91
						10	1									
						10	9									
						21	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

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

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	7	5	8			10
02	14B2 EXT	16	-0-	16	40	1	2	15	9	N	14	1	1	14	8	9
03	14B2 EXT	9	-0-	9	49	1	2	8	9	N	7	5	8			11
04	14B2 EXT	19	-0-	19	68	4	2	15	9	N	14	14	8			11
05	14B2 EXT	19	-0-	19	87	2	2	17	9	N	15	1	1	8	8	17
06	14B2 EXT	23	-0-	23	110	4	2	19	9	N	17	1	1	22	8	11

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)		46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 4		RRCID -> 167297		COMPL. DATE 03/04/2005			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	109 1	1327 2	N	50	2 1	5 8	187
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	55 9	118 1	N	59	186 1	14 8	46
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	65 9	142 1	N	35	2 1	5 8	74
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	39 9	108 1	N	45	2 1	14 8	103
05	1674 N	1525	-0-	-149	-0-	50 9	114 1	N	25	2 1	8 8	118
06	1680 N	1385	-0-	-295	-0-	28 9	103 1	N	48	3 1	22 8	141
						53 9						
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 174144		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374			
01	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	666 1	8100 2	N	159	181 1	1 8	147
02	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	175 9	536 1	N	114	167 1	3 8	91
03	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	125 9	660 1	N	96	1 1	1 8	185
04	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	106 9	546 1	N	118	189 1	4 8	110
05	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	130 9	518 1	N	85	2 1	2 8	191
*06	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	94 9	622 1	N	143	184 1	6 8	144
						157 9						
YTURRIA, H. L & CC		WELL #: 9		RRCID -> 184399		COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
YTURRIA, H. L&CC		WELL #: 3		RRCID -> 122709		COMPL. DATE 08/11/1998			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO		WELL #: 4		RRCID -> 123217		COMPL. DATE 01/24/1987			TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872	-	11383
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		30680 X	30680	-0-	-0-	-0-	2294 1	27885 2	N	455	559 1	13 8		105
							501 9							
02		28697 X	28697	-0-	-0-	-0-	2193 1	26033 2	N	428	382 1	36 8		115
							471 9							
03		31942 X	31942	-0-	-0-	-0-	2550 1	28934 2	N	416	376 1	12 8		143
							458 9							
04		25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	1908 1	23051 2	N	371	359 1	36 8		119
							408 9							
05		26653 X	26653	-0-	-0-	-0-	2008 1	24282 2	N	330	190 1	19 8		240
							363 9							
*06		23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1783 1	21302 2	N	391	379 1	57 8		195
							430 9							

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871	-	11190
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		46097 601		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760	-	12372
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	502 2	N	31					53
						34 9								
02	638 N	338	-0-	-300	-0-	26 1	312 2	N	-0-					53
03	682 N	546	-0-	-136	-0-	44 1	502 2	N	-0-					53
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	55 1	663 2	N	41					94
						45 9								
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	34 1	416 2	N	66					160
						73 9								
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34 1	406 2	N	96	187 1				69
						106 9								

JENNINGS		46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS, J. D.		WELL #:		421	RRCID ->	155690	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	1335	PERF.	1232	-	1236
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		423	RRCID ->	161849	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1300	PERF.	1088	-	1118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS		//CONT.// 46194 001		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.// 448984								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 439		RRCID -> 161850	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 965	- 982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 442		RRCID -> 162086	COMPL. DATE 11/17/1996	TOTAL DEPTH 1100	PERF. 974	- 992		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 440		RRCID -> 162111	COMPL. DATE 12/02/1996	TOTAL DEPTH 1090	PERF. 955	- 976		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 447		RRCID -> 166639	COMPL. DATE 12/30/1997	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1120	- 1126		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 438		RRCID -> 166640	COMPL. DATE 01/03/1998	TOTAL DEPTH 1040	PERF. 950	- 962		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 437		RRCID -> 166641	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1096	- 1110		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 424		RRCID -> 166643	COMPL. DATE 12/23/1997	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 1050	- 1068		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JENNINGS (LOBO)		46194 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS		WELL #: 56		RRCID -> 129448		COMPL. DATE 11/17/1988		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 13174 - 13372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	67	1	611	2	Y	2			3
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	2	9	549	2	Y	2	4	1	1
03	682 N	653	-0-	-29	-0-	79	1	574	2	Y	-0-			1
04	660 N	627	-0-	-33	-0-	72	1	555	2	Y	-0-			1
05	651 N	619	-0-	-32	-0-	74	1	542	2	Y	3			4
06	630 N	563	-0-	-67	-0-	3	9	66	1	Y	-0-			4
JENNINGS (PETTUS)		46194 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA						
KOVAR OPERATING, LLC		448984												
JENNINGS		WELL #: 31		RRCID -> 071653		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 2436		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 341		RRCID -> 224431		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 1126 - 1138				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		46194 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 147314		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9451		PERF. 8008 - 8034				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS		WELL #: 37		RRCID -> 078879		COMPL. DATE 10/02/1978		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7154 - 7166				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #: 34		RRCID -> 086372		COMPL. DATE 02/03/1980		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7629 - 7636				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS		WELL #:		32	RRCID -> 113100		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH	7944	PERF. 7184 -	7612		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	1066	1	9710	2	Y	10			15
02	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	1079	1	9019	2	Y	14	24	1	5
03	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	1207	1	8772	2	Y	-0-			5
04	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	1186	1	9169	2	Y	-0-			5
05	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	1236	1	9094	2	Y	15			20
*06	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	1157	1	8722	2	Y	-0-			20

JENNINGS		WELL #:		38	RRCID -> 120033		COMPL. DATE 02/06/1986		TOTAL DEPTH	9257	PERF. 7558 -	7583
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		35 D	RRCID -> 128722		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7142 -	7149
01	1178 N	316	-0-	-862	-0-	31	1	285	2	Y	-0-	-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	155	1	1297	2	Y	-0-	-0-
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	200	1	1453	2	Y	-0-	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	165	1	1278	2	Y	-0-	-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	185	1	1360	2	Y	-0-	-0-
06	1410 N	1159	-0-	-251	-0-	136	1	1023	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		61	RRCID -> 138477		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8190 -	8192
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		39D	RRCID -> 163528		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7305 -	7315
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		35F	RRCID -> 163529		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH	9030	PERF. 7302 -	7312
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		39F	RRCID ->	163865	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7526 - 7543	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		67F	RRCID ->	166773	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7520 - 7530	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		67D	RRCID ->	166774	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7838 - 7842	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENNINGS		WELL #:		68	RRCID ->	170579	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7196 - 7371	
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	115	1	1042	2	Y	-0-	-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	114	1	950	2	Y	-0-	-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	130	1	949	2	Y	-0-	-0-
04	1020 N	943	-0-	-77	-0-	108	1	835	2	Y	-0-	-0-
05	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	122	1	896	2	Y	-0-	-0-
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	121	1	911	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		59	RRCID ->	171666	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 7502 - 7508	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-	-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	45	1	380	2	Y	-0-	-0-
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	55	1	397	2	Y	-0-	-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-	-0-
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	47	1	347	2	Y	-0-	-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	43	1	323	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N		14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y		-0-					-0-
02	58 N		25	-0-	-33	-0-	3 1	22 2	Y		-0-					-0-
03	29 N		29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 2	Y		-0-					-0-
04	14 N		12	-0-	-2	-0-	1 1	11 2	Y		-0-					-0-
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					-0-
06	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

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

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF. 10750 - 10764

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

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

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1568 2		Y		-0-					-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		1381 2		Y		-0-					-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691 2		Y		-0-					-0-
04	1530 N	793	-0-	-0-	-737		793 2		Y		-0-					-0-
05	1488 N	513	-0-	-0-	-975		513 2		Y		-0-					-0-
06	1650 N	632	-0-	-0-	-1018		632 2		Y		-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

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

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																	
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350																	
01		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02		1769 N	1546	-0-	-223	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05		1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
06		1920 N	1890	-0-	-30	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA																	
KOVAR OPERATING, LLC 448984																	
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KOVAR OPERATING, LLC 448984																	
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		//CONT.//		46202 190	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC		//CONT.//		448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		164	RRCID ->	217467	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2104 -	2134	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		481	RRCID ->	218030	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2292 -	2300	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)				46202 232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
KOVAR OPERATING, LLC				448984										
JENNINGS, J. D.		WELL #:		483	RRCID ->	216705	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	5345	PERF.	5048 -	5070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		484	RRCID ->	222853	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4662 -	4690	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS, J. D.		WELL #:		489	RRCID ->	248498	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4682 -	4706	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)				46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JENNINGS		WELL #:		42	RRCID ->	085336	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	2313	PERF.	1262 -	1268	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.//		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KOVAR OPERATING, LLC		448984														
JENNINGS		WELL #: 33		RRCID -> 075905		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 41		RRCID -> 085335		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 44		RRCID -> 087826		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS		WELL #: 57		RRCID -> 137261		COMPL. DATE 10/28/1990		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #: 490		RRCID -> 248550		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800)		46202 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
JENNINGS		WELL #: 43		RRCID -> 103855		COMPL. DATE 01/10/1983		TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) KOVAR OPERATING, LLC JENNINGS, J. D.			46202 515 448984		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
			WELL #:	417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JENNINGS, W. (1970) KOVAR OPERATING, LLC JENNINGS			46202 518 448984		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
			WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:		418	RRCID ->	166749	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 1942 - 1948			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, WEST (4350)		46202 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
JENNINGS		WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KOVAR OPERATING, LLC		448984									
JENNINGS		WELL #:	17	RRCID ->	083021	COMPL. DATE	07/06/1979	TOTAL DEPTH	4951	PERF. 4420 - 4426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	1	RRCID ->	197941	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	412 1	4365 3	Y	-0-	-0-
02		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	324 1	3318 3	Y	-0-	-0-
03		3906 X	2954	-0-	-952	-0-	305 1	2649 3	Y	-0-	-0-
04		4620 X	3331	-0-	-1289	-0-	321 1	3008 3	Y	-0-	-0-
							2 4				
05		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	495 1	4663 3	Y	-0-	-0-
06		4620 X	3751	-0-	-869	-0-	376 1	3375 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, B. R.		169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	2	RRCID ->	199681	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10868 - 12662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2708	-0-	-82	-0-	232 1	2476 3	Y	-0-	-0-
02		2610 X	2494	-0-	-116	-0-	223 1	2271 3	Y	-0-	-0-
03		2697 X	2323	-0-	-374	-0-	241 1	2082 3	Y	-0-	-0-
04		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	273 1	2495 3	Y	-0-	-0-
05		2697 X	2513	-0-	-184	-0-	245 1	2268 3	Y	-0-	-0-
06		2610 X	2377	-0-	-233	-0-	237 1	2140 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, B. R.		169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	3	RRCID ->	203831	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10898 - 12555	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	190 1	2024 3	Y	-0-	-0-
02		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	191 1	1950 3	Y	-0-	-0-
03		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	219 1	1888 3	Y	-0-	-0-
04		2130 N	1958	-0-	-172	-0-	193 1	1765 3	Y	-0-	-0-
05		2294 N	2034	-0-	-260	-0-	197 1	1837 3	Y	-0-	-0-
*06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	209 1	1868 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, B. R.		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, B. R.		169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:	4	RRCID ->	204242	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10893 - 11953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	133 1	1415 3	Y	-0-	-0-
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	123 1	1265 3	Y	-0-	-0-
03		1519 N	1411	-0-	-108	-0-	146 1	1265 3	Y	-0-	-0-
04		1500 N	1447	-0-	-53	-0-	143 1	1304 3	Y	-0-	-0-
05		1488 N	1106	-0-	-382	-0-	105 1	1001 3	Y	-0-	-0-
*06		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	110 1	983 3	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
BENAVIDES, B. R.		WELL #:		5	RRCID ->	204429	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11248	- 12812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	125 1	1356 3	Y	-0-			-0-
02		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	129 1	1324 3	Y	-0-			-0-
03		1643 N	1560	-0-	-83	-0-	162 1	1398 3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1308	-0-	-132	-0-	128 1	1180 3	Y	-0-			-0-
05		1550 N	1351	-0-	-199	-0-	130 1	1221 3	Y	-0-			-0-
*06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	129 1	1169 3	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	207637	COMPL. DATE	01/31/2020	TOTAL DEPTH	12647	PERF.10401	- 10497	
01		SHUT IN	168	-0-	168	168	12 1	156 3	N	-0-			-0-
02		4296 X	4128	-0-	-168	-0-	281 1	3847 3	N	-0-			-0-
03		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	234 1	2436 3	N	-0-			-0-
04		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	232 1	2168 3	N	-0-			-0-
05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	221 1	2764 3	N	-0-			-0-
*06		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	419 1	1379 3	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		6	RRCID ->	208225	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639	- 12440	
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	55 1	587 3	Y	-0-			-0-
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	32 1	336 3	Y	-0-			-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-	91 1	795 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	409	-0-	-221	-0-	40 1	368 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
05		518 N	518	-0-	-0-	-0-	48 1	470 3	Y	-0-			-0-
*06		501 N	501	-0-	-0-	-0-	50 1	451 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		7	RRCID ->	211258	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671	- 11954	
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	76 1	807 3	Y	-0-			-0-
02		986 N	799	-0-	-187	-0-	71 1	728 3	Y	-0-			-0-
03		964 N	964	-0-	-0-	-0-	98 1	866 3	Y	-0-			-0-
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	96 1	885 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
05		868 N	741	-0-	-127	-0-	71 1	670 3	Y	-0-			-0-
*06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	90 1	801 3	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #:		8	RRCID ->	213569	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350	- 11453	
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	14 1	148 3	Y	-0-			-0-
02		1247 N	108	-0-	-1139	-0-	9 1	99 3	Y	-0-			-0-
03		682 N	180	-0-	-502	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
04		150 N	81	-0-	-69	-0-	7 1	74 3	Y	-0-			-0-
05		124 N	12	-0-	-112	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
*06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-

EL REFUGIO "AD"		WELL #:		4	RRCID ->	218775	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11340	- 12812	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	79 1	1216 3	N	-0-			-0-
*06		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	371 1	1407 3	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SERAFIN				WELL #: 4	RRCID -> 116268	COMPL. DATE 01/21/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10760	- 11191			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1	367 2	N	-0-			-0-
						106 3						
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33 1	404 2	N	-0-			-0-
						115 3						
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	430 2	N	-0-			-0-
						115 3						
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	41 1	521 2	N	-0-			-0-
						131 3						
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	39 1	503 2	N	-0-			-0-
						118 3						
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2	N	-0-			-0-
						99 3						

URIBE				WELL #: 1	RRCID -> 145358	COMPL. DATE 12/22/2010	TOTAL DEPTH 12788	PERF.10776	- 11675			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH				WELL #: 8	RRCID -> 149174	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9226	- 9236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	150 1	3237 2	N	9			117
						10 9						
02	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	137 1	2915 2	N	4			121
						4 9						
03	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	149 1	3119 2	N	4			125
						4 9						
04	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	162 1	3554 2	N	19	97 1		47
						21 9						
05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	163 1	3648 2	N	-0-			47
*06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	147 1	3144 2	N	-0-			47

JENNINGS RANCH C				WELL #: 1	RRCID -> 165242	COMPL. DATE 02/03/2000	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 9316	- 12758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	172 1	2167 2	Y	-0-			25
02	2117 N	2019	-0-	-98	-0-	137 1	1882 2	Y	-0-			25
03	2263 N	2193	-0-	-70	-0-	162 1	2031 2	Y	-0-			25
04	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	138 1	2024 2	Y	-0-			25
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	140 1	2056 2	Y	-0-			25
06	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	138 1	1846 2	Y	1			26
						1 9						

JENNINGS RANCH C				WELL #: 2	RRCID -> 169075	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11504	- 12758			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	5707	-0-	-369	-0-	420 1	5287 2	Y	-0-			6
02	5278 X	4996	-0-	-282	-0-	339 1	4657 2	Y	-0-			6
03	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	463 1	5802 2	Y	-0-			6
04	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	361 1	5304 2	Y	-0-			6
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	375 1	5488 2	Y	1			7
						1 9						
*06	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	372 1	4984 2	Y	1			8
						1 9						

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID -> 169480	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003	- 12770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2914 N	2830	-0-	-84	-0-	208 1	2622 2	Y	-0-		6
02		2639 N	2519	-0-	-120	-0-	171 1	2348 2	Y	-0-		6
03		2790 N	2779	-0-	-11	-0-	206 1	2573 2	Y	-0-		6
04		2730 N	2603	-0-	-127	-0-	166 1	2437 2	Y	-0-		6
05		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	174 1	2548 2	Y	-0-		6
06		2700 N	2544	-0-	-156	-0-	177 1	2366 2	Y	1		7
							1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID -> 170761	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9781	- 12012	
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	44 1	556 2	Y	-0-		5
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	40 1	549 2	Y	-0-		5
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	51 1	639 2	Y	-0-		5
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	40 1	585 2	Y	-0-		5
05		668 N	668	-0-	-0-	-0-	43 1	624 2	Y	1		6
							1 9					
*06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	43 1	575 2	Y	1		7
							1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID -> 172603	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453	- 12757	
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 2	Y	-0-		6
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		6
03		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		6
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-		6
05		568 N	568	-0-	-0-	-0-	36 1	531 2	Y	1		7
							1 9					
*06		473 N	473	-0-	-0-	-0-	33 1	439 2	Y	1		8
							1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		5	RRCID -> 172864	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10334	- 12677	
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	293 1	3690 2	Y	-0-		2
02		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	283 1	3884 2	Y	-0-		2
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	291 1	3640 2	Y	-0-		2
04		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	187 1	2747 2	Y	-0-		2
05		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	215 1	3147 2	Y	-0-		2
*06		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	227 1	3032 2	Y	1		3
							1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #:		7	RRCID -> 174811	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11539	- 12637	
01		682 N	602	-0-	-80	-0-	44 1	558 2	Y	-0-		3
02		553 N	553	-0-	-0-	-0-	38 1	515 2	Y	-0-		3
03		589 N	583	-0-	-6	-0-	43 1	540 2	Y	-0-		3
04		570 N	545	-0-	-25	-0-	35 1	510 2	Y	-0-		3
05		589 N	561	-0-	-28	-0-	36 1	524 2	Y	1		4
							1 9					
06		570 N	501	-0-	-69	-0-	35 1	465 2	Y	1		5
							1 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	228 1	2863 2	Y	-0-		5
02	2871 N	2741	-0-	-130	-0-	186 1	2555 2	Y	-0-		5
03	3100 N	3113	-0-	13	13	230 1	2883 2	Y	-0-		5
04	2985 N	2972	-0-	-13	-0-	190 1	2782 2	Y	-0-		5
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	168 1	2455 2	Y	-0-		5
*06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	176 1	2355 2	Y	1		6
						1 9					

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105			
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	3 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350			
01	1457 N	1281	-0-	-176	-0-	94 1	1187 2	Y	-0-		2
02	1276 N	1198	-0-	-78	-0-	81 1	1117 2	Y	-0-		2
03	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	94 1	1177 2	Y	-0-		2
04	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	74 1	1091 2	Y	-0-		2
05	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	75 1	1098 2	Y	-0-		2
06	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	74 1	988 2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378			
01	651 N	150	-0-	-501	-0-	11 1	139 2	Y	-0-	3 1	3
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	65 1	781 2	Y	1		4
						1 9					
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	34 1	426 2	Y	-0-	3 1	1
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	45 1	565 2	Y	-0-		1
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550			
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	322 1	4046 2	Y	-0-		4
02	3944 X	3938	-0-	-6	-0-	267 1	3671 2	Y	-0-		4
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	313 1	3920 2	Y	-0-		4
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	269 1	3946 2	Y	-0-		4
05	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	292 1	4280 2	Y	-0-		4
*06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	298 1	3990 2	Y	1		5
						1 9					

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705			
01	341 N	283	-0-	-58	-0-	21 1	262 2	Y	-0-		5
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21 1	285 2	Y	-0-		5
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33 1	418 2	Y	-0-		5
04	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	129 1	1897 2	Y	-0-		5
05	341 X	264	-0-	-77	-0-	17 1	247 2	Y	-0-		5
*06	472 X	472	-0-	-0-	-0-	33 1	438 2	Y	1		6
						1 9					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1021	2	Y	-0-	-0-	2
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	Y	-0-	-0-	2
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	-0-	69	1	860	2	Y	-0-	-0-	2
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	-0-	56	1	814	2	Y	-0-	-0-	2
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	-0-	54	1	794	2	Y	-0-	-0-	2
06	900	N	740	-0-	-160	-0-	-0-	51	1	689	2	Y	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352						
01	4030	X	3531	-0-	-499	-0-	-0-	265	1	3266	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	3239	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3720	X	3705	-0-	-15	-0-	-0-	276	1	3429	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	3099	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	3205	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	3074	2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220						
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1886	2	Y	-0-	-0-	4
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1665	2	Y	-0-	-0-	4
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1695	2	Y	-0-	-0-	4
04	1980	N	1368	-0-	-612	-0-	-0-	87	1	1281	2	Y	-0-	-0-	4
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	-0-	102	1	1492	2	Y	-0-	-0-	4
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	-0-	117	1	1563	2	Y	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431						
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-	-0-	3
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1246	2	Y	-0-	-0-	3
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	Y	-0-	-0-	3
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	2	Y	-0-	-0-	3
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1121	2	Y	-0-	-0-	3
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	2	Y	-0-	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360						
01	4588	X	3450	-0-	-1138	-0-	-0-	254	1	3196	2	Y	-0-	-0-	6
02	3857	X	2987	-0-	-870	-0-	-0-	203	1	2784	2	Y	-0-	-0-	6
03	4123	X	3272	-0-	-851	-0-	-0-	242	1	3030	2	Y	-0-	-0-	6
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	-0-	202	1	2958	2	Y	-0-	-0-	6
05	3162	X	3146	-0-	-16	-0-	-0-	201	1	2945	2	Y	-0-	-0-	6
06	3060	X	2866	-0-	-194	-0-	-0-	199	1	2667	2	Y	-0-	-0-	6

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543						
01	3658	X	3234	-0-	-424	-0-	-0-	238	1	2996	2	Y	-0-	-0-	3
02	3422	X	2749	-0-	-673	-0-	-0-	187	1	2562	2	Y	-0-	-0-	3
03	3658	X	3456	-0-	-202	-0-	-0-	256	1	3200	2	Y	-0-	-0-	3
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2919	2	Y	-0-	-0-	3
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	3082	2	Y	-0-	-0-	3
*06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	2872	2	Y	-0-	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820						
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	-0-	72	1	909	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	957	N	897	-0-	-60	-0-	-0-	61	1	836	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	928	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	882	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	927	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	Y	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	3652	-0-	552	552	269	1	3383	2	Y	-0-		1
02	2900 N	3553	-0-	653	1205	241	1	3312	2	Y	-0-		1
03	3100 N	3477	-0-	377	1582	257	1	3220	2	Y	-0-		1
04	3843 X	2261	-0-	-1582	-0-	144	1	2117	2	Y	-0-		1
05	3813 X	2242	-0-	-1571	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-		1
06	3690 X	2247	-0-	-1443	-0-	156	1	2091	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 6		RRCID -> 181688		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 21		RRCID -> 182714		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744					
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34	1	424	2	Y	-0-		1
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	28	1	383	2	Y	-0-		1
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-		1
04	T. A.	466	-0-	466	466	30	1	436	2	Y	-0-		1
05	T. A.	458	-0-	458	924	29	1	429	2	Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	924					Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 27		RRCID -> 182843		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225					
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	Y	-0-		3
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	92	1	1260	2	Y	-0-		3
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	111	1	1386	2	Y	-0-		3
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	90	1	1323	2	Y	-0-		3
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	93	1	1365	2	Y	-0-		3
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	96	1	1286	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 5		RRCID -> 185549		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598					
01	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	333	1	4111	2	Y	-0-		-0-
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	314	1	3776	2	Y	-0-		-0-
03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	336	1	4181	2	Y	-0-		-0-
04	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	306	1	3851	2	Y	-0-		-0-
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	343	1	4156	2	Y	-0-		-0-
*06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	344	1	3988	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 30		RRCID -> 186220		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025					
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	Y	-0-		-0-
02	812 N	669	-0-	-143	-0-	45	1	624	2	Y	-0-		-0-
03	961 N	342	-0-	-619	-0-	25	1	317	2	Y	-0-		-0-
04	960 N	356	-0-	-604	-0-	23	1	333	2	Y	-0-		-0-
05	713 N	373	-0-	-340	-0-	24	1	349	2	Y	-0-		-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 31		RRCID -> 187032		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590					
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	165	1	2076	2	Y	-0-		3
02	2030 N	2005	-0-	-25	-0-	136	1	1869	2	Y	-0-		3
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	156	1	1949	2	Y	-0-		3
04	2160 N	1960	-0-	-200	-0-	125	1	1835	2	Y	-0-		3
05	2139 N	2044	-0-	-95	-0-	131	1	1913	2	Y	-0-		3
06	2040 N	1928	-0-	-112	-0-	134	1	1794	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10115	-	12291
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	155 N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			2
02	290 N	72	-0-	-218	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			2
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			2
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			2
05	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			2
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718	-	12745
01	434 N	214	-0-	-220	-0-	16	1	198	2	Y	-0-			-0-
02	377 N	135	-0-	-242	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	Y	-0-			-0-
04	210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	172	-0-	-218	-0-	12	1	160	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394	-	12832
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	2	Y	-0-			-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	Y	1			1
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	Y	2			3
*04	120 N	53	-0-	-67	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			3
*05	124 N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	Y	-0-			3
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	11558	-	12080
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	14	1	181	2	Y	-0-			3
02	261 N	233	-0-	-28	-0-	16	1	217	2	Y	-0-			3
03	248 N	229	-0-	-19	-0-	17	1	212	2	Y	-0-			3
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-			3
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			3
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	Y	-0-			3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411	-	12435
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			1
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			1
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561	-	12401
01	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	221	1	1986	2	Y	-0-			3
02	2001 N	1984	-0-	-17	-0-	193	1	1790	2	Y	1			4
*03	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	185	1	1897	2	Y	-0-			4
*04	2070 N	1990	-0-	-80	-0-	190	1	1800	2	Y	-0-			4
*05	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	199	1	1877	2	Y	-0-			4
*06	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 188120		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	434	1	3839	2	Y	-0-	2
*08	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	373	1	3019	2	Y	-0-	2
*09	3600 X	2938	-0-	-662	-0-	325	1	2613	2	Y	-0-	2
*10	4278 X	3313	-0-	-965	-0-	318	1	2995	2	Y	-0-	2
*11	4140 X	3289	-0-	-851	-0-	302	1	2987	2	Y	-0-	2
*12	4278 X	3683	-0-	-595	-0-	337	1	3346	2	Y	-0-	2
*01	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	382	1	3435	2	Y	-0-	2
*02	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	327	1	3042	2	Y	-0-	2
*03	3689 X	3606	-0-	-83	-0-	320	1	3286	2	Y	-0-	2
*04	3660 X	3592	-0-	-68	-0-	343	1	3249	2	Y	-0-	2
*05	3782 X	3672	-0-	-110	-0-	351	1	3321	2	Y	-0-	2
*06	3660 X	3642	-0-	-18	-0-	366	1	3276	2	Y	-0-	2

JENNINGS		WELL #: 74		RRCID -> 188154		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 26		RRCID -> 188239		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500				
01	496 N	412	-0-	-84	-0-	30	1	382	2	Y	-0-	1
02	406 N	216	-0-	-190	-0-	15	1	201	2	Y	-0-	1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			1
04	390 N	177	-0-	-213	-0-	11	1	166	2	Y	-0-	1
05	217 N	23	-0-	-194	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 7		RRCID -> 188501		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067				
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	191	1	2356	2	Y	-0-	-0-
02	2349 N	2312	-0-	-37	-0-	177	1	2135	2	Y	-0-	-0-
03	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	198	1	2460	2	Y	-0-	-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	189	1	2375	2	Y	-0-	-0-
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	197	1	2394	2	Y	-0-	-0-
*06	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	206	1	2386	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 35		RRCID -> 189070		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771				
01	1643 X	1430	-0-	-213	-0-	105	1	1325	2	Y	-0-	3
02	1537 X	1246	-0-	-291	-0-	85	1	1161	2	Y	-0-	3
03	1488 N	1315	-0-	-173	-0-	97	1	1218	2	Y	-0-	3
04	3000 N	4116	-0-	1116	-0-	263	1	3853	2	Y	-0-	3
05	2727 N	1611	-0-	-1116	-0-	103	1	1508	2	Y	-0-	3
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	102	1	1369	2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH B		WELL #: 13		RRCID -> 189148		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549				
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID -> 189857		COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11956
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		23822 X	6834	-0-	-16988	-0-	684 1	6150 2	Y	-0-	1
02		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	551 1	5122 2	Y	1	2
							1 9				
03		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	486 1	4988 2	Y	1	3
							1 9				
*04		6570 X	4742	-0-	-1828	-0-	453 1	4289 2	Y	-0-	3
*05		6789 X	3935	-0-	-2854	-0-	376 1	3559 2	Y	-0-	3
*06		6570 X	3674	-0-	-2896	-0-	369 1	3305 2	Y	-0-	3

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID -> 189896		COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12704 - 12834
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	64 1	587 2	Y	-0-	-0-
02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	62 1	516 2	Y	-0-	-0-
03		589 N	572	-0-	-17	-0-	69 1	503 2	Y	-0-	-0-
04		600 N	515	-0-	-85	-0-	59 1	456 2	Y	-0-	-0-
05		620 N	348	-0-	-272	-0-	42 1	306 2	Y	-0-	-0-
06		540 N	435	-0-	-105	-0-	51 1	384 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID -> 189994		COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 12314
01		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	272 1	2441 2	Y	-0-	3
02		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	212 1	1968 2	Y	1	4
							1 9				
*03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	226 1	2321 2	Y	-0-	4
*04		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	218 1	2067 2	Y	-0-	4
*05		2294 N	2192	-0-	-102	-0-	210 1	1982 2	Y	-0-	4
*06		2220 N	2167	-0-	-53	-0-	218 1	1949 2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID -> 190009		COMPL. DATE	12/05/2001	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 12632
01		1519 N	1276	-0-	-243	-0-	128 1	1148 2	Y	-0-	1
02		1421 N	1151	-0-	-270	-0-	112 1	1038 2	Y	1	2
							1 9				
03		1519 N	1329	-0-	-190	-0-	118 1	1209 2	Y	2	4
							2 9				
*04		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	122 1	1156 2	Y	-0-	4
*05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	130 1	1227 2	Y	-0-	4
*06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	135 1	1212 2	Y	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID -> 190130		COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 12326
01		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	122 1	1529 2	Y	-0-	3
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	108 1	1484 2	Y	-0-	3
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	126 1	1572 2	Y	-0-	3
04		1590 N	1585	-0-	-5	-0-	101 1	1484 2	Y	-0-	3
05		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	147 1	2156 2	Y	-0-	3
06		1620 N	1575	-0-	-45	-0-	110 1	1465 2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		36	RRCID -> 190135		COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9558 - 12521
01		1023 N	956	-0-	-67	-0-	70 1	886 2	Y	-0-	1
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	86 1	1174 2	Y	-0-	1
03		1054 N	968	-0-	-86	-0-	72 1	896 2	Y	-0-	1
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	83 1	1220 2	Y	-0-	1
05		837 N	793	-0-	-44	-0-	51 1	742 2	Y	-0-	1
*06		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	170 1	2275 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	465 N	428	-0-	-37	-0-	32	1	396	2	Y	-0-	3
02	406 N	391	-0-	-15	-0-	30	1	360	2	Y	1	4
						1	9					
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	2
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-	2
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-	2
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	30	1	347	2	Y	-0-	2

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664			
01	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	404	1	3581	2	N	-0-	-0-
02	3306 X	2859	-0-	-447	-0-	305	1	2554	2	N	-0-	-0-
03	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	388	1	3379	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	2915	-0-	-955	-0-	343	1	2572	2	N	-0-	-0-
05	3999 X	3889	-0-	-110	-0-	421	1	3468	2	N	-0-	-0-
06	3870 X	3111	-0-	-759	-0-	356	1	2755	2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677			
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	82	1	1032	2	Y	-0-	2
02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	79	1	1089	2	Y	-0-	2
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-	2
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	-0-	2
05	1240 N	1014	-0-	-226	-0-	65	1	949	2	Y	-0-	2
06	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	72	1	961	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190803		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720			
*10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	172	1	2253	2	Y	-0-	1
*11	2250 N	2142	-0-	-108	-0-	157	1	1985	2	Y	-0-	1
*12	2325 N	2092	-0-	-233	-0-	162	1	1930	2	Y	-0-	1
*01	2325 N	2142	-0-	-183	-0-	158	1	1984	2	Y	-0-	1
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	2	Y	-0-	1
*03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	173	1	2162	2	Y	-0-	1
*04	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	141	1	2075	2	Y	-0-	1
*05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1	2149	2	Y	-0-	1
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	152	1	2037	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190951		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047			
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	Y	-0-	-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	64	1	884	2	Y	-0-	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	71	1	883	2	Y	-0-	-0-
04	960 N	879	-0-	-81	-0-	56	1	823	2	Y	-0-	-0-
05	992 N	917	-0-	-75	-0-	59	1	858	2	Y	-0-	-0-
06	930 N	868	-0-	-62	-0-	60	1	808	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 8		RRCID -> 191124		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994			
01	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	177	1	2184	2	Y	-0-	7
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	166	1	1994	2	Y	3	10
						3	9					
03	2480 N	2289	-0-	-191	-0-	170	1	2119	2	Y	-0-	2
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	163	1	2047	2	Y	-0-	2
05	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	178	1	2154	2	Y	-0-	2
*06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	184	1	2133	2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH A		WELL #:		16	RRCID ->	191635	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	11259 - 12310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3162 X	1827	-0-	-1335	-0-	185	1	1642	2	Y	-0-		3
*08	3255 X	2286	-0-	-969	-0-	252	1	2034	2	Y	-0-		3
*09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	410	1	3295	2	Y	-0-		3
*10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	413	1	3889	2	Y	-0-		3
*11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	414	1	4092	2	Y	-0-		3
*12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	392	1	3883	2	Y	-0-		3
*01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	433	1	3891	2	Y	-0-		3
*02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	343	1	3189	2	Y	-0-		3
*03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	376	1	3859	2	Y	-0-		3
*04	4470 X	3696	-0-	-774	-0-	353	1	3343	2	Y	-0-		3
*05	4309 X	3777	-0-	-532	-0-	361	1	3416	2	Y	-0-		3
*06	4170 X	4014	-0-	-156	-0-	403	1	3611	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191712	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10116 - 12490	
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	269	1	2421	2	Y	-0-		-0-
02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	227	1	2107	2	Y	1		1
						1	9						
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	188	1	1934	2	Y	1		2
						1	9						
04	2610 N	1831	-0-	-779	-0-	175	1	1654	2	Y	2		4
						2	9						
05	2511 N	2014	-0-	-497	-0-	192	1	1819	2	Y	3		7
						3	9						
*06	2040 N	1723	-0-	-317	-0-	173	1	1550	2	Y	-0-	4 6	3

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191718	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	9675 - 12003	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1		1
						1	9						
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	249	2	Y	1		2
						1	9						
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	2		4
						2	9						
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	26	1	248	2	Y	3		7
						3	9						
*06	270 N	62	-0-	-208	-0-	6	1	56	2	Y	-0-	4 6	3

JENNINGS RANCH A		WELL #:		17	RRCID ->	191730	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11292 - 12603	
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	2	Y	-0-		4
02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	259	1	2409	2	Y	-0-		4
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	235	1	2410	2	Y	1		5
						1	9						
04	2730 X	2581	-0-	-149	-0-	246	1	2333	2	Y	2		7
						2	9						
05	2852 X	2658	-0-	-194	-0-	254	1	2401	2	Y	3		10
						3	9						
*06	2760 X	2515	-0-	-245	-0-	253	1	2262	2	Y	-0-	6 6	4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH A			WELL #: 8		RRCID -> 191819			COMPL. DATE 06/05/2002			TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4216 X	4186	-0-	-30	-0-	419	1	3767	2	Y	-0-			5
02	3944 X	3639	-0-	-305	-0-	353	1	3285	2	Y	1			6
						1	9							
03	4929 X	3693	-0-	-1236	-0-	328	1	3364	2	Y	1			7
						1	9							
04	3150 X	3085	-0-	-65	-0-	294	1	2790	2	Y	1			8
						1	9							
05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	385	1	3637	2	Y	3			11
						3	9							
*06	3150 X	2960	-0-	-190	-0-	297	1	2663	2	Y	-0-	8	6	3

JENNINGS RANCH D			WELL #: 10		RRCID -> 191823			COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218			
01	3813 X	3389	-0-	-424	-0-	254	1	3135	2	Y	-0-	14	1	12
02	3567 X	3069	-0-	-498	-0-	235	1	2830	2	Y	4			16
						4	9							
03	3813 X	3260	-0-	-553	-0-	243	1	3017	2	Y	-0-	12	1	4
04	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	236	1	2970	2	Y	-0-			4
05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	253	1	3070	2	Y	-0-			4
06	3030 X	2999	-0-	-31	-0-	238	1	2761	2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH A			WELL #: 4		RRCID -> 192098			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720			
01	2790 N	2745	-0-	-45	-0-	275	1	2470	2	Y	-0-			4
02	2639 N	2371	-0-	-268	-0-	230	1	2140	2	Y	1			5
						1	9							
03	2759 N	2702	-0-	-57	-0-	240	1	2461	2	Y	1			6
						1	9							
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	257	1	2431	2	Y	1			7
						1	9							
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	266	1	2516	2	Y	3			10
						3	9							
*06	2610 N	2581	-0-	-29	-0-	259	1	2322	2	Y	-0-	7	6	3

JENNINGS RANCH C			WELL #: 29		RRCID -> 192225			COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430			
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	36	1	455	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	406	-0-	-232	-0-	28	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	792	2	Y	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-			-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	53	1	776	2	Y	-0-			-0-
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	39	1	519	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #: 18		RRCID -> 192467			COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414			
01	3100 N	3545	-0-	445	1144	355	1	3190	2	Y	-0-			3
02	4177 X	3033	-0-	-1144	-0-	295	1	2738	2	Y	-0-			3
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	303	1	3116	2	Y	1			4
						1	9							
04	3330 X	3204	-0-	-126	-0-	306	1	2896	2	Y	2			6
						2	9							
05	3441 X	3352	-0-	-89	-0-	320	1	3029	2	Y	3			9
						3	9							
*06	3330 X	3082	-0-	-248	-0-	310	1	2772	2	Y	-0-	6	6	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	254	1	3198	2	Y	-0-
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	206	1	2834	2	Y	-0-
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	233	1	2917	2	Y	-0-
04	3270 X	1635	-0-	-1635	-0-	104	1	1531	2	Y	-0-
05	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	248	1	3634	2	Y	-0-
06	3270 X	3137	-0-	-133	-0-	218	1	2919	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333 PERF. 11106 - 11816			
01	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	85	1	1054	2	Y	-0-
02	1102 N	1094	-0-	-8	-0-	84	1	1010	2	Y	-0-
03	1178 N	1063	-0-	-115	-0-	79	1	984	2	Y	-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	-0-
05	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	124	1	1503	2	Y	-0-
*06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	130	1	1510	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047			
01	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		1	1	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y		-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2		Y		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 10386 - 12421			
01	3100 N	9018	-0-	5918	14304	676	1	8342	2	Y	-0-
02	21466 X	7162	-0-	-14304	-0-	549	1	6613	2	Y	-0-
03	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	520	1	6468	2	Y	-0-
04	7830 X	6030	-0-	-1800	-0-	444	1	5586	2	Y	-0-
05	8091 X	5541	-0-	-2550	-0-	422	1	5119	2	Y	-0-
06	7830 X	4328	-0-	-3502	-0-	344	1	3984	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 11448 - 12700			
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	22	1	196	2	Y	-0-
02	261 N	103	-0-	-158	-0-	10	1	93	2	Y	-0-
03	186 N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	Y	-0-
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	10	1	91	2	Y	-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	10	1	94	2	Y	9
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	10	9				12

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11418 - 12698			
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	32	1	286	2	Y	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	Y	-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	Y	1
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	28	1	261	2	Y	3
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	27	1	255	2	Y	6
*06	360 N	302	-0-	-58	-0-	30	1	272	2	Y	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

01	1953 N	1712	-0-	-241	-0-	171	1	1541	2	Y	-0-	5
02	1740 N	1514	-0-	-226	-0-	147	1	1367	2	Y	-0-	5
03	1767 N	1628	-0-	-139	-0-	144	1	1483	2	Y	1	6
						1	9					
04	1530 N	1478	-0-	-52	-0-	141	1	1335	2	Y	2	8
						2	9					
05	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	148	1	1394	2	Y	3	11
						3	9					
*06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	186	1	1663	2	Y	-0- 7 6	4

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010												
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	Y	-0-	1
02	783 N	495	-0-	-288	-0-	38	1	456	2	Y	1 3 1	2
						1	9					
03	1085 N	526	-0-	-559	-0-	39	1	487	2	Y	-0- 2 1	-0-
04	720 N	278	-0-	-442	-0-	20	1	258	2	Y	-0-	-0-
05	527 N	43	-0-	-484	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	-0-
06	510 N	51	-0-	-459	-0-	4	1	47	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336												
01	2542 N	1967	-0-	-575	-0-	197	1	1770	2	Y	-0-	3
02	2262 N	1464	-0-	-798	-0-	142	1	1322	2	Y	-0-	3
03	2294 N	1536	-0-	-758	-0-	136	1	1399	2	Y	1	4
						1	9					
04	1770 N	1461	-0-	-309	-0-	139	1	1320	2	Y	2	6
						2	9					
05	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	145	1	1367	2	Y	3	9
						3	9					
*06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	163	1	1456	2	Y	-0- 5 6	4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734												
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	187	1	1684	2	Y	-0-	4
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	155	1	1440	2	Y	-0-	4
03	1953 N	1940	-0-	-13	-0-	172	1	1767	2	Y	1	5
						1	9					
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	180	1	1705	2	Y	2	7
						2	9					
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	187	1	1772	2	Y	3	10
						3	9					
*06	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1	1652	2	Y	-0- 6 6	4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726												
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	172	1	1546	2	Y	-0-	2
02	1740 N	1447	-0-	-293	-0-	141	1	1306	2	Y	-0-	2
03	1674 N	1390	-0-	-284	-0-	123	1	1266	2	Y	1	3
						1	9					
04	1650 N	1404	-0-	-246	-0-	134	1	1268	2	Y	2	5
						2	9					
05	1550 N	1529	-0-	-21	-0-	146	1	1380	2	Y	3	8
						3	9					
*06	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	150	1	1344	2	Y	-0- 5 6	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID -> 195093			COMPL. DATE 03/27/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			Y	-0-		-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	5 1	48	2	Y	-0-		-0-
03		127 N	127	-0-	-0-	-0-	11 1	115	2	Y	1		1
04		91 N	91	-0-	-0-	-0-	8 1	81	2	Y	2		3
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	141	2	Y	3		6
*06		170 N	170	-0-	-0-	-0-	17 1	153	2	Y	-0-	4 6	2

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID -> 195195			COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600		
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7	2	Y	-0-	2 1	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 1	-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID -> 195198			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472		
01		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	150 1	1890	2	Y	-0-		1
02		1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	88 1	1208	2	Y	-0-		1
03		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	155 1	1940	2	Y	-0-		1
04		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	125 1	1835	2	Y	-0-		1
05		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	140 1	2046	2	Y	-0-		1
*06		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	143 1	1916	2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID -> 195200			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302		
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	28 1	255	2	Y	-0-		-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	47 1	432	2	Y	-0-		-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	94 1	962	2	Y	1		1
04		886 N	886	-0-	-0-	-0-	84 1	800	2	Y	2		3
05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	93 1	880	2	Y	3		6
*06		1020 N	912	-0-	-108	-0-	92 1	820	2	Y	-0-	4 6	2

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID -> 195203			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223		
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	69 1	620	2	Y	-0-		1
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	56 1	523	2	Y	-0-		1
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	50 1	514	2	Y	1		2
04		660 N	530	-0-	-130	-0-	50 1	478	2	Y	2		4
05		620 N	467	-0-	-153	-0-	44 1	420	2	Y	3		7
*06		540 N	426	-0-	-114	-0-	43 1	383	2	Y	-0-	5 6	2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS		WELL #:		80	RRCID ->	195348	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13018	PERF.10606	- 12664
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	12 1	107 2	Y	-0-		-0-
02		203 N	159	-0-	-44	-0-	17 1	141 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	17 1	122 2	Y	-0-		-0-
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	1 1	4 2	Y	-0-		-0-
05		293 N	293	-0-	-0-	-0-	35 1	257 2	Y	1		1
							1 9					
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	13 1	99 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		44	RRCID ->	195366	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.11832	- 12625
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	41 1	513 2	Y	-0-		-0-
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	61 1	841 2	Y	-0-		-0-
03		651 N	648	-0-	-3	-0-	48 1	600 2	Y	-0-		-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-	37 1	548 2	Y	-0-		-0-
05		961 N	554	-0-	-407	-0-	35 1	519 2	Y	-0-		-0-
06		630 N	483	-0-	-147	-0-	34 1	449 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		21	RRCID ->	195547	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9957	- 12374
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	109 2	Y	-0-		-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	5 1	44 2	Y	-0-		-0-
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	Y	1		1
							1 9					
04		120 N	4	-0-	-116	-0-	2 2	2 9	Y	2		3
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 1	30 2	Y	3		6
							3 9					
*06		60 N	13	-0-	-47	-0-	1 1	12 2	Y	-0-	4 6	2

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		12	RRCID ->	195558	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10010	- 12762
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	126 1	1587 2	N	-0-		-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	100 1	1368 2	N	-0-		-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	137 1	1721 2	N	-0-		-0-
04		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	108 1	1586 2	N	-0-		-0-
05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	114 1	1665 2	N	-0-		-0-
*06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	114 1	1525 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		15	RRCID ->	195598	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11275	- 12443
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	146 1	1797 2	Y	-0-	7 1	4
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	140 1	1685 2	Y	2		6
							2 9					
03		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	157 1	1951 2	Y	-0-	6 1	-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	149 1	1875 2	Y	-0-		-0-
05		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	158 1	1911 2	Y	-0-		-0-
*06		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	159 1	1844 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		29	RRCID ->	195601	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11326 - 12417	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	48	1	434	2	Y	-0-		1
02	841 N	267	-0-	-574	-0-	26	1	241	2	Y	-0-		1
03	1116 N	462	-0-	-654	-0-	41	1	420	2	Y	1		2
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	9	46	1	Y	2		4
05	279 N	211	-0-	-68	-0-	20	1	188	2	Y	3		7
*06	360 N	129	-0-	-231	-0-	3	9	13	1	Y	-0-	5 6	2

JENNINGS		WELL #:		77	RRCID ->	196031	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	10706 - 12740	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		31	RRCID ->	196338	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11742 - 12586	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3		14
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 6	5

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196379	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 12854	
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	-0-		-0-
02	348 N	107	-0-	-241	-0-	10	1	97	2	Y	-0-		-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	1		1
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	1	9	6	1	Y	2		3
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	2	9	8	1	Y	3		6
*06	150 N	82	-0-	-68	-0-	3	9	8	1	Y	-0-	4 6	2

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196589	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 11961	
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-		2
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	2	Y	-0-		2
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	89	1	1116	2	Y	-0-		2
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-		2
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	Y	-0-		2
*06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	106	1	1421	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH B		WELL #:		14	RRCID ->	196767	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	13085	PERF.	11927 - 12760	
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	60	1	749	2	N	-0-		-0-
02	667 N	583	-0-	-84	-0-	40	1	543	2	N	-0-		-0-
03	806 N	716	-0-	-90	-0-	53	1	663	2	N	-0-		-0-
04	780 N	779	-0-	-1	-0-	50	1	729	2	N	-0-		-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	2	N	-0-		-0-
*06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	58	1	780	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS		WELL #: 81		RRCID -> 197062		COMPL. DATE 08/30/2003			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	99	1 902	2 Y	39		125
02	870 N	563	-0-	-307	-0-	43	9 448	2 Y	56	90 1	91
03	930 N	635	-0-	-295	-0-	62	9 558	2 Y	-0-		91
04	1020 N	488	-0-	-532	-0-	77	1 432	2 Y	-0-		91
05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	56	1 591	2 Y	62		153
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	80	1 850	2 Y	-0-		153
						68	9				
						113	1				
JENNINGS RANCH C		WELL #: 40		RRCID -> 197281		COMPL. DATE 05/15/2003			TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819		
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	130	1 1633	2 Y	-0-		4
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1 1471	2 Y	-0-		4
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	136	1 1698	2 Y	-0-		4
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	117	1 1712	2 Y	-0-		4
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	120	1 1762	2 Y	-0-		4
*06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	130	1 1735	2 Y	-0-		4
JENNINGS RANCH C		WELL #: 41		RRCID -> 197663		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912		
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1 198	2 Y	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	2	1 24	2 Y	-0-		-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1 41	2 Y	-0-		-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	3	1 43	2 Y	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1 146	2 Y	-0-		-0-
*06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1 47	2 Y	-0-		-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 20		RRCID -> 197681		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408		
*07	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	340	1 3006	2 Y	-0-		3
*08	3596 X	3326	-0-	-270	-0-	366	1 2960	2 Y	-0-		3
*09	3480 X	3135	-0-	-345	-0-	347	1 2788	2 Y	-0-		3
*10	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	328	1 3085	2 Y	-0-		3
*11	3450 X	3427	-0-	-23	-0-	315	1 3112	2 Y	-0-		3
*12	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	327	1 3242	2 Y	-0-		3
*01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	357	1 3206	2 Y	-0-		3
*02	3306 X	3272	-0-	-34	-0-	318	1 2954	2 Y	-0-		3
*03	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	308	1 3159	2 Y	-0-		3
*04	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	316	1 2992	2 Y	-0-		3
*05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	345	1 3257	2 Y	-0-		3
*06	3450 X	3322	-0-	-128	-0-	334	1 2988	2 Y	-0-		3
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 32		RRCID -> 197711		COMPL. DATE 08/21/2003			TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	59	1 533	2 Y	-0-		2
02	609 N	435	-0-	-174	-0-	42	1 393	2 Y	-0-		2
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1 443	2 Y	1		3
						1	9				
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	47	1 449	2 Y	2		5
						2	9				
05	465 N	376	-0-	-89	-0-	36	1 337	2 Y	3		8
						3	9				
*06	480 N	329	-0-	-151	-0-	33	1 296	2 Y	-0-	5 6	3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	11664 - 12615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4357 X	4357	-0-	-0-	321 1	4036 2	Y	-0-			3
02		3830 X	3830	-0-	-0-	260 1	3570 2	Y	-0-			3
03		4092 X	3872	-0-	-220	286 1	3586 2	Y	-0-			3
04		4128 X	4128	-0-	-0-	263 1	3865 2	Y	-0-			3
05		3898 X	3898	-0-	-0-	249 1	3648 2	Y	1			4
*06		3724 X	3724	-0-	-0-	259 1	3465 2	Y	-0-			4

JENNINGS RANCH D		WELL #:		18	RRCID ->	198137	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10070 - 11868
01		372 N	354	-0-	-18	27 1	327 2	Y	-0-	4 1		2
02		378 N	378	-0-	-0-	29 1	348 2	Y	1			3
03		326 N	326	-0-	-0-	24 1	302 2	Y	-0-	3 1		-0-
04		330 N	305	-0-	-25	22 1	283 2	Y	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	28 1	343 2	Y	-0-			-0-
06		330 N	222	-0-	-108	18 1	204 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		83	RRCID ->	198542	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	12760	PERF.	10402 - 12494
01		3896 X	3896	-0-	-0-	385 1	3503 2	Y	7			12
02		2662 X	2662	-0-	-0-	283 1	2368 2	Y	10	17 1		5
03		2201 X	929	-0-	-1272	112 1	817 2	Y	-0-			5
04		2610 X	2010	-0-	-600	230 1	1780 2	Y	-0-			5
05		2697 X	963	-0-	-1734	114 1	841 2	Y	7			12
06		2610 X	1281	-0-	-1329	150 1	1131 2	Y	-0-			12

JENNINGS RANCH D		WELL #:		20	RRCID ->	198561	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11614 - 12680
01		992 N	756	-0-	-236	57 1	699 2	Y	-0-	4 1		2
02		783 N	690	-0-	-93	53 1	636 2	Y	1			3
03		775 N	722	-0-	-53	54 1	668 2	Y	-0-	3 1		-0-
04		720 N	689	-0-	-31	51 1	638 2	Y	-0-			-0-
05		744 N	699	-0-	-45	53 1	646 2	Y	-0-			-0-
06		690 N	655	-0-	-35	52 1	603 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		19	RRCID ->	198563	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10470 - 12279
01		124 N	32	-0-	-92	2 1	30 2	Y	-0-	2 1		2
02		145 N	45	-0-	-100	3 1	41 2	Y	1			3
03		124 N	84	-0-	-40	6 1	78 2	Y	-0-	3 1		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-
06		90 N	54	-0-	-36	4 1	50 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	198 1	1803 2	Y	4		6
02	1827 N	1617	-0-	-210	-0-	4 9 172 1	1438 2	Y	6	10 1	2
03	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	7 9 212 1	1540 2	Y	-0-		2
04	1890 N	1688	-0-	-202	-0-	193 1	1495 2	Y	-0-		2
05	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	195 1	1433 2	Y	5		7
06	1710 N	1401	-0-	-309	-0-	6 9 164 1	1237 2	Y	-0-		7

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	105 1	1326 2	Y	-0-		4
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	84 1	1159 2	Y	-0-		4
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	103 1	1290 2	Y	-0-		4
04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	83 1	1217 2	Y	-0-		4
05	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	85 1	1240 2	Y	-0-		4
06	1320 N	1171	-0-	-149	-0-	81 1	1090 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 28		RRCID -> 199519		COMPL. DATE 10/24/2003			TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	1		1
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 9 2 1	20 2	Y	2		3
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 9 1 1	13 2	Y	3		6
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3 9		Y	-0-	4 6	2

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
01	4867 X	4096	-0-	-771	-0-	4096 2		Y	-0-		-0-
02	3973 X	3670	-0-	-303	-0-	3670 2		Y	-0-		-0-
03	4123 X	4036	-0-	-87	-0-	4036 2		Y	-0-		-0-
04	3960 X	3894	-0-	-66	-0-	3894 2		Y	-0-		-0-
05	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	4084 2		Y	-0-		-0-
*06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522		
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	34 1	422 2	Y	-0-	2 1	3
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	43 1	515 2	Y	1		4
03	713 N	263	-0-	-450	-0-	1 9 20 1	243 2	Y	-0-	3 1	1
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	39 1	498 2	Y	-0-		1
05	589 N	496	-0-	-93	-0-	38 1	458 2	Y	-0-		1
06	240 N	164	-0-	-76	-0-	13 1	151 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671		
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	46 1	582 2	N	-0-		-0-
02	1363 N	683	-0-	-680	-0-	46 1	637 2	N	-0-		-0-
03	1054 N	480	-0-	-574	-0-	36 1	444 2	N	-0-		-0-
04	600 N	459	-0-	-141	-0-	29 1	430 2	N	-0-		-0-
05	744 N	294	-0-	-450	-0-	19 1	275 2	N	-0-		-0-
*06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	129 1	1727 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-		-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	2 2	1 9	Y	1		1
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	2		3
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	3		6
*06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2	Y	-0-	4 6	2

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810												
01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	208 1	1893 2	Y	4		5
							4 9					
02		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	267 1	2228 2	Y	6	10 1	1
							7 9					
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	326 1	2367 2	Y	-0-		1
04		2040 N	1408	-0-	-632	-0-	161 1	1247 2	Y	-0-		1
05		2480 N	1057	-0-	-1423	-0-	126 1	924 2	Y	6		7
							7 9					
06		2400 N	1760	-0-	-640	-0-	206 1	1554 2	Y	-0-		7

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543												
01		3131 X	3013	-0-	-118	-0-	222 1	2791 2	Y	-0-		3
02		2929 X	2789	-0-	-140	-0-	189 1	2600 2	Y	-0-		3
03		3131 X	2790	-0-	-341	-0-	206 1	2584 2	Y	-0-		3
04		2940 X	2665	-0-	-275	-0-	170 1	2495 2	Y	-0-		3
05		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	201 1	2951 2	Y	1		4
							1 9					
*06		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	205 1	2744 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611												
01		744 N	704	-0-	-40	-0-	70 1	634 2	Y	-0-		1
02		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	154 1	1435 2	Y	-0-		1
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	92 1	946 2	Y	1		2
							1 9					
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	67 1	638 2	Y	2		4
							2 9					
05		743 N	743	-0-	-0-	-0-	71 1	669 2	Y	3		7
							3 9					
*06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	73 1	651 2	Y	-0-	5 6	2

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800												
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	29 1	263 2	Y	-0-		-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 1	273 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	39 1	281 2	Y	-0-		-0-
04		270 N	195	-0-	-75	-0-	22 1	173 2	Y	-0-		-0-
05		341 N	5	-0-	-336	-0-	4 2	1 9	Y	1		1
06		300 N	25	-0-	-275	-0-	3 1	22 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	Y	-0-			1
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	248 N	210	-0-	-38	-0-	25	1	185	2	Y	-0-			1
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	21	1	160	2	Y	-0-			1
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	1			2
						1	9							
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	21	1	156	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 52		RRCID -> 201679		COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248					
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/18/2019 - P/A 11/18/19														

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003			TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654					
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	2	Y	1			1
						1	9							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	22	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	158	-0-	-82	-0-	18	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	5			5
						6	9							
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	17	1	131	2	Y	-0-			5

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667					
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	352	1	3160	2	Y	-0-			4
02	3277 X	3065	-0-	-212	-0-	298	1	2767	2	Y	-0-			4
03	3503 X	3148	-0-	-355	-0-	279	1	2868	2	Y	1			5
						1	9							
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	304	1	2883	2	Y	2			7
						2	9							
05	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	313	1	2955	2	Y	3			10
						3	9							
*06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	319	1	2860	2	Y	-0-	7	6	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004			TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740					
01	2852 N	2738	-0-	-114	-0-	202	1	2536	2	Y	-0-			-0-
02	2523 N	2434	-0-	-89	-0-	165	1	2269	2	Y	-0-			-0-
03	2759 N	2534	-0-	-225	-0-	187	1	2347	2	Y	-0-			-0-
04	2490 N	2399	-0-	-91	-0-	153	1	2246	2	Y	-0-			-0-
05	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	165	1	2417	2	Y	-0-			-0-
*06	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	172	1	2307	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	10	1	130	2	Y	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-			-0-
*06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	130	1	1148	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1130	-0-	-30	-0-	120	1	1010	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	117	1	1016	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	127	1	953	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	116	1	953	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	901	-0-	-209	-0-	103	1	798	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	102	1	1285	2	Y	-0-			1
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	2	Y	-0-			1
03	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	81	1	1012	2	Y	-0-			1
04	1350 N	1072	-0-	-278	-0-	68	1	1004	2	Y	-0-			1
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	Y	-0-			1
*06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	49	1	608	2	Y	-0-	5	1	3
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	619	2	Y	2			5
03	527 N	396	-0-	-131	-0-	29	1	367	2	Y	-0-	4	1	1
04	660 X	499	-0-	-161	-0-	37	1	462	2	Y	-0-			1
05	713 X	504	-0-	-209	-0-	38	1	466	2	Y	-0-			1
06	690 X	442	-0-	-248	-0-	35	1	407	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

01	961 N	745	-0-	-216	-0-	55	1	690	2	N	-0-			-0-
02	899 N	735	-0-	-164	-0-	50	1	685	2	N	-0-			-0-
03	961 N	794	-0-	-167	-0-	59	1	735	2	N	-0-			-0-
04	720 N	385	-0-	-335	-0-	25	1	360	2	N	-0-			-0-
05	775 N	499	-0-	-276	-0-	32	1	467	2	N	-0-			-0-
06	780 N	693	-0-	-87	-0-	48	1	645	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	205580	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	9424 - 11683	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2		N	-0-			-0-
03	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-			-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-			-0-
05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		9	RRCID ->	205590	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12806	PERF.	12046 - 12254	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		2
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-		2
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-		2
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	1	1	10	2	Y	5		5
						6	9						
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		5

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		36	RRCID ->	206928	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	10058 - 12838	
01	4557 X	4171	-0-	-386	-0-	418	1	3753	2	Y	-0-		7
02	4263 X	3569	-0-	-694	-0-	347	1	3222	2	Y	-0-		7
03	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	361	1	3709	2	Y	1		8
						1	9						
04	4050 X	3856	-0-	-194	-0-	368	1	3486	2	Y	2		10
						2	9						
05	4185 X	3909	-0-	-276	-0-	374	1	3532	2	Y	3		13
						3	9						
*06	4050 X	3581	-0-	-469	-0-	360	1	3221	2	Y	-0-	9 6	4

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	207268	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.	9474 - 11622	
01	5394 X	4773	-0-	-621	-0-	4756	2	17	9	Y	15		66
02	4872 X	4285	-0-	-587	-0-	4279	2	6	9	Y	5		71
03	5177 X	4954	-0-	-223	-0-	4908	2	46	9	Y	42		113
*04	4950 X	4590	-0-	-360	-0-	4553	2	37	9	Y	34	132 1	15
*05	5053 X	4731	-0-	-322	-0-	4731	2			Y	-0-		15
06	4800 X	4601	-0-	-199	-0-	4588	2	13	9	Y	12		27

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		38	RRCID ->	207334	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11508 - 12622	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	Y	-0-		1
02	319 N	285	-0-	-34	-0-	28	1	257	2	Y	-0-		1
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	Y	1		2
						1	9						
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	38	1	358	2	Y	2		4
						2	9						
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	28	1	266	2	Y	3		7
						3	9						
*06	450 N	396	-0-	-54	-0-	40	1	356	2	Y	-0-	4 6	3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	208274	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	9472 - 11680	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	-0-	418	2	3	9	Y	3			10
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	1	9	Y	1			11
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2	10	9	Y	9			20
*04	420 N	407	-0-	-13	-0-	-0-	396	2	11	9	Y	10	27	1	3
*05	465 N	459	-0-	-6	-0-	-0-	459	2			Y	-0-			3
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2			5

JENNINGS RANCH C		WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004			TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686						
01	4030 X	3759	-0-	-271	-0-	-0-	277	1	3482	2	Y	-0-			3
02	3770 X	3344	-0-	-426	-0-	-0-	227	1	3117	2	Y	-0-			3
03	4030 X	3335	-0-	-695	-0-	-0-	247	1	3088	2	Y	-0-			3
04	3360 X	2492	-0-	-868	-0-	-0-	159	1	2333	2	Y	-0-			3
05	3472 X	2609	-0-	-863	-0-	-0-	167	1	2442	2	Y	-0-			3
06	3360 X	2469	-0-	-891	-0-	-0-	172	1	2297	2	Y	-0-			3

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432						
01	2480 X	2132	-0-	-348	-0-	-0-	2125	2	7	9	Y	6			30
02	2320 X	1825	-0-	-495	-0-	-0-	1823	2	2	9	Y	2			32
03	2232 N	2020	-0-	-212	-0-	-0-	2003	2	17	9	Y	15			47
*04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	11	9	Y	10	51	1	6
*05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-			6
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5			11

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005			TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744						
*01	217 N	211	-0-	-6	-0-	-0-	211	2			Y	-0-			5
*02	203 N	176	-0-	-27	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			5
*03	217 N	110	-0-	-107	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			5
*04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-	5	1	-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 24		RRCID -> 211221		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988						
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2180	2	Y	-0-	7	1	2
02	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1929	2	Y	-0-			2
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	2273	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2230	2	Y	-0-			-0-
05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2328	2	Y	-0-			-0-
*06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2179	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 58		RRCID -> 211222		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778						
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1428	2	Y	-0-			1
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1195	2	Y	-0-			1
03	744 N	644	-0-	-100	-0-	-0-	48	1	596	2	Y	-0-			1
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1471	2	Y	-0-			1
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1359	2	Y	-0-			1
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1224	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 39		RRCID -> 211565		COMPL. DATE 01/28/2005			TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	79 1	709 2	Y	-0-	-0-	
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25 1	235 2	Y	-0-	-0-	
03	372 N	126	-0-	-246	-0-	11 1	114 2	Y	1	1	
*04	750 X	42	-0-	-708	-0-	4 1	37 2	Y	1	2	
*05	775 X	35	-0-	-740	-0-	1 9	32 2	Y	-0-	2	
*06	750 X	161	-0-	-589	-0-	3 1	145 2	Y	-0-	2	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 212238		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556		
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1867 2	6 9	Y	5	23	
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1716 2	1 9	Y	1	24	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1881 2	17 9	Y	15	39	
*04	1800 N	1769	-0-	-31	-0-	1755 2	14 9	Y	13	4	48 1
*05	1829 N	1824	-0-	-5	-0-	1824 2	2	Y	-0-	4	
06	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1721 2	6 9	Y	5	9	

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 37		RRCID -> 212464		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564		
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	390 1	3500 2	Y	-0-	41	
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	351 1	3262 2	Y	-0-	41	
03	3751 X	3740	-0-	-11	-0-	332 1	3408 2	Y	-0-	41	
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	341 1	3236 2	Y	-0-	11	30 1
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	331 1	3135 2	Y	98	109	
*06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	108 9	2982 2	Y	-0-	109	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212478		COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672		
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-	1	
02	1450 N	1408	-0-	-42	-0-	1408 2		N	-0-	1	
03	1612 N	1057	-0-	-555	-0-	1057 2		N	-0-	1	
04	1590 N	914	-0-	-676	-0-	914 2		N	-0-	-0-	1 1
05	1519 N	766	-0-	-753	-0-	766 2		N	-0-	-0-	
06	1020 N	648	-0-	-372	-0-	648 2		N	-0-	-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 213328		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000		
01	6913 X	6287	-0-	-626	-0-	6287 2		N	-0-	13	
02	6467 X	5697	-0-	-770	-0-	5697 2		N	-0-	13	
03	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6460 2		N	-0-	13	
04	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6199 2		N	-0-	-0-	13 1
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6542 2		N	-0-	-0-	
06	6240 X	6044	-0-	-196	-0-	6044 2		N	-0-	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 213486		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611		
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	4	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-	4	
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-	4	
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-	-0-	4 1
05	279 N	241	-0-	-38	-0-	241 2		N	-0-	-0-	
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 11150 - 11524
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	713 N	706	-0-	-7	-0-	706	2	N	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		-0-
03	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2	N	-0-		-0-
04	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2	N	-0-		-0-
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	641	2	N	-0-		-0-
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422
01	1581 N	1151	-0-	-430	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
02	1102 N	1038	-0-	-64	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	927	-0-	-183	-0-	927	2	N	-0-		-0-
05	1116 N	819	-0-	-297	-0-	819	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	701	-0-	-499	-0-	701	2	N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 11614
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	Y	-0-		3
02	2494 N	2429	-0-	-65	-0-	2429	2	Y	-0-		3
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	Y	-0-		3
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	Y	-0-		3
05	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	Y	-0-		3
*06	3000 N	3535	-0-	535	-0-	535	2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 12652
01	3100 X	2760	-0-	-340	-0-	203	1	Y	-0-		1
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	-0-		1
03	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	219	1	Y	-0-		1
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	166	1	Y	-0-		1
05	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	177	1	Y	-0-		1
*06	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-		1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215501	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826
01	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2544	2	N	-0-		97
02	2842 X	2302	-0-	-540	-0-	2302	2	N	-0-		97
03	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	2496	2	N	-0-		97
04	2640 X	2520	-0-	-120	-0-	2520	2	N	-0-	97 1	-0-
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
06	2460 X	2446	-0-	-14	-0-	2446	2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215839	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
01	1240 N	641	-0-	-599	-0-	641	2	N	-0-		3
02	1479 N	952	-0-	-527	-0-	952	2	N	-0-		3
03	1271 N	865	-0-	-406	-0-	865	2	N	-0-		3
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-	3 1	-0-
05	1023 N	697	-0-	-326	-0-	697	2	N	-0-		-0-
06	840 N	662	-0-	-178	-0-	662	2	N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215864	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2	N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-		-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2	N	-0-		-0-
04	450 N	333	-0-	-117	-0-	333	2	N	-0-		-0-
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	2	N	-0-		-0-
06	390 N	341	-0-	-49	-0-	341	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2410 2	6 9	Y	5	25
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2531 2	1 9	Y	1	26
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2547 2	25 9	Y	23	49
*04	2340 N	1987	-0-	-353	-0-	1964 2	23 9	Y	21	5
*05	3100 N	5622	-0-	2522	2522	5622 2		Y	-0-	5
*06	3000 N	4201	-0-	1201	3723	4193 2	8 9	Y	7	12

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658		
01	2108 N	1627	-0-	-481	-0-	1627 2		N	-0-	4
02	1885 N	1790	-0-	-95	-0-	1790 2		N	-0-	4
03	2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 2		N	-0-	4
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-	4
05	1922 N	1838	-0-	-84	-0-	1838 2		N	-0-	4
06	1920 N	1627	-0-	-293	-0-	1627 2		N	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	49 1	619 2	Y	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704		
01	186 N	27	-0-	-159	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
02	348 N	11	-0-	-337	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	33	-0-	-277	-0-	33 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300		
01	3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2794 2		Y	-0-	1
02	2900 X	2554	-0-	-346	-0-	2554 2		Y	-0-	1
03	2883 X	2799	-0-	-84	-0-	2799 2		Y	-0-	1
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2		Y	-0-	1
05	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2		Y	-0-	1
*06	3000 N	3787	-0-	787	787	3787 2		Y	-0-	1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435		
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		Y	-0-	1
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	1
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	70 2	4 9	Y	4	5
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	53 2	6 9	Y	5	-0-
*05	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		Y	-0-	-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	Y	1	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219462	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 11068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2216	2	7 9	Y	6		29
02		2117 N	1869	-0-	-248	-0-	1867	2	2 9	Y	2		31
03		2232 N	1737	-0-	-495	-0-	1717	2	20 9	Y	18		49
*04		2100 N	1734	-0-	-366	-0-	1717	2	17 9	Y	15	57 1	7
*05		1984 N	1504	-0-	-480	-0-	1504	2		Y	-0-		7
06		1680 N	1435	-0-	-245	-0-	1429	2	6 9	Y	5		12

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219645	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690	
01		744 N	684	-0-	-60	-0-	682	2	2 9	Y	2		7
02		667 N	628	-0-	-39	-0-	627	2	1 9	Y	1		8
03		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6 9	Y	5		13
*04		699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6 9	Y	5	18 1	-0-
*05		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		Y	-0-		-0-
*06		690 N	690	-0-	-0-	-0-	688	2	2 9	Y	2		2

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	220418	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9490 - 11762	
01		589 N	259	-0-	-330	-0-	259	2		N	-0-		-0-
02		638 N	437	-0-	-201	-0-	437	2		N	-0-		-0-
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		-0-
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-		-0-
05		465 N	376	-0-	-89	-0-	376	2		N	-0-		-0-
06		570 N	413	-0-	-157	-0-	413	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	220419	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	9632 - 11740	
01		465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-		-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-		-0-
04		450 N	436	-0-	-14	-0-	436	2		N	-0-		-0-
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2		N	-0-		-0-
06		450 N	437	-0-	-13	-0-	437	2		N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	221324	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	12577	PERF.	9145 - 12224	
01		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		-0-
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-		-0-
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-		-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-		-0-
*06		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222007	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368	
01		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		34
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	992	2	2 9	N	2		36
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		36
04		990 N	964	-0-	-26	-0-	964	2		N	-0-	1 1	35
05		1054 N	957	-0-	-97	-0-	844	2	113 9	N	103		138
*06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-		138

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	222116	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF.	9428 - 11696	
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		6
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-		6
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	160	2	6 9	Y	5		11
*04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	2	7 9	Y	6	12 1	5
*05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		Y	-0-		5
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1 9	Y	1		6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	222523	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11304 -	12226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
02		1247 N	1182	-0-	-65	-0-	1182	2	N	-0-			-0-
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
05		1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2	N	-0-			-0-
06		1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	222828	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11010 -	11996	
01		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
02		1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1347	2	N	-0-			-0-
03		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
05		1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
06		1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1317	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		26	RRCID ->	223355	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 -	11818	
01		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	255	1		-0-	13	1	7
02		2958 X	2751	-0-	-207	-0-	211	1	Y	4			11
							4	9					
03		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	244	1	Y	-0-	11	1	-0-
04		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	281	1	Y	-0-			-0-
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	314	1	Y	-0-			-0-
*06		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	270	1	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225214	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 -	12086	
01		1302 N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2	N	-0-			-0-
02		1189 N	1157	-0-	-32	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2	N	-0-			-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
*06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		14	RRCID ->	226952	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9462 -	11504	
01		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
04		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-			-0-
05		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-
*06		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		27	RRCID ->	227230	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637 -	12098	
01		4836 X	4669	-0-	-167	-0-	350	1	Y	-0-	18	1	12
02		4524 X	4177	-0-	-347	-0-	320	1	Y	5			17
							6	9					
03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	417	1	Y	-0-	16	1	1
04		4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	356	1	Y	-0-			1
05		4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	372	1	Y	-0-			1
*06		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	374	1	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
SERAFIN		WELL #:		6	RRCID ->	228235	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	11971	PERF.10880 - 11804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229760	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9538 - 11542				
01	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-				-0-
02	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-				-0-
03	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-				-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-				-0-
05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-				-0-
*06	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	229963	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271 - 11294				
01	3534 X	3302	-0-	-232	-0-	3292	2	10	9	Y	9				43
02	3306 X	3050	-0-	-256	-0-	3047	2		3	Y	3				46
03	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3254	2		30	Y	27				73
*04	3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3121	2		24	Y	22	86	1		9
*05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-				9
*06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3180	2		9	Y	8				17

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230013	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9330 - 11593				
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	727	2		2	Y	2				9
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-				9
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	699	2		15	Y	14				23
*04	720 N	58	-0-	-662	-0-	40	2		18	Y	16	37	1		2
*05	744 N	18	-0-	-726	-0-	18	2			Y	-0-				2
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	1				3

JENNINGS		WELL #:		88	RRCID ->	230623	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.13164 - 13899				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	230948	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF. 9278 - 11002				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2449 N	2207	-0-	-242	-0-	165 1	2042 2	Y	-0-	9 1		6
02		2146 N	1707	-0-	-439	-0-	131 1	1573 2	Y	3			9
							3 9						
03		2511 N	2218	-0-	-293	-0-	165 1	2053 2	Y	-0-	8 1		1
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	149 1	1880 2	Y	-0-			1
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	166 1	2014 2	Y	-0-			1
*06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	164 1	1898 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186													
01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	201 1	2535 2	Y	-0-			2
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	136 1	1861 2	Y	-0-			2
03		1953 N	1799	-0-	-154	-0-	133 1	1666 2	Y	-0-			2
04		2640 N	1584	-0-	-1056	-0-	101 1	1483 2	Y	-0-			2
05		2139 N	1554	-0-	-585	-0-	99 1	1455 2	Y	-0-			2
06		1740 N	1390	-0-	-350	-0-	97 1	1293 2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793													
01		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	311 1	3843 2	Y	-0-			-0-
02		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	323 1	3891 2	Y	-0-			-0-
03		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	364 1	4523 2	Y	-0-			-0-
04		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	381 1	4798 2	Y	-0-			-0-
05		5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	405 1	4914 2	Y	-0-			-0-
*06		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	364 1	4218 2	Y	-0-			-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113													
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31 1	358 2	Y	-0-			-0-
							103 3						
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	25 1	307 2	Y	-0-			-0-
							87 3						
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	29 1	353 2	Y	-0-			-0-
							95 3						
04		480 N	409	-0-	-71	-0-	25 1	307 2	Y	-0-			-0-
							77 3						
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	27 1	353 2	Y	-0-			-0-
							83 3						
*06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	27 1	352 2	Y	-0-			-0-
							78 3						

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706													
01		1767 N	1655	-0-	-112	-0-	1649 2	6 9	Y	5			25
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617 2	1 9	Y	1			26
03		1705 N	1644	-0-	-61	-0-	1629 2	15 9	Y	14			40
*04		1590 N	1552	-0-	-38	-0-	1540 2	12 9	Y	11	46 1		5
*05		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1596 2		Y	-0-			5
06		1590 N	1561	-0-	-29	-0-	1557 2	4 9	Y	4			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	3048	-0-	-207	-0-	228	1	2820	2	Y	-0-	11 1	7
02		3045 X	2585	-0-	-460	-0-	198	1	2383	2	Y	4		11
03		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	282	1	3505	2	Y	-0-	10 1	1
04		3150 X	2983	-0-	-167	-0-	219	1	2764	2	Y	-0-		1
05		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	278	1	3371	2	Y	-0-		1
06		3660 X	3167	-0-	-493	-0-	251	1	2916	2	Y	-0-		1

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484														
01		1209 N	1091	-0-	-118	-0-	68	1	793	2	Y	-0-		-0-
							230	3						
02		1131 N	1006	-0-	-125	-0-	60	1	737	2	Y	-0-		-0-
							209	3						
03		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	64	1	769	2	Y	-0-		-0-
							205	3						
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	Y	-0-		-0-
							179	3						
05		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	829	2	Y	-0-		-0-
							195	3						
*06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1	779	2	Y	-0-		-0-
							173	3						

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130														
01		2728 N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2			N	-0-		-0-
02		2494 N	2228	-0-	-266	-0-	2228	2			N	-0-		-0-
03		2480 N	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-		-0-
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-		-0-
05		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-		-0-
*06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-		-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600														
01		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2			N	-0-		3
02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-		3
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		3
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-	3 1	-0-
05		1674 N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-		-0-
06		1440 N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			N	-0-		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454														
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	2	7	9	Y	6		24
02		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947	2	2	9	Y	2		26
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1769	2	20	9	Y	18		44
*04		2160 N	2073	-0-	-87	-0-	2056	2	17	9	Y	15	56 1	3
*05		2077 N	2006	-0-	-71	-0-	2006	2			Y	-0-		3
*06		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1994	2	6	9	Y	5		8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 X	1360	-0-	-283	-0-	102 1	1258 2	Y	-0-	7
02	2001 X	1963	-0-	-38	-0-	150 1	1806 2	Y	6	13
						7 9				
03	2139 X	1832	-0-	-307	-0-	136 1	1696 2	Y	-0-	13
04	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	116 1	1457 2	Y	-0-	-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	144 1	1743 2	Y	-0-	-0-
*06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	125 1	1454 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 45		RRCID -> 237157		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806		
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
02	87 N	27	-0-	-60	-0-	27 2		N	-0-	-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		N	-0-	-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-	-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306		
01	1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2		N	-0-	-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-	-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	-0-
04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-	-0-
05	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 2		N	-0-	-0-
06	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	1253 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647		
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	178 1	2198 2	Y	-0-	7
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	164 1	1975 2	Y	3	10
						3 9				
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	166 1	2068 2	Y	-0-	7
04	2100 N	2091	-0-	-9	-0-	154 1	1937 2	Y	-0-	3
05	2170 N	1615	-0-	-555	-0-	123 1	1492 2	Y	-0-	3
*06	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	200 1	2316 2	Y	-0-	3

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322		
01	2635 X	2438	-0-	-197	-0-	2438 2		N	-0-	-0-
02	2407 N	2295	-0-	-112	-0-	2295 2		N	-0-	-0-
03	2511 N	2279	-0-	-232	-0-	2279 2		N	-0-	-0-
04	2370 N	2319	-0-	-51	-0-	2319 2		N	-0-	-0-
05	2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245 2		N	-0-	-0-
06	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149 2		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	417	1	5147	2	Y	-0-	-0-
02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	399	1	4799	2	Y	-0-	-0-
03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	435	1	5405	2	Y	-0-	-0-
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	404	1	5085	2	Y	-0-	-0-
05	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	440	1	5337	2	Y	-0-	-0-
*06	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	447	1	5183	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243408		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540				
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	375	2		N	-0-	-0-	-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2		N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	2		N	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 243732		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417				
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1526	2	Y	-0-	3
02	1508 N	1329	-0-	-179	-0-	90	1	1239	2	Y	-0-	3
03	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	205	1	2566	2	Y	-0-	3
04	3000 N	3428	-0-	428	428	219	1	3209	2	Y	-0-	3
05	3100 N	3583	-0-	483	911	229	1	3353	2	Y	1	4
*06	3000 N	3256	-0-	256	1167	226	1	3030	2	Y	-0-	4

JENNINGS		WELL #: 91		RRCID -> 244614		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364				
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	Y	-0-	-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	16	1	135	2	Y	-0-	-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	Y	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	Y	-0-	-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	17	1	126	2	Y	-0-	-0-
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	Y	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 20		RRCID -> 245179		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112				
01	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-	-0-	-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-	-0-	-0-
04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2		N	-0-	-0-	-0-
05	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2		N	-0-	-0-	-0-
*06	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245412		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117				
01	2759 X	2140	-0-	-619	-0-	160	1	1980	2	Y	-0-	7
02	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	177	1	2137	2	Y	3	10
03	2201 N	2179	-0-	-22	-0-	162	1	2017	2	Y	-0-	1
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	173	1	2173	2	Y	-0-	1
05	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	196	1	2371	2	Y	-0-	1
*06	3000 N	3222	-0-	222	222	256	1	2966	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	2327	-0-	-773	-0-	2327	2	N	-0-			41
02		2987 X	1948	-0-	-1039	-0-	1948	2	N	-0-			41
03		3193 X	1743	-0-	-1450	-0-	1743	2	N	-0-			41
04		3090 X	1711	-0-	-1379	-0-	1711	2	N	-0-	41	1	-0-
05		2666 X	1471	-0-	-1195	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
06		2250 X	1277	-0-	-973	-0-	1277	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	Y	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-			-0-
03		279 N	62	-0-	-217	-0-	5	1	Y	-0-			-0-
04		150 N	28	-0-	-122	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
05		62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	Y	-0-			-0-
06		60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

01		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	327	1	Y	-0-			-0-
							1097	3					
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	253	1	Y	-0-			-0-
							883	3					
03		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	325	1	Y	-0-			-0-
							1050	3					
04		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	277	1	Y	-0-			-0-
							870	3					
05		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	272	1	Y	-0-			-0-
							826	3					
*06		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	293	1	Y	-0-			-0-
							857	3					

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

01		5890 X	4754	-0-	-1136	-0-	356	1	Y	-0-	9	1	7
02		4930 X	4243	-0-	-687	-0-	325	1	Y	3			10
							3	9					
03		5270 X	5007	-0-	-263	-0-	373	1	Y	-0-	8	1	2
04		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	342	1	Y	-0-			2
05		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	411	1	Y	-0-			2
*06		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	371	1	Y	-0-			2

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

01		1984 N	1784	-0-	-200	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
							375	3					
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	Y	-0-			-0-
							306	3					
03		1705 N	1613	-0-	-92	-0-	99	1	Y	-0-			-0-
							319	3					
04		1740 N	1250	-0-	-490	-0-	75	1	Y	-0-			-0-
							234	3					
05		1581 N	762	-0-	-819	-0-	45	1	Y	-0-			-0-
							136	3					
*06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-			-0-
							286	3					

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #: 44		RRCID -> 249175		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	155 N	104	-0-	-51	-0-	8 1	96 2	Y	-0-
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17 1	200 2	Y	5 1
						1 9			2 3
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	8 1	104 2	Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
05	248 N	87	-0-	-161	-0-	7 1	80 2	Y	-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17 1	198 2	Y	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 249181		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440	
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-
03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227 2		N	-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-
05	310 N	121	-0-	-189	-0-	121 2		N	-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 51		RRCID -> 249329		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317	
01	4247 X	4119	-0-	-128	-0-	309 1	3810 2	Y	-0-
02	3973 X	3761	-0-	-212	-0-	288 1	3473 2	Y	-0-
03	4247 X	3978	-0-	-269	-0-	296 1	3682 2	Y	-0-
04	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	291 1	3664 2	Y	-0-
05	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	308 1	3739 2	Y	-0-
*06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	307 1	3561 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 61		RRCID -> 249429		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192	
01	1426 N	1247	-0-	-179	-0-	93 1	1154 2	Y	-0-
02	1334 N	1123	-0-	-211	-0-	86 1	1037 2	Y	-0-
03	1426 N	1267	-0-	-159	-0-	94 1	1173 2	Y	-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	85 1	1068 2	Y	-0-
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	93 1	1125 2	Y	-0-
*06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	93 1	1079 2	Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 30		RRCID -> 250172		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 250477		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012	
01	279 N	212	-0-	-67	-0-	212 2		N	-0-
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216 2		N	-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-
06	330 N	213	-0-	-117	-0-	213 2		N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH D		WELL #: 39		RRCID -> 251337		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43 1	526 2	Y	-0-	3 1	2
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	Y	-0-	1	3
						1 9					
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	108 1	1340 2	Y	-0-	3 1	-0-
04	3000 N	3520	-0-	520	520	259 1	3261 2	Y	-0-		-0-
05	1651 N	1131	-0-	-520	-0-	86 1	1045 2	Y	-0-		-0-
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	116 1	1350 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 42		RRCID -> 251548		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889		
01	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	79 1	976 2	Y	-0-		-0-
02	1189 N	1039	-0-	-150	-0-	80 1	959 2	Y	-0-		-0-
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	90 1	1118 2	Y	-0-		-0-
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91 1	1145 2	Y	-0-		-0-
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	96 1	1167 2	Y	-0-		-0-
*06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	88 1	1023 2	Y	-0-		-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251566		COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640		
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 2		N	-0-		1
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		1
03	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908 2		N	-0-		1
04	1980 N	1586	-0-	-394	-0-	1586 2		N	-0-	1 1	-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-		-0-
06	1860 N	1442	-0-	-418	-0-	1442 2		N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 62		RRCID -> 252180		COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274		
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	16 1	204 2	Y	-0-	2 1	1
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9 1	107 2	Y	-0-	1	2
						1 9					
03	372 N	198	-0-	-174	-0-	15 1	183 2	Y	-0-	2 1	-0-
04	210 N	139	-0-	-71	-0-	10 1	129 2	Y	-0-		-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	8 1	102 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	68	-0-	-112	-0-	5 1	63 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 77		RRCID -> 254137		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102		
01	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	156 1	1927 2	Y	-0-	7 1	7
02	1972 N	1848	-0-	-124	-0-	141 1	1704 2	Y	-0-	3	10
						3 9					
03	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	150 1	1860 2	Y	-0-	7 1	3
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	164 1	2062 2	Y	-0-		3
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	151 1	1837 2	Y	-0-		3
06	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	152 1	1762 2	Y	-0-		3

JENNINGS RANCH D		WELL #: 64		RRCID -> 254139		COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572		
01	3100 N	6061	-0-	2961	17609	454 1	5607 2	Y	-0-		-0-
02	23797 X	6188	-0-	-17609	-0-	474 1	5714 2	Y	-0-		-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	457 1	5678 2	Y	-0-		-0-
04	6300 X	5302	-0-	-998	-0-	390 1	4912 2	Y	-0-		-0-
05	6510 X	4170	-0-	-2340	-0-	318 1	3852 2	Y	-0-		-0-
06	6300 X	3729	-0-	-2571	-0-	296 1	3433 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	100	1	1239	2	Y	-0-	5	1	3
02	1479 N	1174	-0-	-305	-0-	90	1	1082	2	Y	2			5
						2	9							
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	93	1	1158	2	Y	-0-	5	1	-0-
04	360 N	36	-0-	-324	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
05	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1526	2	Y	-0-			-0-
*06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214														
01	1550 N	1012	-0-	-538	-0-	101	1	911	2	N	-0-			7
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	185	1	1721	2	N	-0-			7
03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	160	1	1636	2	N	-0-			7
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	147	1	1390	2	N	-0-	5	1	2
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	197	1	1861	2	N	-0-			2
*06	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	195	1	1742	2	N	-0-			2

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224														
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	176	1	2174	2	Y	-0-	8	1	3
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	166	1	1997	2	Y	3			6
						3	9							
03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	181	1	2249	2	Y	-0-	6	1	-0-
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	176	1	2211	2	Y	-0-			-0-
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	187	1	2273	2	Y	-0-			-0-
*06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	186	1	2154	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342														
01	3317 X	3027	-0-	-290	-0-	227	1	2800	2	Y	-0-			-0-
02	2987 X	2807	-0-	-180	-0-	215	1	2592	2	Y	-0-			-0-
03	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	228	1	2836	2	Y	-0-			-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	201	1	2534	2	Y	-0-			-0-
05	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	210	1	2543	2	Y	-0-			-0-
*06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	245	1	2838	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965														
01	5735 X	4379	-0-	-1356	-0-	432	1	3939	2	Y	7			26
						8	9							
02	5075 X	3861	-0-	-1214	-0-	411	1	3439	2	Y	10	16	1	20
						11	9							
03	5425 X	4021	-0-	-1404	-0-	486	1	3535	2	Y	-0-			20
04	4590 X	3710	-0-	-880	-0-	425	1	3285	2	Y	-0-			20
05	4650 X	3702	-0-	-948	-0-	443	1	3257	2	Y	2			22
						2	9							
06	4230 X	3795	-0-	-435	-0-	444	1	3351	2	Y	-0-			22

THREE-C OIL AND GAS 857600 GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628														
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
GARZA, FERNANDO DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	242305	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11378	- 12622
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			-0-		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)				46216 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		14	RRCID ->	179052	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11106	- 11256
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	805	2	Y	-0-	1
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-	1
03	651 N	579	-0-	-72	-0-	43	1	536	2	Y	-0-	1
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	47	1	690	2	Y	-0-	1
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	Y	-0-	1
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		10	RRCID ->	197872	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11094	- 11160
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215369	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF.10066	- 10090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH)				46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225391	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.12567	- 12794
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	DLQ G-10	922	-0-	922	8355	915	3	7	9	Y	6	1 1
02	DLQ G-10	1396	-0-	1396	9751	1395	3	1	9	Y	1	6 1
03	10713 X	962	-0-	-9751	-0-	962	3			Y	-0-	-0-
04	2670 X	2021	-0-	-649	-0-	2021	3			Y	-0-	-0-
05	1767 X	1313	-0-	-454	-0-	1313	3			Y	-0-	-0-
06	1440 X	688	-0-	-752	-0-	688	3			Y	-0-	-0-

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232958	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	15310	PERF.13705	- 14039
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204

JESUIT (LOYOLA BEACH)		//CONT.//		46312 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244684	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13110 - 13384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	190	-0-	190	10871	190 3	Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	1706	-0-	1706	12577	1706 3	Y	-0-		-0-	
03		13252 X	675	-0-	-12577	-0-	675 3	Y	-0-		-0-	
04		180 N	16	-0-	-164	-0-	16 3	Y	-0-		-0-	
05		1829 N	23	-0-	-1806	-0-	23 3	Y	-0-		-0-	
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-		Y	-0-		-0-	

SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:	1T	RRCID ->	250250	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	13885 - 14192
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	246639	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9748 - 9756
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

JESUIT GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	254907	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9832 - 9844
01	14B DENY	8644	-0-	8644	16165	7477 3	1167 9	Y	1061	960 1		283
02	14B DENY	7455	-0-	7455	23620	6832 3	623 9	Y	566	718 1		131
03	14B DENY	6228	-0-	6228	29848	5700 3	528 9	Y	480	477 1		134
04		3610	-0-	1872	28110	1736 3	136 9	Y	124	152 1		106
05		5890	-0-	-5889	22221	1 3		Y	-0-	70 1		36
06		5610	-0-	-5503	16718	4 3	103 9	Y	94	94 1		36

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: KLEBERG			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	250748	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11678 - 11720
01	T. A.	3852	-0-	3852 B	203335	3732 3	120 9	Y	109	115 1		28
02	T. A.	3057	-0-	3057 B	206392	2971 3	86 9	Y	78	89 1		17
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			206392								
03	T. A.	3650	-0-	3650 B	210042	3569 3	81 9	Y	74	71 1		20
04	T. A.	4322	-0-	4322 B	214364	4215 3	107 9	Y	97	32 1		85
05	T. A.	4247	-0-	4247 B	218611	4146 3	101 9	Y	92	106 1		71
*06	7500 N	3114	-0-	-4386 B	214225	3051 3	63 9	Y	57	96 1		32

TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316		STATE TRACT 80-82 UNIT		WELL #:	1C	RRCID ->	250248	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	14314	PERF.	12310 - 12328
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-				-0-

JOHNS (LOMA NOVIA)
D&R PRODUCTION INC.
MEW, BEN G

46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
196874
WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.)
PHEFFER OIL, L.L.C.
RAMIREZ, GILBERTO

47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
661571
WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

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

JONES (4500 STRAY)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
HUISACHE

47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
073056
WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					46
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-					46

JUANITA (LOBO)
HILCORP ENERGY COMPANY
BRUNI MINERAL TRUST "A"

47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
386310
WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

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

BRUNI MINERAL TRUST "A"

WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-		55	1		559	2	N	8			29
							9	9								
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-		152	1		474	2	N	5			34
							6	9								
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-		198	1		443	2	N	5			39
							6	9								
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-		213	1		474	2	N	47	54	1	32
							52	9								
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-		237	1		499	2	N	4			36
							4	9								
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-		17	1		182	2	N	1			37
							421	3		1	9					

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-	14
02	522 N	506	-0-	-16	-0-	123	1	383	2	N	-0-	14
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	217	1	485	2	N	-0-	14
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	183	1	408	2	N	-0-	14
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	192	1	404	2	N	-0-	14
06	600 N	560	-0-	-40	-0-	16	1	164	2	N	-0-	14
						380	3					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 9		RRCID -> 084519		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498				
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	54	1	544	2	N	-0-	10
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	187	1	584	2	N	-0-	10
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	303	1	679	2	N	-0-	10
04	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	307	1	683	2	N	21	13 1 18
						23	9					
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	344	1	726	2	N	-0-	18
*06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	-0-	18
						786	3					

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		19	RRCID ->	114199	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9892 - 9914
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		18	RRCID ->	115213	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	8944 - 9490
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		20	RRCID ->	117180	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	9154 - 9568
01	368 X	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-	-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	84	1	262	2	Y	-0-	-0-
03	443 X	443	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	Y	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	140	1	310	2	Y	-0-	-0-
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	99	1	207	2	Y	-0-	-0-
06	420 N	242	-0-	-178	-0-	7	1	71	2	Y	-0-	-0-
						164	3					

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:	3	RRCID ->	084900	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	10126	PERF.	9819 - 9984
01	7657 X	5166	-0-	-2491	-0-	351	1	4807	2	Y	7		13
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	362	1	4811	2	Y	11	15 1	9
03	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	548	1	7343	2	Y	12		21
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	294	1	3837	2	Y	6		27
05	7223 X	3725	-0-	-3498	-0-	282	1	3432	2	Y	10		37
06	7050 X	3884	-0-	-3166	-0-	268	1	3606	2	Y	9		46
						10	9						

BRUNI MINERAL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	087362	COMPL. DATE	03/07/1980	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	9876 - 10075	
01	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	78	1	1072	2	Y	2		4
02	1566 N	1058	-0-	-508	-0-	74	1	981	2	Y	3	5 1	2
03	1643 N	1032	-0-	-611	-0-	72	1	958	2	Y	2		4
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	76	1	990	2	Y	2		6
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	79	1	964	2	Y	4		10
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	1020	2	Y	3		13
						3	9						

JUANITA (LOBO)		//CONT.//		47440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
BRUNI MINERAL C		WELL #:		2	RRCID ->	089662	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	11104	PERF.10614 - 10819
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	095734	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 9346 - 9412
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-	-0-
02	116 N	90	-0-	-26	-0-	90	2		Y	-0-	-0-
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		Y	-0-	-0-
05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		Y	-0-	-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2		Y	-0-	-0-

JUANITA (LOBO, UP.)		47440 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	091298	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	11166	PERF. 9468 - 10243
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		D 1	RRCID ->	100059	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	10063	PERF. 9140 - 9198
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	Y	-0-
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	21	1	283	2	Y	-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	211	2	Y	-0-
04	270 N	158	-0-	-112	-0-	11	1	147	2	Y	-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-
*06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-

JUANITA (WILCOX 7300)		47440 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BONUGLI, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	105412	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 7290 - 7306
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	254	1	1068	2	N	115
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	301	1	980	2	N	115
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	269	1	1040	2	N	115
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	214	1	921	2	N	115
05	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	258	1	832	2	N	117
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	256	1	1024	2	N	119
						2	9				
						2	9				

JUANITA (WILCOX 8100)		47440 687		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
BRUNI MINERAL B		WELL #:		7	RRCID ->	284251	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 8046 - 8066
01	930 #	668	-0-	-262	-0-	45	1	623	2	Y	-0-
02	696 #	633	-0-	-63	-0-	44	1	589	2	Y	-0-
03	775 #	609	-0-	-166	-0-	42	1	567	2	Y	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	54	1	699	2	Y	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58	1	711	2	Y	-0-
*06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	598	2	Y	-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

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

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008																

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008																

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

01	0	51	-0-	51	51	7	1	44	2	N	-0-					-0-
02	264	12	-0-	-252	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
03	2046	2	-0-	-2044	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1980	3	-0-	-1977	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.)		47937 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1065		RRCID -> 168598		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 1048		RRCID -> 171595		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KING RANCH CANELO		WELL #: 801		RRCID -> 259317		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690		
01	13950 X	13500	-0-	-450	-0-	223 1	12485 2	Y	720 703 1	64
						792 9				
02	13050 X	12965	-0-	-85	-0-	230 1	11822 2	Y	830 781 1	113
						913 9				
03	13950 X	13228	-0-	-722	-0-	235 1	12151 2	Y	765 816 1	62
						842 9				
04	13500 X	12324	-0-	-1176	-0-	145 1	11385 2	Y	722 602 1	182
						794 9				
*05	13733 X	13141	-0-	-592	-0-	64 1	12318 2	Y	690 719 1	153
						759 9				
*06	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	60 1	10694 2	Y	588 553 1	188
						647 9				

KING RANCH CANELO		WELL #: 821		RRCID -> 261883		COMPL. DATE 06/13/2011		TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042		
01	13268 X	12754	-0-	-514	-0-	71 1	12206 2	Y	434 432 1	39
						477 9				
02	12354 X	10940	-0-	-1414	-0-	74 1	10359 2	Y	461 437 1	63
						507 9				
03	13206 X	12324	-0-	-882	-0-	78 1	11732 2	Y	467 492 1	38
						514 9				
04	12780 X	10853	-0-	-1927	-0-	54 1	10341 2	Y	416 349 1	105
						458 9				
*05	12586 X	11415	-0-	-1171	-0-	57 1	10927 2	Y	392 410 1	87
						431 9				
*06	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	54 1	9798 2	Y	676 547 1	216
						744 9				

KING RANCH CANELO		WELL #: 824		RRCID -> 263218		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12338 - 12536	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	24707 X	19357	-0-	-5350	-0-	108	1	18486	2	Y	694	697 1	62
02	22968 X	16820	-0-	-6148	-0-	763	9	15906	2	Y	726	689 1	99
03	22072 X	17988	-0-	-4084	-0-	799	9	17059	2	Y	739	778 1	60
04	21240 X	15031	-0-	-6209	-0-	116	1	14252	2	Y	641	539 1	162
*05	20863 X	15147	-0-	-5716	-0-	813	9	14437	2	Y	577	611 1	128
*06	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	74	1	13723	2	Y	485	458 1	155
						705	9						
						75	1						
						635	9						
						77	1						
						534	9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12820 - 13090	
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	927	1	3085	2	Y	131	131 1	12
02	4379 X	3990	-0-	-389	-0-	144	9	2715	2	Y	152	143 1	21
03	4681 X	4128	-0-	-553	-0-	1108	1	3917	2	Y	141	151 1	11
04	4530 X	3626	-0-	-904	-0-	167	9	2748	2	Y	127	106 1	32
*05	4185 X	4034	-0-	-151	-0-	56	1	2556	2	Y	99	109 1	22
*06	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	155	9	2495	2	Y	106	94 1	34
						738	1						
						140	9						
						1369	1						
						109	9						
						678	1						
						117	9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11940 - 12602	
01	4092 X	1945	-0-	-2147	-0-	2	1	1879	2	Y	58	59 1	5
02	3219 X	1845	-0-	-1374	-0-	64	9	1768	2	Y	67	63 1	9
03	3038 X	1785	-0-	-1253	-0-	3	1	1717	2	Y	59	63 1	5
04	2580 X	1699	-0-	-881	-0-	74	9	62	9	Y	56	47 1	14
*05	2232 X	1743	-0-	-489	-0-	3	1	56	9	Y	51	54 1	11
*06	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	65	9	48	9	Y	44	41 1	14
						1637	2						
						1687	2						
						1431	2						

KING RANCH CANELO		WELL #:		848	RRCID ->	268058	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	11506 - 12721	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.	11526	-	12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8804 X	6938	-0-	-1866	-0-	40 1	6587 2	Y	283	284	1		25
							311 9							
02		8236 X	5881	-0-	-2355	-0-	40 1	5569 2	Y	247	238	1		34
							272 9							
03		8339 X	6674	-0-	-1665	-0-	42 1	6356 2	Y	251	265	1		20
							276 9							
04		7560 X	5348	-0-	-2212	-0-	27 1	5095 2	Y	205	173	1		52
							226 9							
*05		7192 X	5276	-0-	-1916	-0-	26 1	5052 2	Y	180	192	1		40
							198 9							
*06		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	23 1	4049 2	Y	125	125	1		40
							138 9							

KR\BOA (VX. 10250)		47937 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	10600	-	10685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5888	2757	-0-	-3131	-0-	626 1	2079 2	Y	47	48	1		4
							52 9							
02		5292	2376	-0-	-2916	-0-	679 1	1658 2	Y	35	34	1		5
							39 9							
03		4164	2515	-0-	-1649	-0-	32 1	2447 2	Y	33	35	1		3
							36 9							
04		3662	2251	-0-	-1411	-0-	471 1	1747 2	Y	30	25	1		8
							33 9							
*05		5740	2456	-0-	-3284	-0-	843 1	1570 2	Y	39	38	1		9
							43 9							
*06		2118	1651	-0-	-467	-0-	349 1	1276 2	Y	24	25	1		8
							26 9							

KR\BOA (VX. 11300)		47937 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10756	-	10774
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		47939 460		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880												
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13098	-	13676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				120
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2				122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1				123
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				123

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10624	-	10628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	56 1	740 2	Y	-0-				-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	52 1	690 2	Y	-0-				-0-
03		713 N	596	-0-	-117	-0-	41 1	555 2	Y	-0-				-0-
04		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				-0-
05		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	320 1	4278 2	Y	44 43 1	6
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	48 9	295 1	Y	42 41 1	7
03	4588 X	4545	-0-	-43	-0-	46 9	303 1	Y	45 46 1	6
04	4440 X	4046	-0-	-394	-0-	50 9	344 1	Y	36 34 1	8
05	4588 X	4376	-0-	-212	-0-	40 9	343 1	Y	36 36 1	9
*06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	48 9	343 1	Y	44 35 1	18

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833		
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	296 1	3935 2	Y	21 21 1	3
02	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	23 9	273 1	Y	21 21 1	3
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	23 9	281 1	Y	23 23 1	3
04	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	25 9	331 1	Y	18 17 1	4
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	20 9	337 1	Y	20 19 1	5
*06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	22 9	315 1	Y	24 19 1	10

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 66E		RRCID -> 189423		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460		
01	14B2 EXT	523	-0-	523	4193	30 1	440 2	Y	48 70 1	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4193	53 9		Y	-0- 7 1	-0-
03	4193 X	-0-	-0-	-4193	-0-			Y	-0-	-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-	-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

 KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	24273 X	22350	-0-	-1923	-0-	122	1	21675	2	Y	503	495 1	72
						553	9						
02	22707 X	19417	-0-	-3290	-0-	119	1	18801	2	Y	452	449 1	75
						497	9						
03	24273 X	19453	-0-	-4820	-0-	120	1	18827	2	Y	460	477 1	58
						506	9						
04	27936 X	27936	-0-	-0-	-0-	188	1	27087	2	Y	601	527 1	132
						661	9						
05	27140 X	27140	-0-	-0-	-0-	179	1	26360	2	Y	546	544 1	134
						601	9						
*06	DLQ G-10	24087	-0-	24087	24087	169	1	23382	2	Y	487	419 1	202
						536	9						

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

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

 KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

01	3999 X	3709	-0-	-290	-0-	256	1	3417	2	Y	33	32 1	5
						36	9						
02	4089 X	3351	-0-	-738	-0-	229	1	3089	2	Y	30	30 1	5
						33	9						
03	4371 X	3444	-0-	-927	-0-	230	1	3179	2	Y	32	33 1	4
						35	9						
04	4230 X	3079	-0-	-1151	-0-	262	1	2788	2	Y	26	24 1	6
						29	9						
05	3906 X	3360	-0-	-546	-0-	263	1	3068	2	Y	26	26 1	6
						29	9						
*06	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	241	1	2726	2	Y	8	11 1	3
						9	9						

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

01	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	612	1	7530	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
02	10556 X	3427	-0-	-7129	-0-	238	1	3187	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
03	11811 X	10273	-0-	-1538	-0-	724	1	9540	2	Y	8	7 1	1
						9	9						
04	11430 X	1575	-0-	-9855	-0-	136	1	1438	2	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
05	11811 X	8820	-0-	-2991	-0-	703	1	8111	2	Y	5	4 1	1
						6	9						
06	DLQ G-10	4773	-0-	4773	4773	388	1	4382	2	Y	3	3 1	1
						3	9						

 KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M898E		RRCID -> 276245		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31434 X	16259	-0-	-15175	-0-	991 1 1132 9	14136 2	Y	1029	1017 1	147
02	29406 X	12645	-0-	-16761	-0-	756 1 905 9	10984 2	Y	823	834 1	136
03	31434 X	12055	-0-	-19379	-0-	702 1 873 9	10480 2	Y	794	830 1	100
04	22260 X	10110	-0-	-12150	-0-	759 1 672 9	8679 2	Y	611	577 1	134
05	16430 X	9197	-0-	-7233	-0-	641 1 575 9	7981 2	Y	523	529 1	128
*06	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	537 1 468 9	6596 2	Y	425	377 1	176
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M897E		RRCID -> 277795		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318			
01	38285 X	35314	-0-	-2971	-0-	332 1 552 9	34430 2	Y	502	493 1	72
02	37729 X	28998	-0-	-8731	-0-	307 1 469 9	28222 2	Y	426	427 1	71
03	40331 X	28406	-0-	-11925	-0-	317 1 466 9	27623 2	Y	424	441 1	54
04	39030 X	22898	-0-	-16132	-0-	288 1 340 9	22270 2	Y	309	295 1	68
05	35309 X	23535	-0-	-11774	-0-	295 1 328 9	22912 2	Y	298	293 1	73
*06	19491 X	19491	-0-	-0-	-0-	272 1 278 9	18941 2	Y	253	221 1	105
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M921E		RRCID -> 278590		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168			
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	228 1 63 9	3074 2	Y	57	56 1	8
02	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	190 1 54 9	2584 2	Y	49	49 1	8
03	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	200 1 59 9	2792 2	Y	54	55 1	7
04	2760 X	2571	-0-	-189	-0-	215 1 45 9	2311 2	Y	41	39 1	9
05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	256 1 54 9	3010 2	Y	49	47 1	12
*06	DLQ G-10	2825	-0-	2825	2825	222 1 47 9	2556 2	Y	43	37 1	18
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M939EH		RRCID -> 288055		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158			
01	110577 X	4572	-0-	-106005	-0-	313 1 72 9	4187 2	Y	65	66 1	9
02	103443 X	3710	-0-	-99733	-0-	251 1 62 9	3397 2	Y	56	56 1	9
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	204 1 52 9	2825 2	Y	47	50 1	6
04	7020 X	241	-0-	-6779	-0-	20 1 3 9	218 2	Y	3	8 1	1
05	5332 X	170	-0-	-5162	-0-	13 1 2 9	155 2	Y	2	2 1	1
*06	4410 X	1731	-0-	-2679	-0-	138 1 24 9	1569 2	Y	22	14 1	9

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E	RRCID ->	289352	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12438 - 12670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	8790	-0-	8790	274828	31 1	6957 2	Y	1638	1624 1		234
							1802 9						
02		0 Z	6633	-0-	6633	281461	25 1	5233 2	Y	1250	1277 1		207
							1375 9						
03		0 Z	6559	-0-	6559	288020	47 1	5147 2	Y	1241	1291 1		157
							1365 9						
04		0 Z	5930	-0-	5930	293950	25 1	4747 2	Y	1053	979 1		231
							1158 9						
05		0 Z	6178	-0-	6178	300128	26 1	4998 2	Y	1049	1023 1		257
							1154 9						
*06		0 Z	6116	-0-	6116	306244	27 1	4970 2	Y	1017	852 1		422
							1119 9						

WAGNER OIL COMPANY				891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
GAFFORD DIETZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13080 - 14132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KELLY (2300)				48545 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	193937	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	2261 - 2266
COLLINS												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)				48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	5190 - 5890
MCGILL BROS.												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5531 - 5550
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-		-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3			N	-0-		-0-
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847 3			N	-0-		-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-		-0-
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2759 N	75	-0-	-2684	-0-	75	3			N	-0-			-0-
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			-0-
*05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 -	6641	
01	17112 X	10429	-0-	-6683	-0-	10429	3			Y	-0-			484
02	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			Y	-0-			484
03	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	3			Y	-0-			484
04	11130 X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-			484
05	11501 X	7472	-0-	-4029	-0-	7472	3			Y	-0-			484
06	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT			484

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 -	5582	
01	41728 X	6948	-0-	-34780	-0-	6948	3			N	-0-			-0-
02	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	3			N	-0-			-0-
03	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-			-0-
04	10500 X	3581	-0-	-6919	-0-	3581	3			N	-0-			-0-
05	8215 X	4444	-0-	-3771	-0-	4444	3			N	-0-			-0-
06	9420 X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 -	4635	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 -	5734	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 -	5670	
01	22928 X	22928	-0-	-0-	-0-	22928	3			N	-0-			-0-
02	20468 X	20390	-0-	-78	-0-	20390	3			N	-0-			-0-
03	22723 X	21326	-0-	-1397	-0-	21326	3			N	-0-			-0-
04	22200 X	20118	-0-	-2082	-0-	20118	3			N	-0-			-0-
05	22940 X	19796	-0-	-3144	-0-	19796	3			N	-0-			-0-
06	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 -	6003	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656								
MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 5270 - 5278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
02		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
*05		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6162 - 6190	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 5226 - 5243	
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-		-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		-0-
04		540 N	151	-0-	-389	-0-	151 3		N	-0-		-0-
*05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5598 - 5607	
01		620 N	37	-0-	-583	-0-	37 3		N	-0-		-0-
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-		-0-
04		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-		-0-
*05		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5935 - 5942	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF. 5276 - 5908	
01		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
02		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3		N	-0-		-0-
03		2232 X	603	-0-	-1629	-0-	603 3		N	-0-		-0-
04		2160 X	495	-0-	-1665	-0-	495 3		N	-0-		-0-
05		1581 X	469	-0-	-1112	-0-	469 3		N	-0-		-0-
06		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		48DF	RRCID ->	193817	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 6114 - 6352	
01		3100 N	9563	-0-	6463	14445	9563 3		N	-0-		-0-
02		21573 X	7128	-0-	-14445	-0-	7128 3		N	-0-		-0-
03		6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	6351 3		N	-0-		-0-
04		10440 X	5868	-0-	-4572	-0-	5868 3		N	-0-		-0-
05		9548 X	3622	-0-	-5926	-0-	3622 3		N	-0-		-0-
06		9240 X	NO RPT	-0-	-9240	-0-			N	NO RPT		-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656														
STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316								
01	775 N	132	-0-	-643	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A								
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908								
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 57 F		RRCID -> 214027		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656										
MCGILL BROS.		WELL #:		567DF	RRCID ->	218742	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4947 -	4978	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
*05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY UNIT		WELL #:		S 56MF	RRCID ->	220829	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5608 -	5614	
01	8365 X	29	-0-	-8336	-0-	29	3			N	-0-			-0-
02	300 X	41	-0-	-259	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
04	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
*05	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-			-0-
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		570DF	RRCID ->	221930	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5429 -	5623	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		574 F	RRCID ->	225758	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6619 -	6826	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		47DF	RRCID ->	226602	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5845 -	5916	
01	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-			-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-
03	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-			-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
*05	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		395	RRCID ->	249018	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5188 -	5195	
01	5146 X	2838	-0-	-2308	-0-	2838	3			N	-0-			-0-
02	3160 X	2190	-0-	-970	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
03	2883 X	36	-0-	-2847	-0-	36	3			N	-0-			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) WAGNER OIL COMPANY VILLARREAL		//CONT.//	48630 030 891175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
		WELL #:	13	RRCID -> 127258	COMPL. DATE 05/13/1988	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5900 - 5908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1	289 3	Y	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1	269 3	Y	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	Y	-0-
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	17 1	263 3	Y	-0-
						5 4			
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	16 1	266 3	Y	-0-
						8 4			
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	269 3	Y	-0-
						3 4			

DR. GARCIA, JOSE G.		WELL #:	8	RRCID -> 129367	COMPL. DATE 10/26/1988	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6107 - 6111	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GARCIA, JOSE DR.		WELL #:	6	RRCID -> 129563	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5768 - 5771	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OLIVAREZ, MIGUEL		WELL #:	3	RRCID -> 146163	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 5831 - 6006	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2020 - P/A 03/19/20									

VILLARREAL		WELL #:	33	RRCID -> 195186	COMPL. DATE 06/15/2018	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5734 - 6410	
01	279 N	56	-0-	-223	-0-	2 1	35 3	Y	17
						19 9			
02	261 N	5	-0-	-256	-0-	3 3	2 9	Y	2
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	1
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	2 3	3 9	Y	3
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 9	Y	2

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)			48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MCGILL BROS. NCT-1			WELL #: 80		RRCID -> 162122		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6138 X	2685	-0-	-3453 B	-0-	310 1	2355 3	Y	18			224
02	5742 X	2434	-0-	-3308 B	-0-	20 9 264 1	2135 3	Y	32	186 1		70
03	5859 X	3781	-0-	-2078 B	-0-	35 9 336 1	3445 3	Y	-0-			70
04	DLQ G-10	4286	-0-	4286 B	4286	377 1	3909 3	Y	-0-	10 1		60
05	DLQ G-10	5599	-0-	5599 B	9885	516 1	5080 3	Y	3			63
*06	16070 X	6185	-0-	-9885 B	-0-	3 9 499 1	5608 3	Y	71			134

KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 4		RRCID -> 111567		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134		
01	1736 N	1437	-0-	-299 B	-0-	1434 2	3 9	Y	3			80
02	1508 N	1426	-0-	-82 B	-0-	1415 2	11 9	Y	10			90
03	1457 N	1428	-0-	-29 B	-0-	1422 2	6 9	Y	5			95
04	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1425 2	6 9	Y	5			100
05	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1636 2	4 9	Y	4			104
*06	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1508 2	7 9	Y	6			110

DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 112084		COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 7		RRCID -> 156002		COMPL. DATE 08/22/1995			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-			WELL #: 8		RRCID -> 193925		COMPL. DATE 05/22/2015			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MARTINEZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 252973		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			93
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			93

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-64070				Y	-0-			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

01	1302 N	1285	-0-	-17 B	-112546	92 1	1192 2	N	1	3 1			19
02	1276 N	1228	-0-	-48 B	-112546	92 1	1125 2	N	10	5 8			24
03	1271 N	1312	-0-	41 B	-112505	11 9	1198 2	Y	16	5 8			35
04	1230 N	1236	-0-	6 B	-112499	18 9	1140 2	Y	6	4 8			37
05	1302 N	1263	-0-	-39 B	-112499	89 1	1147 2	Y	26				63
06	1260 N	1182	-0-	-78 B	-112499	7 9	1068 2	Y	24	4 8			83

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

01	465 N	479	-0-	14 B	-7158	33 1	423 2	N	21	3 8			60
02	522 N	548	-0-	26 B	-7132	23 9	488 2	N	18	5 8			73
03	558 N	498	-0-	-60 B	-7132	40 1	440 2	Y	21	5 8			89
04	450 N	495	-0-	45 B	-7087	20 9	441 2	Y	18	4 8			103
05	589 N	500	-0-	-89 B	-7087	35 1	438 2	Y	26				129
06	480 N	520	-0-	40 B	-7047	23 9	447 2	Y	33	4 8			158

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

01	589 N	621	-0-	32 B	-269242	42 1	548 2	N	28				48
02	551 N	596	-0-	45 B	-269197	31 9	531 2	N	20				68
03	589 N	748	-0-	159 B	-269038	43 1	674 2	Y	18				86
04	600 N	681	-0-	81 B	-268957	22 9	616 2	Y	15				101
05	651 N	658	-0-	7 B	-268950	54 1	599 2	Y	13				114
06	660 N	657	-0-	-3 B	-268950	20 9	571 2	Y	35				149

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		610	RRCID ->	233203	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	12520	PERF.10157	- 10172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 X	3296	-0-	-114 B	-0-	224 1	2895 2	N	161	36 1	6 8	235
						177 9						
02	3190 X	3018	-0-	-172 B	-0-	219 1	2686 2	N	103	240 1	9 8	89
						113 9						
03	3410 X	3265	-0-	-145 B	-0-	232 1	2900 2	Y	121	18 1	9 8	183
						133 9						
04	3180 X	3067	-0-	-113 B	-0-	215 1	2761 2	Y	83	32 1	8 8	226
						91 9						
05	3286 X	3140	-0-	-146 B	-0-	215 1	2830 2	Y	86	202 1		110
						95 9						
06	3180 X	3021	-0-	-159 B	-0-	223 1	2706 2	Y	84	53 1	9 8	132
						92 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		612	RRCID ->	233207	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9760	- 10602
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	21 1	272 2	N	-0-			32
02	87 N	74	-0-	-13 B	-0-	6 1	68 2	N	-0-			32
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			32
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			32
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-			32
*06	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	72 1	875 2	Y	-0-			32

MCGILL BROS.		WELL #:		611	RRCID ->	233649	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10346	- 10620
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	90 1	1169 2	N	-0-			94
02	1044 N	1015	-0-	-29 B	-0-	77 1	938 2	N	-0-			94
03	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	84 1	1052 2	Y	-0-			94
04	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	81 1	1048 2	Y	-0-			94
05	1085 N	1067	-0-	-18 B	-0-	75 1	992 2	Y	-0-			94
06	1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	77 1	939 2	Y	-0-			94

MCGILL BROS.		WELL #:		614	RRCID ->	234893	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10327	- 10503
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	2 1	19 2	N	-0-			50
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	1 1	13 2	N	-0-			50
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	2 1	19 2	Y	-0-			50
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			50
05	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			50
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		Y	-0-			50

MCGILL BROS.		WELL #:		613	RRCID ->	235229	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF. 9030	- 9760
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	6 1		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	22			23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	48	52 1		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	16			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	9			44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24	58 1		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	10 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2747	-0-	236 B	-8396	192 1	2482 2	N	66	25 1	3 8	119
02	1827 N	2620	-0-	793 B	-7603	73 9	2358 2	N	64	36 1	5 8	142
03	1674 N	2493	-0-	819 B	-6784	70 9	2246 2	Y	61	140 1	5 8	58
04	2640 N	2498	-0-	-142 B	-6784	180 1	2275 2	Y	42	22 1	4 8	74
05	2728 N	2617	-0-	-111 B	-6784	67 9	2390 2	Y	42	12 1		104
06	2400 N	2548	-0-	148 B	-6636	177 1	2297 2	Y	56	36 1	4 8	120
						46 9						
						181 1						
						189 1						
						62 9						

 MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

01	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	21 1	267 2	N	1	2 1		59
02	377 N	312	-0-	-65 B	-0-	1 9	282 2	N	6	4 8		61
03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	23 1	619 2	Y	6	5 8		62
04	270 N	139	-0-	-131 B	-0-	7 9	128 2	Y	1	4 1		59
05	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	10 1	669 2	Y	2			61
*06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	1 9	453 2	Y	2	4 8		59
						51 1						
						2 9						
						37 1						
						2 9						

 MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	6 1	81 2	N	-0-	1 1		53
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	9 1	112 2	N	4			57
*03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	4 9	92 2	Y	16			73
04	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	7 1	98 2	Y	10			83
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	18 9	114 2	Y	2			85
*06	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	8 1	93 2	Y	2			87
						11 9						
						9 1						
						2 9						
						8 1						
						2 9						

 MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

01	2542 N	2408	-0-	-134 B	-0-	162 1	2093 2	N	139	2 8		197
02	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	153 9	1981 2	N	49	185 1		61
03	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	162 1	2150 2	Y	132			193
04	2340 N	2185	-0-	-155 B	-0-	54 9	1990 2	Y	36	177 1		52
05	2356 N	2277	-0-	-79 B	-0-	172 1	2069 2	Y	46			98
06	2400 N	2152	-0-	-248 B	-0-	145 9	1939 2	Y	49			147
						155 1						
						40 9						
						157 1						
						51 9						
						159 1						
						54 9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		621	RRCID ->	242208	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9850 - 10390	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	29	-0-	-2 B	-181782	2 1	27 2	N	-0-	1 1		89
02		29 N	26	-0-	-3 B	-181782	2 1	24 2	N	-0-			89
03		31 N	50	-0-	19 B	-181763	4 1	46 2	Y	-0-			89
04		30 N	48	-0-	18 B	-181745	3 1	45 2	Y	-0-			89
05		31 N	45	-0-	14 B	-181731	3 1	42 2	Y	-0-			89
06		60 N	18	-0-	-42 B	-181731	1 1	17 2	Y	-0-			89

MCGILL BROS.		WELL #:		618	RRCID ->	242850	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	9624 - 10862	
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	29 1	373 2	N	12	6 8		78
							13 9						
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	43 1	522 2	N	12	9 8		81
							13 9						
03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	28 1	351 2	Y	12	9 8		84
							13 9						
04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	29 1	373 2	Y	7	8 1		83
							8 9						
05		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	34 1	444 2	Y	4			87
							4 9						
*06		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	41 1	499 2	Y	4	9 8		82
							4 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		622	RRCID ->	243480	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8942 - 9173	
01		0 N	2	-0-	2 B	-6338	2 2		N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-6338			N	-0-			-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-6338			Y	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-6338			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6338			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6338			Y	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		623	RRCID ->	243671	COMPL. DATE	10/23/2019	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9165 - 9185	
01		0 X	17927	-0-	17927 B	-255760	1267 1	16389 2	N	246	361 1	7 8	74
							271 9						
02		0 X	14621	-0-	14621 B	-241139	1086 1	13305 2	N	209	188 1	9 8	86
							230 9						
03		0 X	14116	-0-	14116 B	-227023	1031 1	12875 2	Y	191	182 1	9 8	86
							210 9						
04		0 X	12660	-0-	12660 B	-214363	902 1	11602 2	Y	142	8 8		220
							156 9						
05		0 X	12043	-0-	12043 B	-202320	840 1	11069 2	Y	122	183 1		159
							134 9						
06		0 X	10635	-0-	10635 B	-191685	799 1	9715 2	Y	110	183 1	9 8	77
							121 9						

MCGILL BROS.		WELL #:		627	RRCID ->	243685	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10515	PERF.	9926 - 10148	
01		186 N	198	-0-	12 B	-14145	14 1	182 2	N	2	3 1		43
							2 9						
02		174 N	92	-0-	-82 B	-14145	6 1	79 2	N	6	5 8		44
							7 9						
03		124 N	224	-0-	100 B	-14045	16 1	201 2	Y	6	5 8		45
							7 9						
04		180 N	174	-0-	-6 B	-14045	12 1	160 2	Y	2	4 1		43
							2 9						
05		93 N	217	-0-	124 B	-13921	15 1	200 2	Y	2			45
							2 9						
06		180 N	166	-0-	-14 B	-13921	13 1	152 2	Y	1	4 8		42
							1 9						

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCGILL BROS.		WELL #: 632		RRCID -> 254954		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	5332 X	2483	-0-	-2849 B	-0-	176 1	2276 2	N	28	3 8	120	
02	4176 X	2269	-0-	-1907 B	-0-	31 9	2061 2	N	36	5 8	151	
03	4620 X	4620	-0-	-0- B	-0-	168 1	4245 2	Y	32	5 8	178	
04	4140 X	3940	-0-	-200 B	-0-	40 9	3589 2	Y	65	173 1	4 8	66
05	4278 X	3750	-0-	-528 B	-0-	340 1	3457 2	Y	28			94
06	4470 X	2252	-0-	-2218 B	-0-	35 9	2057 2	Y	24	4 8		114
						279 1						
						72 9						
						262 1						
						31 9						
						169 1						
						26 9						

MCGILL BROS.		WELL #: 634		RRCID -> 256021		COMPL. DATE 03/29/2010		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236				
01	3968 X	3669	-0-	-299 B	-0-	253 1	3272 2	N	131	39 1	12 8	273
02	3712 X	3446	-0-	-266 B	-0-	144 9	3079 2	N	105	239 1	18 8	121
03	3968 X	3554	-0-	-414 B	-0-	251 1	3198 2	Y	91	69 1	19 8	124
04	3547 X	3547	-0-	-0- B	-0-	116 9	3229 2	Y	61	35 1	16 8	134
05	3689 X	3650	-0-	-39 B	-0-	256 1	3308 2	Y	83	19 1		198
06	3570 X	3498	-0-	-72 B	-0-	100 9	3141 2	Y	90	57 1	18 8	213
						251 1						
						67 9						
						251 1						
						91 9						
						258 1						
						99 9						

OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977				
MCGILL BROS.		WELL #: 321										
01	3032 N	3032	-0-	-0- B	-0-	3032 3		N	-0-			-0-
02	1468 X	1468	-0-	-0- B	-0-	1468 3		N	-0-			-0-
03	4028 X	4028	-0-	-0- B	-0-	4028 3		N	-0-			-0-
04	3810 X	473	-0-	-3337 B	-0-	473 3		N	-0-			-0-
05	3937 X	868	-0-	-3069 B	-0-	868 3		N	-0-			-0-
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940 B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042				
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735 3		N	-0-			-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
04	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 3		N	-0-			-0-
*05	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678				
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-
02	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-			-0-
03	1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
04	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
*05	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656												
MCGILL BROS.		WELL #: 549		RRCID -> 165891		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3			N	-0-			-0-
03		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3			N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3			N	-0-			-0-
*05		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 553		RRCID -> 171792		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606						
01		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 3			N	-0-			-0-
02		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 3			N	-0-			-0-
03		1705 N	1400	-0-	-305 B	-0-	1400 3			N	-0-			-0-
04		1530 N	1307	-0-	-223 B	-0-	1307 3			N	-0-			-0-
*05		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 550		RRCID -> 171938		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14810				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 554		RRCID -> 172847		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976						
01		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 555		RRCID -> 187374		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-146904				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-146904				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 564DF		RRCID -> 190934		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150						
01		992 X	18	-0-	-974 B	-591	18 3			N	-0-			-0-
02		300 X	175	-0-	-125 B	-591	175 3			N	-0-			-0-
03		465 X	475	-0-	10 B	-581	475 3			N	-0-			-0-
04		1362 X	1943	-0-	581 B	-0-	1943 3			N	-0-			-0-
*05		1927 X	1927	-0-	-0- B	-0-	1927 3			N	-0-			-0-
06		180 X	NO RPT	-0-	-180 B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 565		RRCID -> 191852		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356						
01		0 N	208	-0-	208 B	-93027	208 3			N	-0-			-0-
02		0 N	299	-0-	299 B	-92728	299 3			N	-0-			-0-
03		0 N	330	-0-	330 B	-92398	330 3			N	-0-			-0-
04		210 N	314	-0-	104 B	-92294	314 3			N	-0-			-0-
05		0 N	323	-0-	323 B	-91971	323 3			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-91971				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKKBG. CONSOL.)			//CONT.//	48630 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
OVERTON PARK OIL & GAS LP			//CONT.//	628656									
MCGILL BROS.			WELL #:	572	RRCID ->	212343	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8615 - 10740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01	0 N	1879	-0-	1879 B	-141462	1879 3		N	-0-			-0-	
02	0 N	565	-0-	565 B	-140897	565 3		N	-0-			-0-	
03	620 N	595	-0-	-25 B	-140897	595 3		N	-0-			-0-	
04	1830 N	393	-0-	-1437 B	-140897	393 3		N	-0-			-0-	
05	0 N	360	-0-	360 B	-140537	360 3		N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-140537			N	NO RPT			-0-	

MCGILL BROS.			WELL #:	574 D	RRCID ->	225755	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7014 - 7026	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-31151			N	-0-			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-31151			N	NO RPT			-0-	

SOUTH LEEVILLE, LLC			802612										
LA RUCIA			WELL #:	M 1	RRCID ->	269289	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11324 - 11800	
01	4712 X	4431	-0-	-281 B	-0-	583 1	3424 2	N	385	363 1		225	
						424 9							
02	4408 X	4178	-0-	-230 B	-0-	551 1	3247 2	N	345	372 1		198	
						380 9							
03	4681 X	4440	-0-	-241 B	-0-	589 1	3420 2	N	392	370 1		220	
						431 9							
04	4530 X	4027	-0-	-503 B	-0-	532 1	3119 2	N	342	354 1		208	
						376 9							
05	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-			N	-0-			208	
06	4320 X	-0-	-0-	-4320 B	-0-			N	-0-			208	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035										
LA RUCIA "A"			WELL #:	1	RRCID ->	185926	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	16120	PERF.	13934 - 15189	
01	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	372 1	2180 2	N	-0-			157	
02	2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	372 1	2188 2	N	-0-			157	
03	2483 X	2483	-0-	-0- B	-0-	372 1	2111 2	N	-0-			157	
04	2400 X	1395	-0-	-1005 B	-0-	372 1	1023 2	N	-0-			157	
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480 B	-0-			N	NO RPT			157	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			157	

WAGNER OIL COMPANY			891175										
VILLARREAL			WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF.	7016 - 7020	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

VILLARREAL			WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	7012 - 7047	
01	2914 X	728	-0-	-2186 B	-0-	42 1	686 3	N	-0-			47	
02	2465 X	1625	-0-	-840 B	-0-	89 1	1536 3	N	-0-			47	
03	1953 X	1895	-0-	-58 B	-0-	101 1	1794 3	N	-0-			47	
04	1890 X	606	-0-	-1284 B	-0-	36 1	570 3	N	-0-			47	
05	1953 X	1497	-0-	-456 B	-0-	82 1	1415 3	N	-0-			47	
06	1830 X	1556	-0-	-274 B	-0-	94 1	1462 3	N	-0-			47	

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

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

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

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

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

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

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
 MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

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

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
 BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

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

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

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

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 XOG OPERATING LLC 945921
 DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

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

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 GWM OPERATING COMPANY, LLC 339677
 DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 #	1273	-0-	-1889	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
02	2523 #	1593	-0-	-930	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
03	2697 #	583	-0-	-2114	-0-	583 2		N	-0-			-0-
04	2160 #	983	-0-	-1177	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05	1271 #	12	-0-	-1259	-0-	12 2		N	-0-			-0-
06	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE 49506 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
 DIETZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248430 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 2854 - 2864

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

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

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

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 NADSOILCO LLC 598945
 KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

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

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

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

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

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

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		//CONT.//		49516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	190615	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12582	- 13188	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	192504	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12526	- 13032	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	193119	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12310	- 12818	
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	26	1	45	2	Y	66	369 1	78
						73	9						
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	55	2	167	9	Y	152		230
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	32	2	74	9	Y	67		297
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		297
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		297
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		297

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	194247	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12502	- 13064	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	195099	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	13153	PERF.12423	- 12948	
01	DLQ G-10	4428	-0-	4428	8652	1472	1	2523	2	Y	394	568 0 67 1	143
						433	9						
02	10664 X	2012	-0-	-8652	-0-	1693	2	319	9	Y	290		433
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	983	2	429	9	Y	390	505 1	318
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		318
05	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT		318
06	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT		318

SMITH GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	209132	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12340	- 12450	
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

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

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
 BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

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

ORO RESOURCES, LLC 626507
 YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	Y	171	123	0	7	1	126
						188	9									
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y			-0-					126
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y			-0-					126
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			Y			NO RPT					126
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					126
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					126

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

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

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.//		49516 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	191422	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11050	- 11572	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARLY		WELL #:		3	RRCID ->	191695	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11350	- 11572	
01	41 X	41	-0-	-0-	-0-	8 1	13 2	Y	18	2 0	42 1	34	
						20 9							
02	45 X	45	-0-	-0-	-0-	16 2	29 9	Y	26			60	
03	31 X	13	-0-	-18	-0-	9 2	4 9	Y	4			64	
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			64	
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			64	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			64	

YEARLY		WELL #:		4	RRCID ->	191865	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11400	- 11574	
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	261 1	447 2	Y	69	25 0	119 1	59	
						76 9							
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	300 2	114 9	Y	104			163	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	174 2	19 9	Y	17			180	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			Y	NO RPT			180	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			180	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			180	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192179	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	12465	PERF.11436	- 11660	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	193078	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	12709	PERF.11389	- 12413	
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	39	180 1		23	
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-			Y	55			78	
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	110	179 1		9	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9	

WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	194255	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11178	- 12406	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

01	6045 X	1019	-0-	-5026	-0-	367	1	629	2	Y	21	73	1			21
						23	9									
02	3625 X	444	-0-	-3181	-0-	390	2	54	9	Y	49					70
03	1767 X	243	-0-	-1524	-0-	226	2	17	9	Y	15					85
04	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					85
05	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					85
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

YEARLY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

01	217 N	104	-0-	-113	-0-	38	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					798

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

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

KOHLER, DEEP (GOVERNMENT WELLS) 50085 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. "D" WELL #: C 2 RRCID -> 011151 COMPL. DATE 08/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

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

LORAC, INC. 508936
 PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

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

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

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

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

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

OIL AND GAS DIVISION

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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310 - 2317
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114 - 2332
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 1		N	-0-			-0-
02	638 N	579	-0-	-59	-0-	579 1		N	-0-			-0-
03	682 N	600	-0-	-82	-0-	600 1		N	-0-			-0-
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	589 1		N	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 1		N	-0-			-0-
*06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 1		N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)				50088 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772 - 5782
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)				50088 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6054 - 6058
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 1		N	-0-			-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 1		N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 1		N	-0-			-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 1		N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 1		N	-0-			-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 1		N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8)				50088 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KD ENERGY, LLC				452996								
KOHLER, V. 'A'		WELL #:		196	RRCID ->	168953	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	6498	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOOPTMAN (STILWELL)				50224 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
XOG OPERATING LLC				945921								
J-BAR		WELL #:		2	RRCID ->	284310	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	3852 - 3861
01	744	312	-0-	-432	-0-	312 3		N	-0-			-0-
02	696	477	-0-	-219	-0-	477 3		N	-0-			-0-
03	744	3	-0-	-741	-0-	3 3		N	-0-			-0-
04	720	284	-0-	-436	-0-	284 3		N	-0-			-0-
05	558 #	39	-0-	-519	-0-	39 3		N	-0-			-0-
06	480 #	166	-0-	-314	-0-	166 3		N	-0-			-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016 - W/O TO 04-284310

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

01	3114	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-			100
02	3121	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-			100
03	1945	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			100
04	750	5	-0-	-745	-0-	5	2			N	-0-			100
05	775	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-			100
06	750	186	-0-	-564	-0-	186	2			N	-0-			100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

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

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

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

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
01		9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	1584	1	7591	2	Y	-0-		17
02		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	1465	1	5917	2	Y	2	2 1	17
03		9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	4079	1	5419	2	Y	6		23
04		9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	4291	1	4944	2	Y	5		22
05		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT		22
06		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT		22
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28
LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A														
01		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	1114	1	5339	2	Y	-0-		4
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	1101	1	4447	2	Y	-0-		4
03		7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	3066	1	4073	2	Y	-0-		4
04		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	3371	1	3884	2	Y	-0-		4
05		5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT		4
06		5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT		4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																		
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896										COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372										COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237										COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969			
01	8277	X	2467	-0-	-5810	-0-	425	1	2038	2	Y	4	4	1			21	
02	7743	X	4577	-0-	-3166	-0-	907	1	3664	2	Y	5	4	1			22	
03	8060	X	5886	-0-	-2174	-0-	2526	1	3356	2	Y	4					26	
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	7298	1	8408	2	Y	10					31	
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					31	
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					31	

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843										COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982			
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	1445	1	6923	2	N	45	54	1			22	
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	1516	1	6121	2	N	59	53	1			28	
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	4220	1	5606	2	N	44					72	
04	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	4586	1	5283	2	N	22					47	
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					47	
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					47	

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179																		
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444										COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	6996 - 7005			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

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

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

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

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
 LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6531				N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

01	3100 N	2835	-0-	-265	1920	488	1	2341	2	Y	5	6	1			110
02	2900 N	3483	-0-	583	2503	684	1	2762	2	Y	34	31	1			113
03	6939 X	4436	-0-	-2503	-0-	1904	1	2529	2	Y	3					116
04	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1261	1	1453	2	Y	1					113
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					113
06	1710 X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					113

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

01	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1213	1	5812	2	Y	96	115	1			106
02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	1038	1	4192	2	Y	111	99	1			118
03	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	2890	1	3839	2	Y	116					234
04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	3418	1	3938	2	Y	168					279
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					279
06	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					279

LA BLANCA (9400)		//CONT.//		50658 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	163818	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9305 - 9382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	167274	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	13477	PERF.	9163 - 9210	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)				50675 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736									
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #:		1	RRCID ->	276342	COMPL. DATE	01/06/2015	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	4750 - 4768	
01	1488 X	1120	-0-	-368 B	-0-	59 1	1061 2	N	-0-				84
02	1247 N	1074	-0-	-173 B	-0-	57 1	1017 2	N	-0-				84
03	1240 N	1142	-0-	-98 B	-0-	62 1	1080 2	N	-0-				84
04	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	64 1	1127 2	N	-0-				84
05	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	65 1	1119 2	N	-0-				84
06	1110 N	1074	-0-	-36 B	-0-	62 1	1012 2	N	-0-				84

REILLY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786	
01	2914 X	2401	-0-	-513 B	-0-	125 1	2265 2	N	10				120
02	2697 X	2284	-0-	-413 B	-0-	121 1	2155 2	N	7				127
03	2883 X	2140	-0-	-743 B	-0-	115 1	2025 2	N	-0-				127
04	2370 X	1861	-0-	-509 B	-0-	100 1	1761 2	N	-0-				127
05	2449 X	2104	-0-	-345 B	-0-	116 1	1988 2	N	-0-				127
06	2370 X	1949	-0-	-421 B	-0-	113 1	1836 2	N	-0-				127

LA COPITA (FRIO -A- 4800)				50700 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (FRIO 5100)				50700 464	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. BENTSEN BROS. -A-		50700 620 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.		386310		RRCID -> 174738		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 9082 - 9290				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOWELL, J.J.		WELL #: 6		RRCID -> 178689		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8506 - 8938				
01	1302 X	772	-0-	-530	-0-	80	1	692	3	Y	-0-			96
02	1218 X	634	-0-	-584	-0-	55	1	579	3	Y	-0-			96
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	40	1	1372	3	Y	-0-			96
04	896 X	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	3	Y	-0-			96
05	868 X	635	-0-	-233	-0-	20	1	615	3	Y	-0-			96
*06	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	35	1	1398	3	Y	-0-			96
HOWELL, J.J.		WELL #: 7		RRCID -> 182346		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 9912		PERF. 9234 - 9258				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOWELL J J		WELL #: 8		RRCID -> 187270		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8743 - 8836				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			65
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP AL-MARTINEZ STATE #1		531085		RRCID -> 162690		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7556 - 7870				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BENTSEN BROS.-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 011360		COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1302 N	1016	-0-	-286	-0-	30 1 235 9	751 2	Y	214	221 0	18	
02	1334 X	1055	-0-	-279	-0-	32 1 209 9	814 2	Y	190	198 0	10	
03	1302 X	1291	-0-	-11	-0-	41 1 202 9	1048 2	Y	184	175 0	19	
04	1260 X	1146	-0-	-114	-0-	35 1 199 9	912 2	Y	181	119 0	44 1 37	
05	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	40 1 180 9	1004 2	Y	164	194 0	7	
06	1260 X	1247	-0-	-13	-0-	40 1 171 9	1036 2	Y	155	148 0	14	

LA COPITA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 011366		COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002
01	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	226 1 111 9	5625 2	Y	101	104 0	9	
02	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	206 1 98 9	5315 2	Y	89	93 0	5	
03	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	220 1 95 9	5688 2	Y	86	82 0	9	
04	5760 X	5634	-0-	-126	-0-	205 1 94 9	5335 2	Y	85	56 0	21 1 17	
05	6014 X	5479	-0-	-535	-0-	205 1 85 9	5189 2	Y	77	91 0	3	
06	5820 X	5406	-0-	-414	-0-	199 1 80 9	5127 2	Y	73	69 0	7	

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 011367		COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870
01	7192 X	5884	-0-	-1308	-0-	223 1 94 9	5567 2	Y	85	88 0	7	
02	6728 X	6137	-0-	-591	-0-	226 1 84 9	5827 2	Y	76	79 0	4	
03	7099 X	6222	-0-	-877	-0-	229 1 81 9	5912 2	Y	74	70 0	8	
04	6510 X	5391	-0-	-1119	-0-	197 1 79 9	5115 2	Y	72	47 0	18 1 15	
05	6572 X	6229	-0-	-343	-0-	234 1 72 9	5923 2	Y	65	77 0	3	
06	6360 X	6199	-0-	-161	-0-	229 1 68 9	5902 2	Y	62	59 0	6	

JUDD ESTATE-STATE				WELL #: 3	RRCID -> 047953		COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	8630 - 8691
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30 1 28 9	739 2	Y	25	26 0	2	
02	870 N	698	-0-	-172	-0-	25 1 24 9	649 2	Y	22	23 0	1	
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	26 1 23 9	677 2	Y	21	20 0	2	
04	780 N	774	-0-	-6	-0-	28 1 23 9	723 2	Y	21	14 0	5 1 4	
05	744 N	663	-0-	-81	-0-	24 1 22 9	617 2	Y	20	23 0	1	
06	690 N	641	-0-	-49	-0-	22 1 20 9	598 2	Y	18	17 0	2	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5177 X	5010	-0-	-167	-0-	180 340	1 9	4490	2	Y	309	319 0	26
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	156 301	1 9	4015	2	Y	274	285 0	15
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	168 292	1 9	4328	2	Y	265	253 0	27
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	162 288	1 9	4222	2	Y	262	171 0 64 1	54
05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	165 260	1 9	4184	2	Y	236	280 0	10
*06	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	168 245	1 9	4321	2	Y	223	213 0	20

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

01	10044 X	8652	-0-	-1392	-0-	334	1	8318	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	8642 X	7605	-0-	-1037	-0-	284	1	7321	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	8556 X	6040	-0-	-2516	-0-	225	1	5815	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	8370 X	5453	-0-	-2917	-0-	202	1	5251	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	8649 X	4995	-0-	-3654	-0-	190	1	4805	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	8370 X	4170	-0-	-4200	-0-	156	1	4014	2	Y	-0-	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

01	7161 X	6	-0-	-7155	-0-	3	2	3	9	Y	3	11 0	-0-
02	4959 X	1297	-0-	-3662	-0-	46 57	1 9	1194	2	Y	52	49 0	3
03	5301 X	1487	-0-	-3814	-0-	52 85	1 9	1350	2	Y	77	72 0	8
04	3270 X	1284	-0-	-1986	-0-	44 85	1 9	1155	2	Y	77	50 0 19 1	16
05	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	195 75	1 9	4924	2	Y	68	81 0	3
*06	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	243 72	1 9	6251	2	Y	65	62 0	6

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

01	10571 X	10162	-0-	-409	-0-	385 196	1 9	9581	2	Y	178	183 0	15
02	9802 X	9110	-0-	-692	-0-	333 174	1 9	8603	2	Y	158	164 0	9
03	10106 X	9902	-0-	-204	-0-	363 167	1 9	9372	2	Y	152	145 0	16
04	9840 X	9317	-0-	-523	-0-	339 165	1 9	8813	2	Y	150	98 0 37 1	31
05	10168 X	9535	-0-	-633	-0-	357 149	1 9	9029	2	Y	135	160 0	6
06	9840 X	3865	-0-	-5975	-0-	139 141	1 9	3585	2	Y	128	122 0	12

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
01		372 N	174	-0-	-198	-0-	5 1	118 2	Y	46	47 0	4
							51 9					
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	45 1	1160 2	Y	40	42 0	2
							44 9					
03		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	78 1	2010 2	Y	39	37 0	4
							43 9					
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	10 1	264 2	Y	38	25 0	9 1 8
							42 9					
05		1333 N	175	-0-	-1158	-0-	5 1	133 2	Y	34	41 0	1
							37 9					
06		1530 N	172	-0-	-1358	-0-	5 1	130 2	Y	34	32 0	3
							37 9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
01		2883 X	2429	-0-	-454	-0-	90 1	2254 2	Y	77	79 0	7
							85 9					
02		2697 X	2453	-0-	-244	-0-	89 1	2289 2	Y	68	71 0	4
							75 9					
03		2697 X	2594	-0-	-103	-0-	94 1	2427 2	Y	66	63 0	7
							73 9					
04		2520 X	2482	-0-	-38	-0-	89 1	2323 2	Y	64	42 0	16 1 13
							70 9					
05		2635 X	1891	-0-	-744	-0-	69 1	1757 2	Y	59	70 0	2
							65 9					
*06		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	103 1	2649 2	Y	56	53 0	5
							62 9					

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
01		6510 X	6254	-0-	-256	-0-	241 1	6013 2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	5680	-0-	5680	5680	212 1	5468 2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	5782	-0-	5782	11462	216 1	5566 2	Y	-0-		-0-
04		T. A.	5668	-0-	5668	17130	210 1	5458 2	Y	-0-		-0-
05		T. A.	5920	-0-	5920	23050	225 1	5695 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	5939	-0-	5939	28989	222 1	5717 2	Y	-0-		-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
01		7688 X	7390	-0-	-298	-0-	277 1	6894 2	Y	199	205 0	17
							219 9					
02		6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	231 1	5959 2	Y	176	183 0	10
							194 9					
03		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	238 1	6156 2	Y	170	162 0	18
							187 9					
04		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	229 1	5944 2	Y	167	110 0	41 1 34
							184 9					
05		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	239 1	6039 2	Y	152	180 0	6
							167 9					
*06		6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	226 1	5813 2	Y	144	137 0	13
							158 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 7742 - 8486		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3689 X	3479	-0-	-210	-0-	128 1	3179 2	Y	156	161 0		13
							172 9						
02		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	104 1	2677 2	Y	138	143 0		8
							152 9						
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	123 1	3169 2	Y	134	128 0		14
							147 9						
04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	121 1	3138 2	Y	131	86 0	32 1	27
							144 9						
05		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	126 1	3196 2	Y	120	142 0		5
							132 9						
*06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	122 1	3134 2	Y	113	108 0		10
							124 9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 - 6716		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 - 8180		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 - 7860		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 - 6666		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 - 8018		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		6	RRCID ->	143018	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8296 - 8690
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"				WELL #:	9	RRCID ->	150643	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 7720 - 7792
01	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	118	1	2936	2	Y	-0-	-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	103	1	2666	2	Y	-0-	-0-
03	2883 X	2662	-0-	-221	-0-	99	1	2563	2	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	103	1	2685	2	Y	-0-	-0-
05	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	113	1	2859	2	Y	-0-	-0-
*06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	111	1	2852	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	151468	COMPL. DATE	09/29/1994	TOTAL DEPTH	9732	PERF. 8645 - 9052
01	9145 X	8445	-0-	-700	-0-	321	1	8005	2	Y	108	112 0 9
						119	9					
02	8120 X	7794	-0-	-326	-0-	287	1	7401	2	Y	96	100 0 5
						106	9					
03	8680 X	8365	-0-	-315	-0-	308	1	7954	2	Y	94	89 0 10
						103	9					
04	8400 X	8056	-0-	-344	-0-	295	1	7661	2	Y	91	60 0 22 1 19
						100	9					
05	8432 X	8302	-0-	-130	-0-	312	1	7900	2	Y	82	98 0 3
						90	9					
*06	8204 X	8204	-0-	-0-	-0-	303	1	7814	2	Y	79	75 0 7
						87	9					

HOWELL, J.J.				WELL #:	2	RRCID ->	151766	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10240	PERF. 8494 - 10151
01	23071 X	9678	-0-	-13393	-0-	373	1	9305	2	Y	-0-	-0-
02	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	300	1	7742	2	Y	-0-	-0-
03	9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	347	1	8965	2	Y	-0-	-0-
04	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	330	1	8594	2	Y	-0-	-0-
05	7936 X	5261	-0-	-2675	-0-	200	1	5061	2	Y	-0-	-0-
06	7680 X	6093	-0-	-1587	-0-	228	1	5865	2	Y	-0-	-0-

BENTSEN BROS. - STATE				WELL #:	6	RRCID ->	152686	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	10282	PERF. 7960 - 8570
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678 - 8466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	12338 X	11831	-0-	-507	-0-	442	1	11013	2	Y	342	352 0	29
						376	9						
02	11339 X	11107	-0-	-232	-0-	402	1	10372	2	Y	303	315 0	17
						333	9						
03	12121 X	11759	-0-	-362	-0-	426	1	11013	2	Y	291	278 0	30
						320	9						
04	11670 X	11255	-0-	-415	-0-	405	1	10532	2	Y	289	189 0	71 1 59
						318	9						
05	11873 X	11724	-0-	-149	-0-	435	1	11002	2	Y	261	309 0	11
						287	9						
*06	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	425	1	10938	2	Y	247	235 0	23
						272	9						

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576 - 9000
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID ->	173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366 - 8630	
01	6045 X	5802	-0-	-243	-0-	221	1	5496	2	Y	77	79 0	7
						85	9						
02	5539 X	3978	-0-	-1561	-0-	146	1	3757	2	Y	68	71 0	4
						75	9						
03	5921 X	3843	-0-	-2078	-0-	141	1	3629	2	Y	66	63 0	7
						73	9						
04	5730 X	5028	-0-	-702	-0-	184	1	4774	2	Y	64	42 0	16 1 13
						70	9						
05	5797 X	5252	-0-	-545	-0-	197	1	4990	2	Y	59	70 0	2
						65	9						
06	5610 X	4985	-0-	-625	-0-	184	1	4739	2	Y	56	53 0	5
						62	9						

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID ->	176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974 - 8876	
01	3565 X	3470	-0-	-95	-0-	130	1	3227	2	Y	103	106 0	9
						113	9						
02	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	117	1	3013	2	Y	91	95 0	5
						100	9						
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	125	1	3216	2	Y	88	84 0	9
						97	9						
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	119	1	3099	2	Y	87	57 0	21 1 18
						96	9						
05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	125	1	3152	2	Y	78	93 0	3
						86	9						
*06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	124	1	3190	2	Y	75	71 0	7
						83	9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8897 X	8351	-0-	-546	-0-	320 1	7967 2	Y	58	60 0	5
02	8178 X	7736	-0-	-442	-0-	64 9	286 1	7394 2	Y	51 53 0	3
03	8587 X	8286	-0-	-301	-0-	56 9	307 1	7925 2	Y	49 47 0	5
04	8190 X	7942	-0-	-248	-0-	54 9	292 1	7596 2	Y	49 32 0 12 1	10
05	8339 X	8150	-0-	-189	-0-	54 9	308 1	7794 2	Y	44 52 0	2
06	8070 X	8069	-0-	-1	-0-	48 9	300 1	7723 2	Y	42 40 0	4
						46 9					
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132			
01	7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	276 1	6874 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	243 1	6267 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	254 1	6561 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	240 1	6250 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	260 1	6578 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	244 1	6277 2	Y	-0-	-0-	-0-
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766			
01	1829 N	1476	-0-	-353	-0-	57 1	1419 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	619	-0-	619	-0-	23 1	596 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	1945	-0-	1945	-0-	73 1	1872 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	2070	-0-	2070	-0-	77 1	1993 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	1986	-0-	1986	-0-	76 1	1910 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	T. A.	1954	-0-	1954	-0-	8574 73 1	1881 2	Y	-0-	-0-	-0-
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790			
01	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	190 1	4727 2	Y	23	24 0	2
02	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	25 9	168 1	4339 2	Y	21 22 0	1
03	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	23 9	181 1	4666 2	Y	20 19 0	2
04	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	22 9	171 1	4437 2	Y	20 13 0 5 1	4
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	22 9	177 1	4481 2	Y	18 21 0	1
*06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	20 9	168 1	4336 2	Y	17 16 0	2
						19 9					
BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	199557	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	6964 - 7056	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		12	RRCID ->	199634	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9605 - 9794
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	57 1	1414 2	Y	14	15 0		1
						15 9						
02	1363 N	1318	-0-	-45	-0-	49 1	1255 2	Y	13	13 0		1
						14 9						
03	1457 N	736	-0-	-721	-0-	27 1	696 2	Y	12	12 0		1
						13 9						
04	1410 N	867	-0-	-543	-0-	32 1	822 2	Y	12	8 0	3 1	2
						13 9						
05	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	41 1	1030 2	Y	11	13 0		-0-
						12 9						
*06	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	51 1	1303 2	Y	11	10 0		1
						12 9						

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		15	RRCID ->	203830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9621	PERF.	7221 - 8192
01	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	99 1	2464 2	Y	22	22 0		2
						24 9						
02	T. A.	2311	-0-	2311	2311	85 1	2206 2	Y	18	19 0		1
						20 9						
03	T. A.	2319	-0-	2319	4630	86 1	2213 2	Y	18	17 0		2
						20 9						
04	T. A.	2545	-0-	2545	7175	93 1	2432 2	Y	18	12 0	4 1	4
						20 9						
05	T. A.	2364	-0-	2364	9539	89 1	2257 2	Y	16	19 0		1
						18 9						
06	T. A.	2344	-0-	2344	11883	87 1	2242 2	Y	14	14 0		1
						15 9						

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205373	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7746 - 8774
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	104 1	2602 2	Y	-0-			-0-
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	96 1	2476 2	Y	-0-			-0-
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	104 1	2690 2	Y	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	90 1	2352 2	Y	-0-			-0-
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	100 1	2523 2	Y	-0-			-0-
*06	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	98 1	2531 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		10	RRCID ->	206391	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	7250 - 8798
01	6758 X	5997	-0-	-761	-0-	231 1	5754 2	Y	11	11 0		1
						12 9						
02	6206 X	5694	-0-	-512	-0-	212 1	5471 2	Y	10	10 0		1
						11 9						
03	6448 X	5984	-0-	-464	-0-	223 1	5751 2	Y	9	9 0		1
						10 9						
04	5880 X	5731	-0-	-149	-0-	212 1	5509 2	Y	9	6 0	2 1	2
						10 9						
05	6076 X	5846	-0-	-230	-0-	222 1	5615 2	Y	8	10 0		-0-
						9 9						
06	5880 X	5786	-0-	-94	-0-	216 1	5561 2	Y	8	7 0		1
						9 9						

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3950	-0-	-700	-0-	147	1	3653	2	Y	136	140	0			12
02	4350 X	3820	-0-	-530	-0-	150	9	3550	2	Y	121	126	0			7
03	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	137	1	3841	2	Y	116	111	0			12
04	3810 X	3643	-0-	-167	-0-	133	9	3386	2	Y	115	75	0	28	1	24
05	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	149	1	3550	2	Y	103	123	0			4
06	3990 X	3961	-0-	-29	-0-	128	9	3708	2	Y	99	94	0			9

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

01	6324 X	5236	-0-	-1088	-0-	200	1	4973	2	Y	57	59	0			5
02	5655 X	5609	-0-	-46	-0-	63	9	5346	2	Y	51	53	0			3
03	6045 X	5639	-0-	-406	-0-	207	1	5377	2	Y	49	47	0			5
04	5400 X	4698	-0-	-702	-0-	56	9	4472	2	Y	49	32	0	12	1	10
05	5983 X	5490	-0-	-493	-0-	208	1	5235	2	Y	44	52	0			2
06	5790 X	5459	-0-	-331	-0-	54	9	5212	2	Y	41	39	0			4

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

01	775 N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					9
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					9
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					9
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					9
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688	2			Y	-0-					9
*06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					9

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

01	9796 X	81	-0-	-9715	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	6438 X	53	-0-	-6385	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	6882 X	89	-0-	-6793	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	6660 X	95	-0-	-6565	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	5921 X	23	-0-	-5898	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	90 X	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

01	4216 X	2613	-0-	-1603	-0-	100	1	2488	2	Y	23	24	0			2
02	3509 X	2763	-0-	-746	-0-	25	9	2638	2	Y	21	22	0			1
03	3751 X	3353	-0-	-398	-0-	102	1	3207	2	Y	20	19	0			2
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	23	9	3508	2	Y	20	13	0	5	1	4
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	124	1	3406	2	Y	18	21	0			1
06	3240 X	2861	-0-	-379	-0-	22	9	2736	2	Y	17	16	0			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 - 6836
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE				WELL #:	14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF. 6870 - 6880
01	3224 X	2105	-0-	-1119	-0-		77 1	1920 2	Y	98	101 0	8
							108 9					
02	2262 X	1814	-0-	-448	-0-		64 1	1654 2	Y	87	90 0	5
							96 9					
03	2418 X	1840	-0-	-578	-0-		65 1	1683 2	Y	84	80 0	9
							92 9					
04	2340 X	1762	-0-	-578	-0-		62 1	1610 2	Y	82	54 0	20 1 17
							90 9					
05	2387 X	1768	-0-	-619	-0-		64 1	1623 2	Y	74	88 0	3
							81 9					
*06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		68 1	1752 2	Y	70	67 0	6
							77 9					

SAGA				WELL #:	3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9752 - 10426
01	775 N	674	-0-	-101	-0-		672 2	2 9	N	2		108
02	638 N	622	-0-	-16	-0-		622 2		N	-0-		108
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-		836 2	121 9	N	110	183 1	35
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-		675 2	20 9	N	18		53
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-		680 2	31 9	N	28		81
06	750 N	534	-0-	-216	-0-		520 2	14 9	N	13		94

SAGA				WELL #:	2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9536 - 10308
01	1178 X	920	-0-	-258	-0-		920 2		Y	-0-		132
02	1044 N	898	-0-	-146	-0-		898 2		Y	-0-		132
03	1178 N	943	-0-	-235	-0-		943 2		Y	-0-		132
04	900 N	845	-0-	-55	-0-		845 2		Y	-0-		132
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-		994 2		Y	-0-		132
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966 2		Y	-0-		132

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF. 7096 - 8091
01	6696 X	5917	-0-	-779	-0-		228 1	5689 2	Y	-0-		-0-
02	6264 X	5614	-0-	-650	-0-		209 1	5405 2	Y	-0-		-0-
03	6200 X	6085	-0-	-115	-0-		227 1	5858 2	Y	-0-		-0-
04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		216 1	5629 2	Y	-0-		-0-
05	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-		237 1	5992 2	Y	-0-		-0-
*06	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-		223 1	5733 2	Y	-0-		-0-

SAGA				WELL #:	4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
BENTSON BROS. - STATE			WELL #:		14	RRCID ->		225619	COMPL. DATE		11/09/2009	TOTAL DEPTH	10510 PERF. 7864 - 8344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	218 1	5435 2	Y	6	6 0		1
							7 9						
02		5220 X	5070	-0-	-150	-0-	189 1	4875 2	Y	5	6 0		-0-
							6 9						
03		5580 X	5535	-0-	-45	-0-	206 1	5322 2	Y	6	5 0		1
							7 9						
04		5490 X	5349	-0-	-141	-0-	198 1	5147 2	Y	4	3 0	1 1	1
							4 9						
05		5673 X	5439	-0-	-234	-0-	207 1	5228 2	Y	4	5 0		-0-
							4 9						
06		5490 X	5406	-0-	-84	-0-	202 1	5200 2	Y	4	4 0		-0-
							4 9						

JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		15	RRCID ->		229293	COMPL. DATE		09/07/2007	TOTAL DEPTH	19140 PERF. 8358 - 8997
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. - STATE			WELL #:		13	RRCID ->		229344	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8402 - 8412
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	Y	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	32 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

JUDD ESTATE-STATE			WELL #:		16	RRCID ->		242274	COMPL. DATE		10/09/2009	TOTAL DEPTH	10315 PERF. 7974 - 8272
01		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	123 1	3060 2	Y	17	18 0		1
							19 9						
02		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	112 1	2890 2	Y	16	16 0		1
							18 9						
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	135 1	3477 2	Y	15	14 0		2
							17 9						
04		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	135 1	3500 2	Y	15	10 0	4 1	3
							17 9						
05		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	150 1	3784 2	Y	14	16 0		1
							15 9						
*06		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	143 1	3675 2	Y	12	12 0		1
							13 9						

HOWELL, J. J.			WELL #:		7	RRCID ->		248025	COMPL. DATE		04/09/2009	TOTAL DEPTH	10089 PERF. 7720 - 8190
01		5518 X	5246	-0-	-272	-0-	202 1	5044 2	Y	-0-			-0-
02		4727 X	4645	-0-	-82	-0-	173 1	4472 2	Y	-0-			-0-
03		5053 X	3778	-0-	-1275	-0-	141 1	3637 2	Y	-0-			-0-
04		4890 X	4357	-0-	-533	-0-	161 1	4196 2	Y	-0-			-0-
05		5053 X	4972	-0-	-81	-0-	189 1	4783 2	Y	-0-			-0-
*06		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	187 1	4803 2	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	53 1	1313 2	Y	-0-		-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	46 1	1180 2	Y	-0-		-0-
03		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	49 1	1276 2	Y	-0-		-0-
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	48 1	1258 2	Y	-0-		-0-
05		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	50 1	1273 2	Y	-0-		-0-
*06		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	51 1	1301 2	Y	-0-		-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816 - 8472
01		41971 X	41971	-0-	-0-	-0-	1576 1	39275 2	Y	1018	993 0	86
							1120 9					
02		35656 X	35656	-0-	-0-	-0-	1293 1	33371 2	Y	902	939 0	49
							992 9					
03		33942 X	33942	-0-	-0-	-0-	1230 1	31753 2	Y	872	831 0	90
							959 9					
04		28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	1024 1	26632 2	Y	859	563 0	210 1 176
							945 9					
05		26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	981 1	24790 2	Y	777	921 0	32
							855 9					
*06		24357 X	24357	-0-	-0-	-0-	880 1	22667 2	Y	736	701 0	67
							810 9					

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174
01		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	558 1	13901 2	Y	110	114 0	9
							121 9					
02		13833 X	13490	-0-	-343	-0-	499 1	12883 2	Y	98	102 0	5
							108 9					
03		14787 X	14530	-0-	-257	-0-	538 1	13887 2	Y	95	90 0	10
							105 9					
04		14310 X	14101	-0-	-209	-0-	518 1	13481 2	Y	93	61 0	23 1 19
							102 9					
05		14570 X	14555	-0-	-15	-0-	550 1	13911 2	Y	85	100 0	4
							94 9					
*06		14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	535 1	13784 2	Y	79	76 0	7
							87 9					

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	18 1	454 2	Y	-0-		-0-
02		464 N	436	-0-	-28	-0-	16 1	420 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	17 1	434 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	424	-0-	-26	-0-	16 1	408 2	Y	-0-		-0-
05		465 N	459	-0-	-6	-0-	17 1	442 2	Y	-0-		-0-
06		450 N	446	-0-	-4	-0-	17 1	429 2	Y	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		HIDALGO-WILLACY		WELL #:	RRCID ->	148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		184		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		184		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		184		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		184		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		184		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		184		

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067153	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600	
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-		42
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N		47
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	62	3	17	9	N		62
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	N		65
*05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	109	3	13	9	N		77
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3		N	-0-		77

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID -> 165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682	
01	3937 X	3215	-0-	-722	-0-	646	1	2555	3	Y	13	53
						14	9					
02	3828 X	3090	-0-	-738	-0-	597	1	2474	3	Y	17	17
						19	9					
03	4092 X	3570	-0-	-522	-0-	716	1	2844	3	Y	9	26
						10	9					
04	3960 X	3451	-0-	-509	-0-	682	1	2767	3	Y	2	14
						2	9					
05	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	570	1	2643	3	Y	1	15
						1	9					
06	3450 X	3224	-0-	-226	-0-	589	1	2626	3	Y	8	23
						9	9					

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID -> 166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9000 - 9198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8648 - 8680					
01	7192 X	3655	-0-	-3537	-0-	689	1	2966	3	Y	-0-					-0-
02	6090 X	3304	-0-	-2786	-0-	638	1	2666	3	Y	-0-					-0-
03	5642 X	3234	-0-	-2408	-0-	675	1	2555	3	Y	4					4
04	4650 X	2432	-0-	-2218	-0-	359	1	2071	3	Y	2	3	1			3
05	3999 X	1470	-0-	-2529	-0-	153	1	1317	3	Y	-0-					3
06	3540 X	912	-0-	-2628	-0-	92	1	817	3	Y	3					6

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8538 - 9677					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8355 - 8662					
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	255	1	1892	3	Y	4					14
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	221	1	1685	3	Y	5	14	1			5
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	238	1	1664	3	Y	2					7
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	281	1	2038	3	Y	1	4	1			4
05	2046 N	1883	-0-	-163	-0-	196	1	1687	3	Y	-0-					4
06	1830 N	1746	-0-	-84	-0-	176	1	1564	3	Y	5					9

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF. 8918 - 9837					
01	5673 X	2862	-0-	-2811	-0-	337	1	2497	3	Y	25					130
02	5307 X	2541	-0-	-2766	-0-	290	1	2216	3	Y	32	123	1			39
03	5425 X	2729	-0-	-2696	-0-	340	1	2382	3	Y	6					45
04	4920 X	3109	-0-	-1811	-0-	377	1	2731	3	Y	1	23	1			23
05	3410 X	2693	-0-	-717	-0-	280	1	2412	3	Y	1					24
*06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	294	1	2615	3	Y	6					30

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020					
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	3		N	-0-						42
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2309	3		N	-0-						42
03	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	-0-	2550	3		N	-0-						42
04	2340 N	2320	-0-	-20	-0-	-0-	2320	3		N	-0-						42
*05	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	3		N	-0-						42
06	2460 N	2358	-0-	-102	-0-	-0-	2358	3		N	-0-						42

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640					
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	-0-	548	3	114	9	N	104	187	1			74
02	754 N	624	-0-	-130	-0-	-0-	536	3		88	9	N	80				154
03	775 N	700	-0-	-75	-0-	-0-	617	3		83	9	N	75				229
04	630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	542	3		78	9	N	71	273	1		27
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	-0-	544	3		94	9	N	85				112
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	-0-	462	3		88	9	N	80				192

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		140 1	1038 3	Y	-0-			-0-
02	1392 N	1359	-0-	-33	-0-		157 1	1202 3	Y	-0-			-0-
03	1364 N	822	-0-	-542	-0-		103 1	719 3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	989	-0-	-151	-0-		116 1	849 3	Y	22	20 1		2
							24 9						
05	1457 N	1453	-0-	-4	-0-		125 1	1303 3	Y	23			25
							25 9						
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-		131 1	1219 3	Y	25	37 1		13
							28 9						

HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300	
01	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-		142 1	1054 3	Y	-0-			-0-
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-		114 1	868 3	Y	-0-			-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-		123 1	860 3	Y	-0-			-0-
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-		111 1	806 3	Y	-0-			-0-
05	775 N	757	-0-	-18	-0-		79 1	678 3	Y	-0-			-0-
06	750 N	705	-0-	-45	-0-		71 1	634 3	Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760	
01	589 N	517	-0-	-72	-0-		517 3		Y	-0-			-0-
02	638 N	389	-0-	-249	-0-		389 3		Y	-0-			-0-
03	527 N	20	-0-	-507	-0-		20 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	176	-0-	-334	-0-		176 3		Y	-0-			-0-
05	403 N	91	-0-	-312	-0-		91 3		Y	-0-			-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3		Y	-0-			-0-

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773	
01	341 N	253	-0-	-88	-0-		30 1	223 3	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-		27 1	207 3	Y	-0-			-0-
03	248 N	139	-0-	-109	-0-		17 1	122 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	121	-0-	-119	-0-		15 1	106 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	109	-0-	-139	-0-		11 1	98 3	Y	-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-		23 1	204 3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	260	-0-	-267	-0-	31 1	229 3	Y	-0-			-0-
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	66 1	504 3	Y	-0-			-0-
03		670 N	670	-0-	-0-	-0-	84 1	586 3	Y	-0-			-0-
04		530 N	530	-0-	-0-	-0-	64 1	466 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	503	-0-	-117	-0-	52 1	451 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	538	-0-	-122	-0-	54 1	484 3	Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065	
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	29 1	217 3	Y	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	27 1	209 3	Y	-0-			-0-
03		248 N	190	-0-	-58	-0-	24 1	166 3	Y	-0-			-0-
04		240 N	160	-0-	-80	-0-	19 1	141 3	Y	-0-			-0-
05		248 N	168	-0-	-80	-0-	17 1	151 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	171	-0-	-9	-0-	17 1	154 3	Y	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175	
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	98 1	727 3	Y	-0-			-0-
02		812 N	801	-0-	-11	-0-	93 1	708 3	Y	-0-			-0-
03		837 N	827	-0-	-10	-0-	103 1	724 3	Y	-0-			-0-
04		810 N	745	-0-	-65	-0-	90 1	655 3	Y	-0-			-0-
05		868 N	772	-0-	-96	-0-	80 1	692 3	Y	-0-			-0-
06		810 N	771	-0-	-39	-0-	78 1	693 3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914	
01		341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
02		261 N	49	-0-	-212	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-
*05		203 N	203	-0-	-0-	-0-	18 1	185 3	Y	-0-			-0-
*06		260 N	260	-0-	-0-	-0-	25 1	235 3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	2573 X	2051	-0-	-522	-0-	501 1	1503 3	Y	43	44 1		31
						47 9						
02	2407 X	1890	-0-	-517	-0-	466 1	1359 3	Y	59	44 1		46
						65 9						
03	2480 X	1028	-0-	-1452	-0-	266 1	676 3	Y	78	97 1		27
						86 9						
04	1980 X	1150	-0-	-830	-0-	129 1	938 3	Y	75	94 1		8
						83 9						
05	2046 X	1419	-0-	-627	-0-	140 1	1209 3	Y	64			72
						70 9						
06	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	172 1	1529 3	Y	72	107 1		37
						79 9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195
01	496 N	380	-0-	-116	-0-	45 1	335 3	Y	-0-			-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	36 1	275 3	Y	-0-			-0-
03	372 N	342	-0-	-30	-0-	43 1	299 3	Y	-0-			-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	39 1	284 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	35 1	305 3	Y	-0-			-0-
*06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	42 1	370 3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK G. U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	136 1	1007 3	Y	-0-			-0-
02	986 N	895	-0-	-91	-0-	104 1	791 3	Y	-0-			-0-
03	1023 N	757	-0-	-266	-0-	93 1	654 3	Y	9	7 1		2
						10 9						
04	1110 N	890	-0-	-220	-0-	106 1	774 3	Y	9	10 1		1
						10 9						
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	88 1	922 3	Y	8			9
						9 9						
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	93 1	868 3	Y	9	13 1		5
						10 9						

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869
01	713 N	440	-0-	-273	-0-	52 1	388 3	Y	-0-			-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	45 1	341 3	Y	-0-			-0-
03	465 N	414	-0-	-51	-0-	52 1	362 3	Y	-0-			-0-
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	48 1	351 3	Y	-0-			-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	41 1	425 3	Y	-0-			-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45 1	420 3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	371	-0-	-187	-0-	44	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	287	-0-	-235	-0-	33	1	254	3	Y	-0-			-0-
03	465 N	451	-0-	-14	-0-	56	1	395	3	Y	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	Y	-0-			-0-
*05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	167	1	1440	3	Y	-0-			-0-
*06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	212	1	1890	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686		
01	1364 N	1159	-0-	-205	-0-	120	1	887	3	Y	138	148	1	106
						152	9							
02	1421 N	1118	-0-	-303	-0-	106	1	808	3	Y	185	142	1	149
						204	9							
03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	196	1	1373	3	Y	184	261	1	72
						202	9							
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	174	1	1272	3	Y	147	202	1	17
						162	9							
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	3	Y	139			156
						153	9							
06	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	137	1	1279	3	Y	134	216	1	74
						147	9							

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393		
01	2542 N	2475	-0-	-67	-0-	2396	3	79	9	Y	72			107
02	2378 X	2218	-0-	-160	-0-	2138	3	80	9	Y	73			180
03	2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2160	3	57	9	Y	52	170	1	62
04	2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2154	3	63	9	Y	57	92	1	27
05	2480 X	2215	-0-	-265	-0-	2170	3	45	9	Y	41			68
06	2400 X	2031	-0-	-369	-0-	1941	3	90	9	Y	82			150

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608		
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-			-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-			-0-
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-			-0-
*06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY)		50705 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650										
GARCIA HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	255541	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	7098 - 7234
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	46	1	13122	2	N	76	165
						84	9					
02	12336 X	12336	-0-	-0-	-0-	43	1	12204	2	N	81	63
						89	9					
03	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	42	1	12003	2	N	131	194
						144	9					
04	9683 X	9683	-0-	-0-	-0-	33	1	9527	2	N	112	124
						123	9					
05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	42	1	11970	2	N	86	210
						95	9					
*06	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	42	1	11942	2	N	101	130
						111	9					

GARCIA HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	262319	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6420 - 6440
01	18529 X	18529	-0-	-0-	-0-	64	1	18211	2	N	231	225
						254	9					
02	14338 X	14338	-0-	-0-	-0-	49	1	14091	2	N	180	217
						198	9					
03	14189 X	14189	-0-	-0-	-0-	49	1	13995	2	N	132	164
						145	9					
04	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	52	1	14846	2	N	102	266
						112	9					
05	12288 X	12288	-0-	-0-	-0-	42	1	12133	2	N	103	369
						113	9					
*06	10592 X	10592	-0-	-0-	-0-	37	1	10450	2	N	95	284
						105	9					

LA CRUZ (ESCONDIDO)		50709 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
BENAVIDES-CNR		WELL #:		23	RRCID ->	096188	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	4896 - 5065
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-	-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	5	1	18	3	N	-0-	-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-	-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23	1	60	3	N	-0-	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-	-0-
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	13	1	28	3	N	-0-	-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		24	RRCID ->	096838	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	4887 - 5123
01	428 N	428	-0-	-0-	-0-	83	1	345	3	N	-0-	-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	85	1	306	3	N	-0-	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	3	N	-0-	-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	89	1	224	3	N	-0-	-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	98	1	327	3	N	-0-	-0-
*06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	89	1	193	3	N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
LA ENCANTADA (VICKSBURG E)		50715 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
D90 ENERGY, LLC		195797		WELL #: 1		RRCID -> 173316		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8760
MANGEL A												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			62
LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857		WELL #: 1		RRCID -> 180783		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5005 - 5015
VENEZIA-MANGEL GU												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #: 1		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910		PERF. 8562 - 8581
MANGEL A												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6598
LA GLORIA GAS UNIT												
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 6832 - 6840
JORDAN												
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712		PERF. 7498 - 7504
MURPHY-KRUSE GU												
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		//CONT.//		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286													
CHURCH OF THE BRETHERN		WELL #:		15		RRCID ->		275302		COMPL. DATE		10/20/2014		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7472 - 7476	

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

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)				50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		114C		RRCID ->		256358		COMPL. DATE		05/02/2012		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 6997 - 7013	

01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					11
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					11
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					11

LA GLORIA (BRANSON)				50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860													
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:		9 F		RRCID ->		179758		COMPL. DATE		09/28/2000		TOTAL DEPTH		9355 PERF. 8226 - 8247	

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

CHURCH OF THE BRETHERN		WELL #:		7		RRCID ->		196624		COMPL. DATE		09/11/2018		TOTAL DEPTH		10210 PERF. 8198 - 8216	

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

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313													
MYRICK		WELL #:		1		RRCID ->		248712		COMPL. DATE		03/02/2009		TOTAL DEPTH		8547 PERF. 8091 - 8138	

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					185
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					185
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					185
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					185
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					185

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

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

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

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

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

01	5332 #	4714	-0-	-618	-0-	4703	2	11	9	Y	10			68
02	4959 #	4936	-0-	-23	-0-	4926	2	10	9	Y	9			77
03	5301 #	4766	-0-	-535	-0-	4759	2	7	9	Y	6			83
04	5130 #	4399	-0-	-731	-0-	4392	2	7	9	Y	6	75	1	14
05	5308 R	5308	-0-	-0-	-0-	5291	2	17	9	Y	15			29
*06	7320	4740	-0-	-2580	-0-	4718	2	22	9	Y	20			49

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

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

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-	

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		114T		RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		50744 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
T. A.		124		RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	356	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	356	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	356	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	356	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	356	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	356	

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT	-0-	

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355	PERF. 8948 - 8970
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y		NO RPT	-0-	

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
		10		RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8810 - 9342
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	435 2	40 9	Y	36	189
02	194 X	194	-0-	-0-	-0-	187 2	7 9	Y	6	195
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80 2	3 9	Y	3	190
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277 2	6 9	Y	5	195
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	195
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	195

LA GLORIA (LOS OLMOS)										50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
DCP OPERATING COMPANY, LP										195959									
LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690	PERF.	5927 - 5967
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

EOG RESOURCES, INC.										253162									
LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

FAULCONER, VERNON E., INC.										263701									
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2										WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216	PERF.	7122 - 7142
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2059	2	20	9	Y	18		64					
02	1972	N	1859	-0-	-113	-0-	1841	2	18	9	Y	16		80					
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-		80					
04	2010	N	1641	-0-	-369	-0-	1640	2	1	9	Y	1	68 1	13					
05	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1831	2	1	9	Y	1		14					
06	2220	X	1953	-0-	-267	-0-	1951	2	2	9	Y	2		16					

LOGAS ENERGY, LLC										505860									
LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	N/A
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT										WELL #:	8 T	RRCID ->	011403	COMPL. DATE	01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-					
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-					
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-					
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-					
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-					

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 3 T		RRCID -> 011406		COMPL. DATE 06/07/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 27 C		RRCID -> 011412		COMPL. DATE 03/29/1950		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 011440		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 C		RRCID -> 011444		COMPL. DATE 05/25/1948		TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 25 T		RRCID -> 011459		COMPL. DATE 01/06/1972		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003		
01	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2	N	-0-	-0-
02	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2	N	-0-	-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2	N	-0-	-0-
04	2880 X	987	-0-	-1893	-0-	987	2	N	-0-	-0-
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT	-0-
06	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 044825		COMPL. DATE 08/04/1968		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
01	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	-0-
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 045760		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308		
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-	-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 045880		COMPL. DATE 12/01/1991		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 047257		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 69		RRCID -> 047568		COMPL. DATE 01/05/1970		TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 047737		COMPL. DATE 02/02/1970		TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 049798		COMPL. DATE 02/07/1971		TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 054459		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A		
01	1953 X	1628	-0-	-325	-0-	1628	2	N	-0-	-0-
02	2349 X	1742	-0-	-607	-0-	1742	2	N	-0-	-0-
03	2511 X	1740	-0-	-771	-0-	1740	2	N	-0-	-0-
04	1650 X	1475	-0-	-175	-0-	1475	2	N	-0-	-0-
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT	-0-
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 057083		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860										
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 058540		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 20 U		RRCID -> 058541		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A				
01	2821 X	1853	-0-	-968	-0-	1853	2	N	-0-		-0-	
02	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-		-0-	
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-	
04	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-	
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA GLORIA G.U.		WELL #: 89		RRCID -> 064490		COMPL. DATE 06/17/1986		TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 99		RRCID -> 104031		COMPL. DATE 04/20/1992		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654				
01	2573 X	971	-0-	-1602	-0-	964	2	7	9	Y	6	27
02	1392 X	995	-0-	-397	-0-	994	2	1	9	Y	1	28
03	1488 X	1050	-0-	-438	-0-	1040	2	10	9	Y	9	37
04	1920 X	718	-0-	-1202	-0-	718	2			Y	-0-	25
05	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT	25
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT	25
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 83		RRCID -> 107952		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 114049		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860											
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6150 - 6178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-	
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5680 - 5918			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6140 - 6180			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 5672 - 6557			
01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		N	-0-		-0-	
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-		-0-	
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-		-0-	
04	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5662 - 6634			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 6240 - 6260			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5652 - 5879			
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		-0-	
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-	
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-	
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 151470		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800		
01	4154 X	4032	-0-	-122	-0-	4032	2	N	-0-	-0-
02	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-	-0-
03	3875 X	3678	-0-	-197	-0-	3678	2	N	-0-	-0-
04	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2	N	-0-	-0-
05	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT	-0-
06	3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 208073		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-		-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 262047		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538		
01	15216 X	15216	-0-	-0-	-0-	15216 2	Y	-0-		13
02	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	12321 2	Y	-0-		13
03	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	15776 2	Y	-0-		13
04	12300 X	9281	-0-	-3019	-0-	9281 2	Y	-0-		13
05	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-		Y	NO RPT		13
06	14040 X	NO RPT	-0-	-14040	-0-		Y	NO RPT		13

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 118		RRCID -> 268872		COMPL. DATE 07/31/2013		TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996		
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482 2	3 9 Y	3		12
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	497 2	1 9 Y	1		13
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	694 2	7 9 Y	6		19
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9 Y	1	15 1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		5

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 270802		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013		
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	964 2	7 9 Y	6		15
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9 Y	1		16
03	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	5202 2	52 9 Y	47		63
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2	Y	-0-	36 1	27
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-		Y	NO RPT		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		27

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 274766		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		2
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 275515		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662		
01	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2410 2	18 9 Y	16		95
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2486 2	4 9 Y	4		99
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		99
04	7230 X	-0-	-0-	-7230	-0-		Y	-0-		99
05	8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-		Y	NO RPT		99
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-		Y	NO RPT		99

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
MURPHY-KRUSE GU				WELL #:	2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6992 - 7000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		20615 X	17048	-0-	-3567	-0-	16958 1	90 9	N		82			217
02		18415 X	17489	-0-	-926	-0-	17427 3	62 9	N		56			273
03		17639 X	12946	-0-	-4693	-0-	12872 3	74 9	N		67	185 1		155
04		16500 X	12226	-0-	-4274	-0-	12152 3	74 9	N		67	178 1		44
05		17050 X	13945	-0-	-3105	-0-	13898 3	47 9	N		43			87
06		18090 X	NO RPT	-0-	-18090	-0-			N		NO RPT			87

MURPHY-KRUSE GU				WELL #:	1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	6974 - 6990	
01		39959 X	31563	-0-	-8396	-0-	31416 1	147 9	N		134			180
02		35815 X	33637	-0-	-2178	-0-	33496 3	141 9	N		128	185 1		123
03		33883 X	32353	-0-	-1530	-0-	32196 3	157 9	N		143	180 1		86
04		31800 X	25074	-0-	-6726	-0-	24985 3	89 9	N		81			167
05		32612 X	29391	-0-	-3221	-0-	29303 3	88 9	N		80			247
06		34800 X	26311	-0-	-8489	-0-	26170 3	141 9	N		128	181 1		194

LA GLORIA (LOUELLA)				50744 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC				841316										
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9233 - 9278	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HOPPER				WELL #:	1	RRCID ->	129785	COMPL. DATE	11/12/1988	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9018 - 9034	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)				50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
FIVE-JAB, INC.				271310										
KLUMPP-BARRERA				WELL #:	1	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7494 - 8175	
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
MYRICK				WELL #:	1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF.	8476 - 8505	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
MYRICK				WELL #: 2	RRCID -> 238512	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8424					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS					
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
CHURCH OF THE BRETHERN				WELL #: 11	RRCID -> 278150	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7956	- 7964					
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1611 1	33 9	Y		30				44
02	1334 N	1325	-0-	-9	-0-	1277 3	48 9	Y		44				88
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1448 3	31 9	Y		28				116
04	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1249 3	28 9	Y		25				141
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1413 3	45 9	Y		41				182
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y		1212	1394 1			-0-
LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860										
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 4 C	RRCID -> 011452	COMPL. DATE 05/12/1949	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 7022	- 7030					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210182	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7756	- 7768					
01	558 N	439	-0-	-119	-0-	439 2		N		-0-				193
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N		-0-				193
03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 2		N		-0-				193
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N		-0-				193
05	806 N	688	-0-	-118	-0-	688 2		N		-0-				193
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N		-0-				193
LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)				50749 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
LOGAS ENERGY, LLC				505860										
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 75	RRCID -> 114882	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	- 7145					
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N		-0-				-0-
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2		N		-0-				-0-
03	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N		-0-				-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N		-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 80	RRCID -> 138644	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7303	- 7308					
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		N		-0-				-0-
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N		-0-				-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N		-0-				-0-
04	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N		-0-				-0-
05	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-			N		NO RPT				-0-
06	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			N		NO RPT				-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
REILLY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	267332	COMPL. DATE	02/09/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6638 - 6644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: STARR			
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	48	1	128	3	N	-0-	98
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	46	1	126	3	N	-0-	98
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	N	-0-	98
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	61	1	134	3	N	-0-	98
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	61	1	122	3	N	-0-	98
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	98

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	233	1	620	3	N	44	115
						48	9					
02	841 N	801	-0-	-40	-0-	208	1	574	3	N	17	132
						19	9					
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	225	1	619	3	N	8	140
						9	9					
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	267	1	585	3	N	21	161
						23	9					
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	278	1	560	3	N	28	189
						31	9					
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	325	1	521	3	N	6	177 1 18
						7	9					

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	96	1	257	3	N	-0-	156
02	377 N	368	-0-	-9	-0-	98	1	270	3	N	-0-	156
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	96	1	263	3	N	7	163
						8	9					
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	84	1	185	3	N	6	169
						7	9					
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	92	1	186	3	N	-0-	169
06	360 N	284	-0-	-76	-0-	109	1	175	3	N	-0-	169

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)				50783 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.//		50783 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		891175													
IAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157021		COMPL. DATE 01/15/1996			TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159644		COMPL. DATE 04/08/1996			TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166						
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	50	1	132	3	N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	45	1	123	3	N	-0-				-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	51	1	141	3	N	-0-				-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	N	-0-				-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	60	1	121	3	N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 217031		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598						
01	1023 N	619	-0-	-404	-0-	337	1	282	3	N	-0-				68
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	357	1	601	3	N	-0-				68
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	330	1	446	3	N	-0-				68
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	388	1	378	3	N	2				70
05	1023 N	816	-0-	-207	-0-	396	1	420	3	N	-0-				70
*06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	381	1	423	3	N	2				72

LA MANGANA (WILCOX 7800)		50848 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
PENA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 164021		COMPL. DATE 05/20/1997			TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)		50876 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB						
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460													
VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 199289		COMPL. DATE 08/04/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710						
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-				-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-				-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-				-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 134189		COMPL. DATE 12/19/1989			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184						
VESTER		WELL #: 1													
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-				-0-
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-				-0-
04	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	3	N	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
HUBBERD ESTATE F

50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
073056

WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	868	-0-	-155	-0-	144 1	720 2	Y	4		8
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	146 2	723 2	Y	2		10
03	806 N	799	-0-	-7	-0-	153 3	643 2	Y	3		13
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	169 2	719 2	Y	2		15
05	993 N	993	-0-	-0-	-0-	163 2	828 2	Y	2		17
*06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	175 3	816 2	Y	3		20

HUBBERD ESTATE E

WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	283 8	1420 2	Y	7		14
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	266 6	1322 2	Y	5		19
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	304 7	1278 2	Y	6		25
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	355 3	1505 2	Y	3		28
05	1705 N	1600	-0-	-105	-0-	262 3	1335 2	Y	3		31
06	1530 N	1481	-0-	-49	-0-	260 4	1217 2	Y	4		35

HUBBERD ESTATE A

WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

01	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	366 11	1835 2	Y	10		22
02	1972 N	1719	-0-	-253	-0-	287 6	1426 2	Y	5		27
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	357 8	1502 2	Y	7		34
04	2130 N	931	-0-	-1199	-0-	177 1	753 2	Y	1		35
05	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	229 1	1165 2	Y	3		38
06	1800 N	1394	-0-	-406	-0-	245 3	1145 2	Y	4		42

HUBBERD ESTATE D

WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

01	837 N	22	-0-	-815	-0-	4 1	18 2	Y	-0-		25
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-		25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		25
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	97 1	413 2	Y	1		26
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	174 1	887 2	Y	2		28
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	109 2	512 2	Y	2		30

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HUBBERD ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	159532	COMPL. DATE	08/03/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 8512	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	217 1	1089 2	Y	6				12
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	199 1	986 2	Y	3				15
03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	209 1	879 2	Y	5				20
04	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	192 1	817 2	Y	1				21
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	196 1	999 2	Y	2				23
*06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	202 1	943 2	Y	4				27

MECOM, J. W.		WELL #:		96	RRCID ->	172592	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	9188 - 9770
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		94	RRCID ->	173202	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT M-99142		WELL #:		1	RRCID ->	173218	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8354 - 9384
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	3 1	521 2	N	-0-			-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	3 1	555 2	N	-0-			-0-
03	558 N	58	-0-	-500	-0-	58 2		N	-0-			-0-
04	510 N	137	-0-	-373	-0-	1 1	136 2	N	-0-			-0-
05	589 N	185	-0-	-404	-0-	1 1	184 2	N	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	1 1	141 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		107	RRCID ->	181504	COMPL. DATE	12/18/1999	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	6760 - 6770
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
JARAL		WELL #:		4	RRCID ->	185497	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11485 - 11585			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	406	1	999	2	Y	-0-			-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	459	1	989	2	Y	-0-			-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	459	1	1056	2	Y	-0-			-0-
04		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	400	1	1010	2	Y	1			1
							1	9							
05		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	394	1	1077	2	Y	-0-			1
*06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	409	1	944	2	Y	-0-			1

MECOM, J. W.		WELL #:		73	RRCID ->	261465	COMPL. DATE	01/11/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	N/A			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		169313	3	RRCID ->	145854	COMPL. DATE	04/30/1993	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7721 - 7779		
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	64	1	801	3	N	-0-			53
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1122	3	N	15			68
							17	9							
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	172	1	720	3	N	-0-			68
04		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	93	1	955	3	N	-0-			68
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	147	1	1149	3	N	-0-			68
*06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	3	N	-0-			68

MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-
03		279 N	38	-0-	-241	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	N	-0-			-0-
05		333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	N	-0-			-0-
*06		347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	N	-0-			-0-

BRIONES, J.E. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	147343	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	7562 - 8293			
01		8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	1216	1	7108	3	Y	25	51	1	61
							28	9							
02		7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	1074	1	6613	3	Y	25			86
							28	9							
03		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	1090	1	6427	3	Y	12			98
							13	9							
04		7200 X	5880	-0-	-1320	-0-	855	1	5025	3	Y	-0-			98
05		7440 X	5801	-0-	-1639	-0-	870	1	4931	3	Y	-0-			98
06		8070 X	6037	-0-	-2033	-0-	971	1	5013	3	Y	48			146
							53	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 149234		COMPL. DATE 04/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	147	1	863	3	Y	-0-	50	1		-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	159	1	974	3	Y	-0-				-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	145	1	850	3	Y	-0-				-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	232	1	1372	3	Y	-0-				-0-
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	275	1	1578	3	Y	-0-				-0-
*06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	190	1	984	3	Y	-0-				-0-

BRIONES, J. E. "B"		WELL #: 6		RRCID -> 155190		COMPL. DATE 06/29/1995			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

BRIONES, J.E. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 157499		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848							
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	184	1	1073	3	N	-0-				6
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	161	1	989	3	N	-0-				6
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	172	1	1012	3	N	-0-				6
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	263	1	1553	3	N	-0-				6
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	266	1	1512	3	N	-0-				6
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	273	1	1413	3	N	-0-				6

FALCON PRODUCTION CO.		WELL #: 6		RRCID -> 173546		COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.		WELL #: 2		RRCID -> 148999		COMPL. DATE 03/10/1994			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149407		COMPL. DATE 01/31/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312							
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA	
FRAN INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		282790							
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7316 - 7354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			39

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF. N/A
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22 1	354 2	N	-0-		-0-
						79 3					
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13 1	236 2	N	-0-		-0-
						55 3					
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9 1	187 2	N	-0-		-0-
						45 3					
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12 1	225 2	N	-0-		-0-
						48 3					
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14 1	261 2	N	-0-		-0-
						53 3					
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	265 2	N	-0-		-0-
						52 3					

MCMURREY, WM.				3	RRCID ->	062841	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	10000	PERF. N/A
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	133 2	N	-0-		-0-
						33 3					
02	145 N	144	-0-	-1	-0-	7 1	111 2	N	-0-		-0-
						26 3					
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-		-0-
						32 3					
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	9 1	123 2	N	-0-		-0-
						25 3					
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	8 1	111 2	N	-0-		-0-
						22 3					
06	150 N	130	-0-	-20	-0-	8 1	105 2	N	-0-		-0-
						17 3					

MCMURREY, WM.				12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF. N/A
01	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	123 1	2147 2	N	-0-		-0-
						499 3					
02	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	113 1	1977 2	N	-0-		-0-
						458 3					
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	101 1	1721 2	N	-0-		-0-
						381 3					
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	113 1	1841 2	N	-0-		-0-
						383 3					
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	103 1	1801 2	N	-0-		-0-
						356 3					
*06	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	122 1	2196 2	N	-0-		-0-
						410 3					

MCMURREY, WM.				10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF. N/A
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 3		RRCID -> 066461		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9740		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	149	1	2593	2	N	-0-			-0-
						602	3							
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	137	1	2405	2	N	-0-			-0-
						557	3							
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	161	1	2716	2	N	-0-			-0-
						598	3							
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	166	1	2699	2	N	-0-			-0-
						558	3							
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	165	1	2877	2	N	-0-			-0-
						567	3							
*06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	147	1	2668	2	N	-0-			-0-
						497	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 23		RRCID -> 067223		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8666 -		9672		
01	341 N	325	-0-	-16	-0-	15	1	253	2	N	-0-			-0-
						57	3							
02	348 N	330	-0-	-18	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
						58	3							
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
						44	3							
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	N	-0-			-0-
						61	3							
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	11	1	220	2	N	-0-			-0-
						46	3							
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	N	-0-			-0-
						45	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 21		RRCID -> 068912		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 10334		PERF. N/A				
01	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	47	1	816	2	N	-0-			-0-
						189	3							
02	1015 N	1014	-0-	-1	-0-	45	1	787	2	N	-0-			-0-
						182	3							
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	N	-0-			-0-
						195	3							
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	54	1	866	2	N	-0-			-0-
						178	3							
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	904	2	N	-0-			-0-
						180	3							
06	1110 N	1032	-0-	-78	-0-	46	1	830	2	N	-0-			-0-
						156	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 26		RRCID -> 072384		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 10165		PERF. N/A				
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	77	1	1339	2	N	-0-			-0-
						309	3							
02	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	N	-0-			-0-
						282	3							
03	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1086	2	N	-0-			-0-
						240	3							
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	N	-0-			-0-
						256	3							
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	65	1	1124	2	N	-0-			-0-
						222	3							
*06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	60	1	1060	2	N	-0-			-0-
						195	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 15		RRCID -> 073795		COMPL. DATE 10/19/1977			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	N	-0-			-0-
						124	3							
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	N	-0-			-0-
						116	3							
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-			-0-
						127	3							
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-			-0-
						76	3							
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977			TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A					
01	5146 X	4670	-0-	-476	-0-	209	1	3622	2	N	-0-			-0-
						839	3							
02	4669 X	4526	-0-	-143	-0-	200	1	3512	2	N	-0-			-0-
						814	3							
03	4991 X	4774	-0-	-217	-0-	220	1	3730	2	N	-0-			-0-
						824	3							
04	4800 X	4593	-0-	-207	-0-	222	1	3622	2	N	-0-			-0-
						749	3							
05	4836 X	4750	-0-	-86	-0-	216	1	3789	2	N	-0-			-0-
						745	3							
06	4680 X	4566	-0-	-114	-0-	202	1	3677	2	N	-0-			-0-
						687	3							
LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A					
01	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	48	1	844	2	N	-0-			-0-
						198	3							
02	1073 N	1063	-0-	-10	-0-	47	1	824	2	N	-0-			-0-
						192	3							
03	1209 N	1156	-0-	-53	-0-	53	1	903	2	N	-0-			-0-
						200	3							
04	1050 N	571	-0-	-479	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
						96	3							
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	2	N	-0-			-0-
						224	3							
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	48	1	887	2	N	-0-			-0-
						167	3							
HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978			TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A					
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-			-0-
						138	3							
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	-0-			-0-
						110	3							
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	-0-			-0-
						106	3							
04	480 N	475	-0-	-5	-0-	23	1	375	2	N	-0-			-0-
						77	3							
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	N	-0-			-0-
						85	3							
06	480 N	378	-0-	-102	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
						58	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCMURREY, WM.		WELL #:		27	RRCID ->	076571	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8800 - 8960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		19	RRCID ->	076841	COMPL. DATE	05/09/1978	TOTAL DEPTH	9867	PERF.	N/A	
01	806	N	711	-0-	-95	-0-	32	1	551	2	N	-0-	-0-
							128	3					
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	-0-	-0-
							122	3					
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	580	2	N	-0-	-0-
							128	3					
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	545	2	N	-0-	-0-
							112	3					
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	33	1	566	2	N	-0-	-0-
							111	3					
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	28	1	540	2	N	-0-	-0-
							101	3					

LA PERLA		WELL #:		21	RRCID ->	078488	COMPL. DATE	09/16/1978	TOTAL DEPTH	9869	PERF.	N/A	
01	4216	X	4184	-0-	-32	-0-	186	1	3245	2	N	-0-	-0-
							753	3					
02	3944	X	3725	-0-	-219	-0-	164	1	2892	2	N	-0-	-0-
							669	3					
03	4185	X	4069	-0-	-116	-0-	188	1	3178	2	N	-0-	-0-
							703	3					
04	4050	X	4008	-0-	-42	-0-	194	1	3161	2	N	-0-	-0-
							653	3					
05	4185	X	3958	-0-	-227	-0-	181	1	3156	2	N	-0-	-0-
							621	3					
06	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	153	1	2781	2	N	-0-	-0-
							519	3					

LA PERLA		WELL #:		23	RRCID ->	078959	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	9897	PERF.	N/A	
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	87	1	1518	2	N	-0-	-0-
							352	3					
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-	-0-
							342	3					
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	99	1	1671	2	N	-0-	-0-
							370	3					
04	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	89	1	1466	2	N	-0-	-0-
							305	3					
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	101	1	1743	2	N	-0-	-0-
							341	3					
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1385	2	N	-0-	-0-
							257	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9024 - 9623				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	153	1	2654	2	N	-0-			-0-
						613	3							
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	144	1	2521	2	N	-0-			-0-
						582	3							
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	159	1	2653	2	N	-0-			-0-
						584	3							
04	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	158	1	2610	2	N	-0-			-0-
						540	3							
05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	154	1	2676	2	N	-0-			-0-
						527	3							
*06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	142	1	2556	2	N	-0-			-0-
						475	3							

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8527 - 8768				
01	6696 X	5612	-0-	-1084	-0-	249	1	4352	2	N	-0-			1
						1011	3							
02	6264 X	5776	-0-	-488	-0-	256	1	4483	2	N	-0-			1
						1037	3							
03	6417 X	5896	-0-	-521	-0-	273	1	4607	2	N	-0-			1
						1016	3							
04	6150 X	5154	-0-	-996	-0-	249	1	4064	2	N	-0-	1 1		-0-
						841	3							
05	6355 X	5467	-0-	-888	-0-	251	1	4359	2	N	-0-			-0-
						857	3							
06	5970 X	5622	-0-	-348	-0-	248	1	4529	2	N	-0-			-0-
						845	3							

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8965 - 9085				
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-			-0-
						111	3							
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-
						98	3							
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	-0-			-0-
						112	3							
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-			-0-
						109	3							
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-			-0-
						112	3							
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	28	1	504	2	N	-0-			-0-
						94	3							

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 9089		PERF. 8675 - 8745				
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-			-0-
						123	3							
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	9	1	294	2	N	-0-			-0-
						83	3							
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	N	-0-			-0-
						126	3							
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	24	1	344	2	N	-0-			-0-
						86	3							
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	49	1	695	2	N	-0-			-0-
						163	3							
*06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-			-0-
						119	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9245 - 9360						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992 N	963	-0-	-29	-0-	43	1	747	2	N	-0-					-0-
						173	3									
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	N	-0-					-0-
						158	3									
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
						170	3									
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	763	2	N	-0-					-0-
						156	3									
05	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
						170	3									
*06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	-0-					-0-
						233	3									

CANALES		WELL #: 1		RRCID -> 084448		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9222 - 9243						
01	60048 X	60048	-0-	-0-	-0-	2673	1	46570	2	N	-0-					-0-
						10805	3									
02	55094 X	55094	-0-	-0-	-0-	2440	1	42771	2	N	-0-					-0-
						9883	3									
03	57010 X	57010	-0-	-0-	-0-	2639	1	44554	2	N	-0-					-0-
						9817	3									
04	56199 X	56199	-0-	-0-	-0-	2717	1	44313	2	N	-0-					-0-
						9169	3									
05	54468 X	54468	-0-	-0-	-0-	2492	1	43437	2	N	-0-					-0-
						8539	3									
*06	51664 X	51664	-0-	-0-	-0-	2301	1	41615	2	N	-0-					-0-
						7748	3									

LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 9084 - 9325						
01	2821 N	2049	-0-	-772	-0-	91	1	1589	2	N	-0-					-0-
						369	3									
02	2088 N	1980	-0-	-108	-0-	88	1	1537	2	N	-0-					-0-
						355	3									
03	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	1864	2	N	-0-					-0-
						411	3									
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	105	1	1727	2	N	-0-					-0-
						359	3									
05	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
						420	3									
*06	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	1948	2	N	-0-					-0-
						361	3									

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8786 - 9398						
01	3999 X	3301	-0-	-698	-0-	146	1	2560	2	N	-0-					53
						595	3									
02	3480 X	3243	-0-	-237	-0-	139	1	2434	2	N	96					149
						564	3	106	9							
03	3441 X	3384	-0-	-57	-0-	157	1	2643	2	N	-0-					149
						584	3									
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	161	1	2635	2	N	39	156	1			32
						547	3	43	9							
05	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	156	1	2687	2	N	33					65
						528	3	36	9							
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	146	1	2657	2	N	98					163
						496	3	108	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
						5	3							
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
						4	3							
*06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
						3	3							

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-			-0-
						18	3							
02	87 N	60	-0-	-27	-0-	4	1	47	2	N	-0-			-0-
						9	3							
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
						12	3							
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			-0-
						18	3							
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
						15	3							
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
						13	3							

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10166 - 10272

01	217 N	206	-0-	-11	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
						44	3							
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
						61	3							
03	217 N	114	-0-	-103	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
						23	3							
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	N	-0-			-0-
						59	3							
05	279 N	160	-0-	-119	-0-	10	1	121	2	N	-0-			-0-
						29	3							
*06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	N	-0-			-0-
						38	3							

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

01	5115 X	4852	-0-	-263	-0-	215	1	3762	2	N	-0-			-0-
						875	3							
02	4785 X	4708	-0-	-77	-0-	208	1	3654	2	N	-0-			-0-
						846	3							
03	5115 X	5101	-0-	-14	-0-	236	1	3986	2	N	-0-			-0-
						879	3							
04	4860 X	4459	-0-	-401	-0-	215	1	3516	2	N	-0-			-0-
						728	3							
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	237	1	4144	2	N	-0-			-0-
						819	3							
*06	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	222	1	4008	2	N	-0-			-0-
						747	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8830 - 9323			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1241	-0-	-154	-0-	54 1	963 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	224 3	1142 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	66 1	1325 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	264 3	1126 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	78 1	1278 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	1650 N	1517	-0-	-133	-0-	293 3	1223 2	Y	-0-	-0-			-0-
						69 1							
						233 3							
						75 1							
						249 3							
						67 1							
						227 3							

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11307 - 11324			
01	279 N	182	-0-	-97	-0-	11 1	132 2	N	-0-	-0-			-0-
02	232 N	152	-0-	-80	-0-	39 3	112 2	N	-0-	-0-			-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9 1	216 2	N	-0-	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	31 3	253 2	N	-0-	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	221 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	58 3	229 2	N	-0-	-0-			-0-
						20 1							
						64 3							
						17 1							
						52 3							
						17 1							
						51 3							

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8831 - 9031			
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	21 1	370 2	N	-0-	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	87 3	338 2	N	-0-	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N	-0-	-0-			-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	78 3	355 2	N	-0-	-0-			-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	23 1	383 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	84 3	382 2	N	-0-	-0-			-0-
						23 1							
						73 3							
						23 1							
						75 3							
						21 1							
						72 3							

BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 102747		COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10141		PERF. 8166 - 8240			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA "A"		WELL #:		3	RRCID -> 103498		COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9020 - 9326
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3488	-0-	388	873	156 1 627 3	2705 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	3191	-0-	291	1164	141 1 572 3	2478 2	N	-0-			-0-
03	4473 X	3309	-0-	-1164	-0-	153 1 572 3	2584 2	N	-0-			-0-
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	139 1 467 3	2252 2	N	-0-			-0-
05	1457 X	711	-0-	-746	-0-	33 1 111 3	567 2	N	-0-			-0-
06	1410 X	630	-0-	-780	-0-	27 1 96 3	507 2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		9	RRCID -> 103708		COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10921 - 11052
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13 1 42 3	147 2	N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12 1 45 3	156 2	N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1 43 3	160 2	N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12 1 39 3	154 2	N	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15 1 44 3	190 2	N	-0-			-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1 40 3	177 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		43	RRCID -> 104103		COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	8833 - 9006
01	5394 X	4787	-0-	-607	-0-	212 1 862 3	3713 2	N	-0-			-0-
02	5046 X	4615	-0-	-431	-0-	204 1 829 3	3582 2	N	-0-			-0-
03	5394 X	5092	-0-	-302	-0-	236 1 879 3	3977 2	N	-0-			-0-
04	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	239 1 808 3	3900 2	N	-0-			-0-
05	5084 X	5071	-0-	-13	-0-	233 1 794 3	4044 2	N	-0-			-0-
06	4920 X	4883	-0-	-37	-0-	217 1 733 3	3933 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		44	RRCID -> 104589		COMPL. DATE	02/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8759 - 8956
01	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	110 1 444 3	1919 2	N	-0-			-0-
02	2581 X	2274	-0-	-307	-0-	101 1 408 3	1765 2	N	-0-			-0-
03	2759 X	2569	-0-	-190	-0-	119 1 443 3	2007 2	N	-0-			-0-
04	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	125 1 427 3	2049 2	N	-0-			-0-
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	119 1 404 3	2055 2	N	-0-			-0-
06	2490 N	2468	-0-	-22	-0-	112 1 367 3	1989 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCASKILL		WELL #:		10	RRCID ->	104773	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10874 - 10890		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	41 1	480 2	N		-0-			-0-
						139 3							
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	42 1	508 2	N		-0-			-0-
						144 3							
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	403 2	N		-0-			-0-
						108 3							
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	38 1	480 2	N		-0-			-0-
						121 3							
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	39 1	504 2	N		-0-			-0-
						118 3							
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	34 1	456 2	N		-0-			-0-
						101 3							

MCMURREY, WM.		WELL #:		31	RRCID ->	105696	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8556 - 8876		
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	85 1	1485 2	N		-0-			-0-
						345 3							
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	83 1	1465 2	N		-0-			-0-
						339 3							
03	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	94 1	1608 2	N		-0-			-0-
						355 3							
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	101 1	1634 2	N		-0-			-0-
						338 3							
05	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	98 1	1707 2	N		-0-			-0-
						335 3							
*06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	92 1	1666 2	N		-0-			-0-
						310 3							

MCMURREY, WM.		WELL #:		32	RRCID ->	105709	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8753 - 8992		
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	134 1	2340 2	N		-0-			-0-
						544 3							
02	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	113 1	1976 2	N		-0-			-0-
						458 3							
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	112 1	1885 2	N		-0-			-0-
						418 3							
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	139 1	2294 2	N		-0-			-0-
						477 3							
05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	128 1	2233 2	N		-0-			-0-
						440 3							
*06	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	120 1	2158 2	N		-0-			-0-
						402 3							

MCMURREY, WM.		WELL #:		34	RRCID ->	105805	COMPL. DATE	04/02/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8764 - 9517		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		28	RRCID ->	106412	COMPL. DATE	04/27/1983	TOTAL DEPTH	10284	PERF.	8413 - 9960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11656 X	10437	-0-	-1219	-0-	464 1	8094 2	N	-0-			-0-
							1879 3						
02		10382 X	10118	-0-	-264	-0-	448 1	7854 2	N	-0-			-0-
							1816 3						
03		11067 X	10902	-0-	-165	-0-	505 1	8515 2	N	-0-			-0-
							1882 3						
04		10530 X	10518	-0-	-12	-0-	509 1	8292 2	N	-0-			-0-
							1717 3						
05		10881 X	10681	-0-	-200	-0-	488 1	8517 2	N	-0-			-0-
							1676 3						
06		10560 X	10311	-0-	-249	-0-	458 1	8304 2	N	-0-			-0-
							1549 3						

MCMURREY, WM.		WELL #:		30	RRCID ->	106531	COMPL. DATE	06/23/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9054 - 9250	
01		4898 X	4823	-0-	-75	-0-	214 1	3741 2	N	-0-			-0-
							868 3						
02		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	200 1	3529 2	N	-0-			-0-
							817 3						
03		4960 X	4414	-0-	-546	-0-	204 1	3448 2	N	-0-			-0-
							762 3						
04		4800 X	4515	-0-	-285	-0-	218 1	3559 2	N	-0-			-0-
							738 3						
05		4960 X	4392	-0-	-568	-0-	200 1	3502 2	N	-0-			-0-
							690 3						
06		4710 X	4236	-0-	-474	-0-	190 1	3413 2	N	-0-			-0-
							633 3						

MCMURREY, WM.		WELL #:		29	RRCID ->	107093	COMPL. DATE	05/17/1983	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8691 - 8981	
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	36 1	590 2	N	-0-			-0-
							137 3						
02		493 N	492	-0-	-1	-0-	22 1	382 2	N	-0-			-0-
							88 3						
03		682 N	627	-0-	-55	-0-	29 1	490 2	N	-0-			-0-
							108 3						
04		750 N	539	-0-	-211	-0-	26 1	425 2	N	-0-			-0-
							88 3						
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	26 1	457 2	N	-0-			-0-
							90 3						
06		600 N	417	-0-	-183	-0-	19 1	335 2	N	-0-			-0-
							63 3						

MCASKILL		WELL #:		13	RRCID ->	107442	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11386 - 11550	
01		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	75 1	869 2	N	-0-			-0-
							251 3						
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	66 1	817 2	N	-0-			-0-
							232 3						
03		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76 1	920 2	N	-0-			-0-
							246 3						
04		1170 N	1073	-0-	-97	-0-	64 1	808 2	N	-0-			-0-
							201 3						
05		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	69 1	896 2	N	-0-			-0-
							210 3						
06		1200 N	1195	-0-	-5	-0-	69 1	922 2	N	-0-			-0-
							204 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		33	RRCID ->	107636	COMPL. DATE	07/12/1983	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9062 - 10025	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	1808	-0-	-269	-0-	80	1	1403	2	N	-0-		-0-
						325	3						
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	74	1	1297	2	N	-0-		-0-
						300	3						
03	1798 N	1713	-0-	-85	-0-	77	1	1339	2	N	-0-		-0-
						297	3						
04	1740 N	1301	-0-	-439	-0-	64	1	1026	2	N	-0-		-0-
						211	3						
05	1798 N	1254	-0-	-544	-0-	58	1	1001	2	N	-0-		-0-
						195	3						
06	1650 N	1503	-0-	-147	-0-	66	1	1210	2	N	-0-		-0-
						227	3						

LA PERLA		WELL #:		45	RRCID ->	107670	COMPL. DATE	07/26/1983	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8857 - 9018	
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	N	-0-		-0-
						301	3						
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	78	1	1368	2	N	-0-		-0-
						315	3						
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1459	2	N	-0-		-0-
						321	3						
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	-0-		-0-
						295	3						
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-		-0-
						274	3						
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	71	1	1311	2	N	-0-		-0-
						244	3						

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	107687	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	8478 - 8780	
01	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-		-0-
02	145 N	4	-0-	-141	-0-	3	2	1	3	N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-		-0-
						28	3						
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-		-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-		-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		46	RRCID ->	108095	COMPL. DATE	10/07/1983	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7926 - 8894	
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-		-0-
						146	3						
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	572	2	N	-0-		-0-
						130	3						
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-		-0-
						134	3						
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	-0-		-0-
						127	3						
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	620	2	N	-0-		-0-
						123	3						
*06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	N	-0-		-0-
						115	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	6283	-0-	-165	-0-	280	1	4873	2	N	-0-			-0-
						1130	3							
02	5887 X	5706	-0-	-181	-0-	252	1	4430	2	N	-0-			-0-
						1024	3							
03	6417 X	6015	-0-	-402	-0-	279	1	4698	2	N	-0-			-0-
						1038	3							
04	6210 X	5806	-0-	-404	-0-	281	1	4577	2	N	-0-			-0-
						948	3							
05	6417 X	5874	-0-	-543	-0-	269	1	4684	2	N	-0-			-0-
						921	3							
06	6090 X	5701	-0-	-389	-0-	253	1	4593	2	N	-0-			-0-
						855	3							
M.L.E.I.-PENNA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408					
01	T. A.	6	-0-	6	6	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	14	-0-	14	20	4	1	10	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6	26	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-			-0-
*06	153 X	127	-0-	-26	-0-	34	1	93	3	Y	-0-			-0-
MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037					
01	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	369	1	6414	2	N	-0-			-0-
						1489	3							
02	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	345	1	6046	2	N	-0-			-0-
						1398	3							
03	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	393	1	6625	2	N	-0-			-0-
						1463	3							
04	8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	397	1	6478	2	N	-0-			-0-
						1342	3							
05	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	383	1	6679	2	N	-0-			-0-
						1314	3							
*06	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	359	1	6486	2	N	-0-			-0-
						1207	3							
LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820					
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	688	2	N	-0-			-0-
						160	3							
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	N	-0-			-0-
						141	3							
03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	625	2	N	-0-			-0-
						137	3							
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	N	-0-			-0-
						121	3							
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-			-0-
						111	3							
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	N	-0-			-0-
						102	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 50		RRCID -> 112384		COMPL. DATE 05/25/1984		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8564 - 8874			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	8525 X	7993	-0-	-532	-0-	354	1	6198	2	N	-0-	-0-	
						1441	3						
02	7946 X	7613	-0-	-333	-0-	336	1	5909	2	N	-0-	-0-	
						1368	3						
03	8494 X	7947	-0-	-547	-0-	368	1	6209	2	N	-0-	-0-	
						1370	3						
04	8160 X	7546	-0-	-614	-0-	365	1	5949	2	N	-0-	-0-	
						1232	3						
05	8153 X	7726	-0-	-427	-0-	353	1	6159	2	N	-0-	-0-	
						1214	3						
06	7890 X	7221	-0-	-669	-0-	321	1	5816	2	N	-0-	-0-	
						1084	3						

LA PERLA		WELL #: 51		RRCID -> 112841		COMPL. DATE 07/18/1984		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 9486 - 9862			
01	1240 N	442	-0-	-798	-0-	21	1	342	2	N	-0-	-0-	
						79	3						
02	1131 N	38	-0-	-1093	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-	
						7	3						
03	961 N	79	-0-	-882	-0-	5	1	61	2	N	-0-	-0-	
						13	3						
04	420 N	23	-0-	-397	-0-	2	1	16	2	N	-0-	-0-	
						5	3						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-	-0-	
						104	3						
*06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	794	2	N	-0-	-0-	
						149	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 36		RRCID -> 114567		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8495 - 9860			
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	406	2	N	-0-	-0-	
						95	3						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-	-0-	
						87	3						
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	N	-0-	-0-	
						89	3						
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	N	-0-	-0-	
						84	3						
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-	-0-	
						81	3						
06	480 N	468	-0-	-12	-0-	21	1	378	2	N	-0-	-0-	
						69	3						

LA PERLA		WELL #: 54		RRCID -> 115175		COMPL. DATE 02/06/1985		TOTAL DEPTH 9566		PERF. 8952 - 9212			
01	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	78	1	1362	2	N	-0-	-0-	
						316	3						
02	1595 N	1558	-0-	-37	-0-	68	1	1208	2	N	-0-	-0-	
						282	3						
03	1767 N	1647	-0-	-120	-0-	77	1	1286	2	N	-0-	-0-	
						284	3						
04	1710 N	1607	-0-	-103	-0-	78	1	1266	2	N	-0-	-0-	
						263	3						
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	80	1	1394	2	N	-0-	-0-	
						274	3						
*06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	N	-0-	-0-	
						249	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	115214	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8601 - 9002	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35	2	10	3	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-		-0-
						13	3						
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
						6	3						
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-		-0-
						18	3						
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-		-0-
						14	3						
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-		-0-
						11	3						

MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048	
01	4247 X	3408	-0-	-839	-0-	152	1	2642	2	N	-0-		-0-
						614	3						
02	3828 X	2914	-0-	-914	-0-	130	1	2262	2	N	-0-		-0-
						522	3						
03	3968 X	3440	-0-	-528	-0-	161	1	2688	2	N	-0-		-0-
						591	3						
04	3840 X	3569	-0-	-271	-0-	173	1	2814	2	N	-0-		-0-
						582	3						
05	3596 X	3369	-0-	-227	-0-	155	1	2686	2	N	-0-		-0-
						528	3						
*06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	157	1	2844	2	N	-0-		-0-
						529	3						

CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952	
01	5642 X	5515	-0-	-127	-0-	245	1	4277	2	N	-0-		-0-
						993	3						
02	5249 X	4929	-0-	-320	-0-	218	1	3827	2	N	-0-		-0-
						884	3						
03	5611 X	5414	-0-	-197	-0-	250	1	4228	2	N	-0-		-0-
						936	3						
04	5370 X	2662	-0-	-2708	-0-	129	1	2099	2	N	-0-		-0-
						434	3						
05	5518 X	3969	-0-	-1549	-0-	181	1	3165	2	N	-0-		-0-
						623	3						
06	5340 X	4049	-0-	-1291	-0-	179	1	3261	2	N	-0-		-0-
						609	3						

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 7		RRCID -> 117034		COMPL. DATE 06/12/1985			TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	150 1	2630 2	N	-0-	-0-	
						612 3					
02	3248 X	3129	-0-	-119	-0-	139 1	2429 2	N	-0-	-0-	
						561 3					
03	3472 X	3310	-0-	-162	-0-	153 1	2585 2	N	-0-	-0-	
						572 3					
04	3330 X	3199	-0-	-131	-0-	154 1	2523 2	N	-0-	-0-	
						522 3					
05	3410 X	2367	-0-	-1043	-0-	108 1	1887 2	N	-0-	-0-	
						372 3					
*06	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	218 1	3952 2	N	-0-	-0-	
						737 3					

HERBST, M.V.		WELL #: 6 C		RRCID -> 117318		COMPL. DATE 07/02/1985			TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 42		RRCID -> 117876		COMPL. DATE 08/21/1985			TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390		
01	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	74 1	1270 2	N	-0-	-0-	
						295 3					
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	68 1	1203 2	N	-0-	-0-	
						279 3					
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	76 1	1316 2	N	-0-	-0-	
						292 3					
04	1590 N	1586	-0-	-4	-0-	77 1	1251 2	N	-0-	-0-	
						258 3					
05	1643 N	1607	-0-	-36	-0-	73 1	1282 2	N	-0-	-0-	
						252 3					
06	1590 N	1561	-0-	-29	-0-	69 1	1258 2	N	-0-	-0-	
						234 3					

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546		
01	7750 X	6218	-0-	-1532	-0-	278 1	4822 2	N	-0-	-0-	
						1118 3					
02	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	327 1	5726 2	N	-0-	-0-	
						1325 3					
03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	381 1	6419 2	N	-0-	-0-	
						1416 3					
04	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	396 1	6453 2	N	-0-	-0-	
						1336 3					
05	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	375 1	6541 2	N	-0-	-0-	
						1287 3					
*06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	340 1	6170 2	N	-0-	-0-	
						1150 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1630	-0-	-44	-0-	73	1	1265	2	N	-0-			-0-
						292	3							
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1176	2	N	-0-			-0-
						274	3							
03	1643 N	1621	-0-	-22	-0-	75	1	1268	2	N	-0-			-0-
						278	3							
04	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	75	1	1232	2	N	-0-			-0-
						256	3							
05	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	73	1	1268	2	N	-0-			-0-
						248	3							
06	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	67	1	1231	2	N	-0-			-0-
						230	3							

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9718 - 10121				
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	165	1	2882	2	N	-0-			-0-
						669	3							
02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	158	1	2770	2	N	-0-			-0-
						641	3							
03	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	172	1	2917	2	N	-0-			-0-
						644	3							
04	3570 X	3316	-0-	-254	-0-	160	1	2614	2	N	-0-			-0-
						542	3							
05	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	182	1	3174	2	N	-0-			-0-
						623	3							
06	3570 X	3553	-0-	-17	-0-	159	1	2861	2	N	-0-			-0-
						533	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8640 - 9760				
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	118	1	2081	2	N	-0-			-0-
						483	3							
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	151	1	2628	2	N	-0-			-0-
						608	3							
03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	163	1	2776	2	N	-0-			-0-
						616	3							
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	161	1	2641	2	N	-0-			-0-
						549	3							
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	156	1	2712	2	N	-0-			-0-
						533	3							
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	144	1	2578	2	N	-0-			-0-
						479	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8466 - 9162				
01	5673 X	5091	-0-	-582	-0-	10	1	3942	2	N	-0-			-0-
						1139	3							
02	5191 X	4954	-0-	-237	-0-	119	1	3768	2	N	-0-			-0-
						1067	3							
03	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	279	1	3945	2	N	-0-			-0-
						1055	3							
04	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	277	1	3973	2	N	-0-			-0-
						992	3							
05	5301 X	5266	-0-	-35	-0-	281	1	4037	2	N	-0-			-0-
						948	3							
*06	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	272	1	4055	2	N	-0-			-0-
						896	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119007		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	145 1 590 3	2542 2	N	-0-	-0-
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	136 1 549 3	2374 2	N	-0-	-0-
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	151 1 567 3	2569 2	N	-0-	-0-
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	136 1 458 3	2214 2	N	-0-	-0-
05	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	124 1 427 3	2169 2	N	-0-	-0-
06	3120 X	2566	-0-	-554	-0-	114 1 386 3	2066 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 60		RRCID -> 119319		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722		
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	131 1 537 3	2305 2	N	-0-	-0-
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	121 1 491 3	2120 2	N	-0-	-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	134 1 496 3	2249 2	N	-0-	-0-
04	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	134 1 454 3	2193 2	N	-0-	-0-
05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	129 1 446 3	2262 2	N	-0-	-0-
*06	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	121 1 407 3	2188 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 58		RRCID -> 119347		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCASKILL		WELL #: 17		RRCID -> 119388		COMPL. DATE 12/16/1985		TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 62		RRCID -> 119765		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		64	RRCID ->	120037	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	8706 - 9730
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	153 1	2670 2	N	-0-			-0-
						619 3						
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	141 1	2461 2	N	-0-			-0-
						568 3						
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	164 1	2784 2	N	-0-			-0-
						616 3						
04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	159 1	2622 2	N	-0-			-0-
						543 3						
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	151 1	2633 2	N	-0-			-0-
						519 3						
*06	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	141 1	2543 2	N	-0-			-0-
						473 3						

LA PERLA		WELL #:		67	RRCID ->	120162	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8550 - 9665
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	72 1	1253 2	N	-0-			-0-
						292 3						
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	67 1	1186 2	N	-0-			-0-
						275 3						
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	76 1	1277 2	N	-0-			-0-
						283 3						
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	64 1	1070 2	N	-0-			-0-
						223 3						
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	73 1	1273 2	N	-0-			-0-
						249 3						
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	63 1	1139 2	N	-0-			-0-
						210 3						

CANALES		WELL #:		8	RRCID ->	120191	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10429	PERF.	8682 - 9626
01	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	413 1	7221 2	N	-0-			-0-
						1677 3						
02	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	366 1	6417 2	N	-0-			-0-
						1483 3						
03	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	399 1	6716 2	N	-0-			-0-
						1484 3						
04	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	407 1	6646 2	N	-0-			-0-
						1378 3						
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	381 1	6620 2	N	-0-			-0-
						1302 3						
*06	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	346 1	6243 2	N	-0-			-0-
						1161 3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4222	-0-	-149	-0-	188	1	3274	2	N	-0-		-0-
						760	3						
02	4089 X	4029	-0-	-60	-0-	178	1	3127	2	N	-0-		-0-
						724	3						
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	211	1	3579	2	N	-0-		-0-
						792	3						
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	213	1	3488	2	N	-0-		-0-
						723	3						
05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	211	1	3658	2	N	-0-		-0-
						717	3						
06	4440 X	4368	-0-	-72	-0-	195	1	3517	2	N	-0-		-0-
						656	3						

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

01	4619 X	3901	-0-	-718	-0-	173	1	3025	2	N	-0-		-0-
						703	3						
02	4234 X	3948	-0-	-286	-0-	174	1	3064	2	N	-0-		-0-
						710	3						
03	4464 X	4192	-0-	-272	-0-	195	1	3274	2	N	-0-		-0-
						723	3						
04	4200 X	4012	-0-	-188	-0-	194	1	3164	2	N	-0-		-0-
						654	3						
05	4216 X	4029	-0-	-187	-0-	183	1	3214	2	N	-0-		-0-
						632	3						
06	4080 X	3857	-0-	-223	-0-	171	1	3107	2	N	-0-		-0-
						579	3						

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

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

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

01	5828 X	5317	-0-	-511	-0-	237	1	4123	2	N	-0-		-0-
						957	3						
02	5249 X	5220	-0-	-29	-0-	230	1	4051	2	N	-0-		-0-
						939	3						
03	5611 X	5337	-0-	-274	-0-	247	1	4168	2	N	-0-		-0-
						922	3						
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	263	1	4284	2	N	-0-		-0-
						888	3						
05	5611 X	5407	-0-	-204	-0-	247	1	4313	2	N	-0-		-0-
						847	3						
06	5400 X	5147	-0-	-253	-0-	231	1	4147	2	N	-0-		-0-
						769	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	6882 X	6516	-0-	-366	-0-	290	1	5052	2	N	-0-			-0-
						1174	3							
02	6264 X	6009	-0-	-255	-0-	266	1	4665	2	N	-0-			-0-
						1078	3							
03	6696 X	6480	-0-	-216	-0-	301	1	5063	2	N	-0-			-0-
						1116	3							
04	6450 X	6292	-0-	-158	-0-	303	1	4961	2	N	-0-			-0-
						1028	3							
05	6665 X	6336	-0-	-329	-0-	290	1	5052	2	N	-0-			-0-
						994	3							
06	6300 X	6088	-0-	-212	-0-	270	1	4903	2	N	-0-			-0-
						915	3							

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154					
01	5735 X	5606	-0-	-129	-0-	248	1	4348	2	N	-0-			-0-
						1010	3							
02	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	240	1	4219	2	N	-0-			-0-
						977	3							
03	5735 X	5715	-0-	-20	-0-	266	1	4464	2	N	-0-			-0-
						985	3							
04	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	269	1	4358	2	N	-0-			-0-
						900	3							
05	5735 X	5687	-0-	-48	-0-	260	1	4535	2	N	-0-			-0-
						892	3							
06	5550 X	5468	-0-	-82	-0-	244	1	4405	2	N	-0-			-0-
						819	3							

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	3								-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-				-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	7	3								-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	2	1	27	2	N	-0-				-0-
						7	3								-0-
						4	3								-0-
						7	2								-0-
LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878						
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	101	1	1794	2	N	-0-				-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	417	3								-0-
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	97	1	1685	2	N	-0-				-0-
04	2250 N	2019	-0-	-231	-0-	388	3								-0-
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	123	1	2106	2	N	-0-				-0-
06	2610 N	2332	-0-	-278	-0-	467	3								-0-
						98	1	1592	2	N	-0-				-0-
						329	3								-0-
						108	1	1892	2	N	-0-				-0-
						373	3								-0-
						104	1	1878	2	N	-0-				-0-
						350	3								-0-
LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960						
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	1	1	379	2	N	-0-				-0-
02	580 N	517	-0-	-63	-0-	109	3								-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	N	-0-				-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	112	3								-0-
05	558 N	363	-0-	-195	-0-	47	1	654	2	N	-0-				-0-
06	780 N	531	-0-	-249	-0-	175	3								-0-
						29	1	423	2	N	-0-				-0-
						106	3								-0-
						19	1	278	2	N	-0-				-0-
						66	3								-0-
						27	1	412	2	N	-0-				-0-
						92	3								-0-
LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9176 - 9527		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	159	1	2763	2	N	-0-	-0-
						640	3					
02	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	143	1	2502	2	N	-0-	-0-
						579	3					
03	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	155	1	2629	2	N	-0-	-0-
						580	3					
04	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	2	N	-0-	-0-
						535	3					
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	151	1	2635	2	N	-0-	-0-
						519	3					
06	3180 X	2957	-0-	-223	-0-	131	1	2381	2	N	-0-	-0-
						445	3					

LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8676 - 8708		
01	2697 X	2363	-0-	-334	-0-	104	1	1833	2	N	-0-	-0-
						426	3					
02	2523 X	2029	-0-	-494	-0-	90	1	1575	2	N	-0-	-0-
						364	3					
03	2697 X	2333	-0-	-364	-0-	108	1	1822	2	N	-0-	-0-
						403	3					
04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	128	1	2081	2	N	-0-	-0-
						431	3					
05	2511 X	2149	-0-	-362	-0-	99	1	1713	2	N	-0-	-0-
						337	3					
06	2280 X	2000	-0-	-280	-0-	90	1	1611	2	N	-0-	-0-
						299	3					

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265		PERF. 8156 - 8270		
01	4619 X	4416	-0-	-203	-0-	197	1	3424	2	N	-0-	-0-
						795	3					
02	4176 X	4083	-0-	-93	-0-	181	1	3170	2	N	-0-	-0-
						732	3					
03	4464 X	4402	-0-	-62	-0-	204	1	3440	2	N	-0-	-0-
						758	3					
04	4290 X	4260	-0-	-30	-0-	206	1	3359	2	N	-0-	-0-
						695	3					
05	4402 X	4279	-0-	-123	-0-	196	1	3411	2	N	-0-	-0-
						672	3					
06	4260 X	4103	-0-	-157	-0-	182	1	3303	2	N	-0-	-0-
						618	3					

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8401 - 8636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7542 - 8329		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554		
01	4309 X	3574	-0-	-735	-0-	159 1	2771 2	N	-0-	-0-
						644 3				
02	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	198 1	3466 2	N	-0-	-0-
						802 3				
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	208 1	3506 2	N	-0-	-0-
						774 3				
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	213 1	3480 2	N	-0-	-0-
						719 3				
05	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	225 1	3914 2	N	-0-	-0-
						768 3				
*06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	187 1	3377 2	N	-0-	-0-
						628 3				

LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276		
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	345 2	100 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	295 2	84 3	Y	-0-	-0-
03	434 N	413	-0-	-21	-0-	326 2	87 3	Y	-0-	-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	307 2	76 3	Y	-0-	-0-
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	302 2	71 3	Y	-0-	-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	379 2	84 3	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		81	RRCID ->	128414	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	9263 - 9576		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	65	1	1152	2	N	-0-			-0-
						269	3							
02	1450 N	1409	-0-	-41	-0-	63	1	1093	2	N	-0-			-0-
						253	3							
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	70	1	1173	2	N	-0-			-0-
						258	3							
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	N	-0-			-0-
						243	3							
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1217	2	N	-0-			-0-
						239	3							
06	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	60	1	1096	2	N	-0-			-0-
						203	3							

LA PERLA		WELL #:		84	RRCID ->	128569	COMPL. DATE	09/18/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8616 - 9656		
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
						43	3							
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
						43	3							
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-			-0-
						46	3							
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	N	-0-			-0-
						44	3							
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-			-0-
						38	3							
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
						37	3							

STATE TRACT M80131		WELL #:		2	RRCID ->	129033	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7807 - 7997		
01	9951 X	9530	-0-	-421	-0-	424	1	7390	2	N	-0-			-0-
						1716	3							
02	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	411	1	7224	2	N	-0-			-0-
						1673	3							
03	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	467	1	7880	2	N	-0-			-0-
						1740	3							
04	9660 X	9649	-0-	-11	-0-	466	1	7606	2	N	-0-			-0-
						1577	3							
05	9982 X	9858	-0-	-124	-0-	450	1	7861	2	N	-0-			-0-
						1547	3							
06	9750 X	9486	-0-	-264	-0-	422	1	7641	2	N	-0-			-0-
						1423	3							

LA PERLA		WELL #:		82	RRCID ->	129185	COMPL. DATE	11/26/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9006 - 9483		
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	-0-			-0-
						146	3							
02	725 N	710	-0-	-15	-0-	32	1	551	2	N	-0-			-0-
						127	3							
03	806 N	758	-0-	-48	-0-	36	1	592	2	N	-0-			-0-
						130	3							
04	780 N	693	-0-	-87	-0-	34	1	547	2	N	-0-			-0-
						112	3							
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-			-0-
						118	3							
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	31	1	579	2	N	-0-			-0-
						107	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		83	RRCID ->	129647	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8310 - 8943
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	7897	-0-	-349	-0-	352 1 1421 3	6124 2	N	-0-			-0-
02	7569 X	7264	-0-	-305	-0-	320 1 1306 3	5638 2	N	-0-			-0-
03	8091 X	7861	-0-	-230	-0-	364 1 1355 3	6142 2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7589	-0-	-121	-0-	366 1 1241 3	5982 2	N	-0-			-0-
05	7905 X	7693	-0-	-212	-0-	351 1 1207 3	6135 2	N	-0-			-0-
06	7650 X	7332	-0-	-318	-0-	327 1 1100 3	5905 2	N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130128	COMPL. DATE	03/06/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8258 - 8364
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	6 1 33 3	134 2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8 1 38 3	158 2	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	18 1 67 3	305 2	N	-0-			-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1 67 3	327 2	N	-0-			-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25 1 88 3	453 2	N	-0-			-0-
*06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	27 1 97 3	514 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		85	RRCID ->	130148	COMPL. DATE	02/25/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9334 - 9791
01	2604 N	2540	-0-	-64	-0-	114 1 457 3	1969 2	N	-0-			-0-
02	2407 N	2338	-0-	-69	-0-	102 1 422 3	1814 2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2538	-0-	-35	-0-	117 1 438 3	1983 2	N	-0-			-0-
04	2460 N	2390	-0-	-70	-0-	116 1 389 3	1885 2	N	-0-			-0-
05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	118 1 404 3	2048 2	N	-0-			-0-
*06	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	111 1 370 3	1999 2	N	-0-			-0-

DYE, J.D.		WELL #:		7	RRCID ->	130240	COMPL. DATE	03/08/1989	TOTAL DEPTH	9363	PERF.	8088 - 8230
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	73 1 292 3	1257 2	N	-0-			-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	65 1 266 3	1145 2	N	-0-			-0-
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	74 1 274 3	1243 2	N	-0-			-0-
04	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	75 1 255 3	1223 2	N	-0-			-0-
05	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	72 1 248 3	1255 2	N	-0-			-0-
06	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	66 1 224 3	1193 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 86		RRCID -> 130329		COMPL. DATE 03/18/1989		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 87		RRCID -> 130706		COMPL. DATE 05/07/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982	
01	2666 N	2552	-0-	-114	-0-	114 1	1979 2	N	-0-
						459 3			
02	2436 N	2352	-0-	-84	-0-	102 1	1826 2	N	-0-
						424 3			
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	121 1	2043 2	N	-0-
						451 3			
04	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	123 1	2021 2	N	-0-
						419 3			
05	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	121 1	2098 2	N	-0-
						412 3			
*06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	112 1	2044 2	N	-0-
						382 3			

LA PERLA		WELL #: 88		RRCID -> 130741		COMPL. DATE 04/29/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	7 1	149 2	N	-0-
						36 3			
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7 1	112 2	N	-0-
						25 3			
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	125 2	N	-0-
						27 3			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-
						23 3			
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	N	-0-
						18 3			
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	4 1	53 2	N	-0-
						8 3			

LA PERLA		WELL #: 89		RRCID -> 131211		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, C.		WELL #: 6		RRCID -> 131351		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 90		RRCID -> 131352		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654							
01	5146 X	4756	-0-	-390	-0-	210	1	3687	2	N	-0-				-0-
						859	3								
02	4814 X	4219	-0-	-595	-0-	187	1	3274	2	N	-0-				-0-
						758	3								
03	5146 X	4532	-0-	-614	-0-	209	1	3540	2	N	-0-				-0-
						783	3								
04	4860 X	4434	-0-	-426	-0-	214	1	3495	2	N	-0-				-0-
						725	3								
05	4743 X	4293	-0-	-450	-0-	197	1	3422	2	N	-0-				-0-
						674	3								
06	4590 X	4145	-0-	-445	-0-	184	1	3339	2	N	-0-				-0-
						622	3								

LA PERLA		WELL #: 91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038							
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52	1	941	2	N	-0-				-0-
						219	3								
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	40	1	705	2	N	-0-				-0-
						163	3								
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	788	2	N	-0-				-0-
						175	3								
04	960 N	949	-0-	-11	-0-	47	1	748	2	N	-0-				-0-
						154	3								
05	961 N	956	-0-	-5	-0-	43	1	763	2	N	-0-				-0-
						150	3								
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	39	1	703	2	N	-0-				-0-
						131	3								

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603							
01	8804 X	8444	-0-	-360	-0-	580	1	7795	3	Y	63	108	1		51
						69	9								
02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	610	1	7161	3	Y	53	24	1		80
						58	9								
03	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	683	1	8658	3	Y	84	84	1		80
						92	9								
04	6900 X	135	-0-	-6765	-0-	117	1	7	3	Y	10	83	1		7
						11	9								
05	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-				7
06	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	172				179

LA PERLA -B-		WELL #: 6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-		341 1	5969 2	N	-0-	-0-
							1388 3				
02	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-		313 1	5486 2	N	-0-	-0-
							1269 3				
03	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-		353 1	5978 2	N	-0-	-0-
							1319 3				
04	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-		357 1	5818 2	N	-0-	-0-
							1202 3				
05	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-		341 1	5940 2	N	-0-	-0-
							1169 3				
*06	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-		325 1	5871 2	N	-0-	-0-
							1094 3				
VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-	-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
01	2821 N	2619	-0-	-202	-0-		2032 2	587 3	Y	-0-	-0-
02	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		2096 2	594 3	Y	-0-	-0-
03	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-		2172 2	581 3	Y	-0-	-0-
04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-		2208 2	552 3	Y	-0-	-0-
05	2790 N	2773	-0-	-17	-0-		2246 2	527 3	Y	-0-	-0-
*06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2213 2	489 3	Y	-0-	-0-
LA PERLA		WELL #: 94		RRCID -> 131961		COMPL. DATE 09/08/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520		
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-		24 1	440 2	N	-0-	-0-
							102 3				
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-		31 1	541 2	N	-0-	-0-
							126 3				
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		33 1	563 2	N	-0-	-0-
							124 3				
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-		35 1	557 2	N	-0-	-0-
							115 3				
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-		28 1	484 2	N	-0-	-0-
							94 3				
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-		29 1	548 2	N	-0-	-0-
							105 3				
LA PERLA		WELL #: 95		RRCID -> 132026		COMPL. DATE 09/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 96		RRCID -> 132057		COMPL. DATE 09/26/1989			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	122	1	2128	2	N	-0-		-0-
						495	3						
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	100	1	1738	2	N	-0-		-0-
						401	3						
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2013	2	N	-0-		-0-
						444	3						
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	135	1	2205	2	N	-0-		-0-
						455	3						
05	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	128	1	2231	2	N	-0-		-0-
						439	3						
*06	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2199	2	N	-0-		-0-
						410	3						

LA PERLA		WELL #: 93		RRCID -> 132235		COMPL. DATE 10/04/1989			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687				
01	9238 X	8632	-0-	-606	-0-	385	1	6693	2	N	-0-		-0-
						1554	3						
02	9036 X	9036	-0-	-0-	-0-	400	1	7013	2	N	-0-		-0-
						1623	3						
03	8742 X	8531	-0-	-211	-0-	396	1	6665	2	N	-0-		-0-
						1470	3						
04	8460 X	7991	-0-	-469	-0-	387	1	6299	2	N	-0-		-0-
						1305	3						
05	9238 X	9078	-0-	-160	-0-	417	1	7238	2	N	-0-		-0-
						1423	3						
*06	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	404	1	7298	2	N	-0-		-0-
						1359	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 132249		COMPL. DATE 07/10/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720				
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 132280		COMPL. DATE 09/28/1989			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314				
01	3069 X	2873	-0-	-196	-0-	2229	2	644	3	Y	-0-		-0-
02	2871 X	2666	-0-	-205	-0-	2078	2	588	3	Y	-0-		-0-
03	3007 X	2858	-0-	-149	-0-	2255	2	603	3	Y	-0-		-0-
04	2790 N	2746	-0-	-44	-0-	2198	2	548	3	Y	-0-		-0-
05	2852 N	2540	-0-	-312	-0-	2057	2	483	3	Y	-0-		-0-
*06	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2320	2	513	3	Y	-0-	10	10
						11	9						

LA PERLA		WELL #: 97		RRCID -> 132295		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 98		RRCID -> 132422		COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3715	-0-	-377	-0-	165	1	2881	2	N	-0-			-0-
						669	3							
02	3596 X	3464	-0-	-132	-0-	154	1	2688	2	N	-0-			-0-
						622	3							
03	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	171	1	2877	2	N	-0-			-0-
						635	3							
04	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	176	1	2852	2	N	-0-			-0-
						589	3							
05	3844 X	3747	-0-	-97	-0-	172	1	2988	2	N	-0-			-0-
						587	3							
*06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	163	1	2922	2	N	-0-			-0-
						542	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 46		RRCID -> 132464		COMPL. DATE 10/29/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LA PERLA		WELL #: 99		RRCID -> 132469		COMPL. DATE 11/02/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 100		RRCID -> 132667		COMPL. DATE 11/13/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356					
01	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	90	1	1559	2	N	-0-			-0-
						361	3							
02	1943 N	1848	-0-	-95	-0-	81	1	1435	2	N	-0-			-0-
						332	3							
03	2015 N	1982	-0-	-33	-0-	92	1	1549	2	N	-0-			-0-
						341	3							
04	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	92	1	1510	2	N	-0-			-0-
						312	3							
05	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	89	1	1558	2	N	-0-			-0-
						307	3							
06	1920 N	1883	-0-	-37	-0-	84	1	1517	2	N	-0-			-0-
						282	3							

LA PERLA		WELL #: 103		RRCID -> 132815		COMPL. DATE 11/28/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		107	RRCID ->	133004	COMPL. DATE	12/16/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8822 - 9669	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1281	-0-	-145	-0-	57 1 231 3	993 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1189 N	923	-0-	-266	-0-	41 1 165 3	717 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1240 N	1036	-0-	-204	-0-	49 1 177 3	810 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	51 1 172 3	833 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	52 1 180 3	908 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	94 1 317 3	1702 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		106	RRCID ->	133153	COMPL. DATE	12/27/1989	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8502 - 8556	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	61 1 242 3	1043 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52 1 208 3	901 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49 1 177 3	813 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1050 N	841	-0-	-209	-0-	39 1 138 3	664 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1085 N	776	-0-	-309	-0-	35 1 122 3	619 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1020 N	645	-0-	-375	-0-	28 1 98 3	519 2	N	-0-	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		105	RRCID ->	133158	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9176 - 9666	
01	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	75 1 300 3	1295 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1653 N	1619	-0-	-34	-0-	72 1 291 3	1256 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	81 1 306 3	1377 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	82 1 287 3	1367 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	86 1 295 3	1501 2	N	-0-	-0-			-0-
06	1710 N	1477	-0-	-233	-0-	65 1 221 3	1191 2	N	-0-	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	133362	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7726 - 7860	
01	14B2 EXT	24	-0-	24	24	18 2	6 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	52	-0-	52	76	41 2	11 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2	-0-	2	78	1 2	1 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			Y	-0-	-0-			-0-
*06	78 X	-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	62	1	1051	2	N	-0-			-0-
						242	3							
02	1276 N	1257	-0-	-19	-0-	54	1	976	2	N	-0-			-0-
						227	3							
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1	1051	2	N	-0-			-0-
						232	3							
04	1320 N	1196	-0-	-124	-0-	57	1	943	2	N	-0-			-0-
						196	3							
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	N	-0-			-0-
						213	3							
06	1290 N	1251	-0-	-39	-0-	56	1	1009	2	N	-0-			-0-
						186	3							

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-			-0-
						45	3							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-			-0-
						43	3							
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	N	-0-			-0-
						115	3							
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	N	-0-			-0-
						159	3							
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	N	-0-			-0-
						132	3							
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	-0-			-0-
						97	3							
05	465 N	161	-0-	-304	-0-	8	1	129	2	N	-0-			-0-
						24	3							
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	17	1	308	2	N	-0-			-0-
						59	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

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

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

01	5208 X	4792	-0-	-416	-0-	212	1	3717	2	N	-0-			-0-
						863	3							
02	4234 X	4085	-0-	-149	-0-	181	1	3172	2	N	-0-			-0-
						732	3							
03	4960 X	4467	-0-	-493	-0-	207	1	3490	2	N	-0-			-0-
						770	3							
04	4800 X	4166	-0-	-634	-0-	201	1	3284	2	N	-0-			-0-
						681	3							
05	4960 X	4191	-0-	-769	-0-	192	1	3342	2	N	-0-			-0-
						657	3							
06	4650 X	4435	-0-	-215	-0-	196	1	3571	2	N	-0-			-0-
						668	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10628 X	10628	-0-	-0-	-0-	471	1	8243	2	N	-0-	-0-
						1914	3					
02	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	435	1	7613	2	N	-0-	-0-
						1761	3					
03	10819 X	10473	-0-	-346	-0-	484	1	8181	2	N	-0-	-0-
						1808	3					
04	10470 X	10157	-0-	-313	-0-	490	1	8008	2	N	-0-	-0-
						1659	3					
05	10819 X	10440	-0-	-379	-0-	479	1	8323	2	N	-0-	-0-
						1638	3					
06	10290 X	10018	-0-	-272	-0-	447	1	8069	2	N	-0-	-0-
						1502	3					

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604			
01	8711 X	8271	-0-	-440	-0-	369	1	6414	2	N	-0-	-0-
						1488	3					
02	8091 X	7690	-0-	-401	-0-	340	1	5968	2	N	-0-	-0-
						1382	3					
03	8649 X	7134	-0-	-1515	-0-	331	1	5574	2	N	-0-	-0-
						1229	3					
04	8190 X	7090	-0-	-1100	-0-	344	1	5590	2	N	-0-	-0-
						1156	3					
05	8308 X	7227	-0-	-1081	-0-	332	1	5762	2	N	-0-	-0-
						1133	3					
06	8010 X	6822	-0-	-1188	-0-	303	1	5494	2	N	-0-	-0-
						1025	3					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	456	2	132	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	407	2	115	3	Y	-0-	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	407	2	109	3	Y	-0-	-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	231	2	57	3	Y	-0-	-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	162	2	38	3	Y	-0-	-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	172	2	38	3	Y	10	10
						11	9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138			
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	456	2	132	3	Y	-0-	-0-
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	407	2	115	3	Y	-0-	-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	407	2	109	3	Y	-0-	-0-
04	540 N	288	-0-	-252	-0-	231	2	57	3	Y	-0-	-0-
05	558 N	328	-0-	-230	-0-	266	2	62	3	Y	-0-	-0-
06	510 N	387	-0-	-123	-0-	308	2	68	3	Y	10	10
						11	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-		101 1	1753 2	N	-0-		-0-
							407 3					
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-		76 1	1337 2	N	-0-		-0-
							310 3					
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		78 1	1296 2	N	-0-		-0-
							285 3					
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		106 1	1753 2	N	-0-		-0-
							363 3					
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-		96 1	1673 2	N	-0-		-0-
							330 3					
*06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		85 1	1556 2	N	-0-		-0-
							290 3					

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336			
01	1643 N	1579	-0-	-64	-0-		70 1	1224 2	N	-0-		-0-
							285 3					
02	1392 N	1383	-0-	-9	-0-		62 1	1073 2	N	-0-		-0-
							248 3					
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		64 1	1087 2	N	-0-		-0-
							241 3					
04	1530 N	1331	-0-	-199	-0-		66 1	1048 2	N	-0-		-0-
							217 3					
05	1488 N	1227	-0-	-261	-0-		57 1	977 2	N	-0-		-0-
							193 3					
06	1350 N	1126	-0-	-224	-0-		49 1	907 2	N	-0-		-0-
							170 3					

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918			
01	1426 N	1122	-0-	-304	-0-		50 1	871 2	N	-0-		-0-
							201 3					
02	1305 N	810	-0-	-495	-0-		35 1	628 2	N	-0-		-0-
							147 3					
03	1426 N	842	-0-	-584	-0-		39 1	658 2	N	-0-		-0-
							145 3					
04	1080 N	865	-0-	-215	-0-		41 1	682 2	N	-0-		-0-
							142 3					
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-		42 1	741 2	N	-0-		-0-
							146 3					
06	810 N	772	-0-	-38	-0-		34 1	623 2	N	-0-		-0-
							115 3					

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8551 - 8664				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	122	1	2134	2	N	-0-			-0-
						496	3							
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	113	1	1978	2	N	-0-			-0-
						459	3							
03	2604 N	2601	-0-	-3	-0-	120	1	2032	2	N	-0-			-0-
						449	3							
04	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	130	1	2122	2	N	-0-			-0-
						440	3							
05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	122	1	2150	2	N	-0-			-0-
						424	3							
*06	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	118	1	2133	2	N	-0-			-0-
						397	3							

LA PERLA		WELL #: 132		RRCID -> 137237		COMPL. DATE 11/11/1990		TOTAL DEPTH 10135		PERF. 9547 - 9958				
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	51	1	889	2	N	-0-			-0-
						207	3							
02	1073 N	1031	-0-	-42	-0-	45	1	801	2	N	-0-			-0-
						185	3							
03	1147 N	1057	-0-	-90	-0-	50	1	824	2	N	-0-			-0-
						183	3							
04	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	53	1	855	2	N	-0-			-0-
						176	3							
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	46	1	829	2	N	-0-			-0-
						166	3							
*06	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	828	2	N	-0-			-0-
						155	3							

LA PERLA		WELL #: 125		RRCID -> 137238		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9102 - 9113				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 120		RRCID -> 137348		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8532 - 8775				
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	82	1	1461	2	N	-0-			-0-
						339	3							
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	82	1	1441	2	N	-0-			-0-
						332	3							
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-			-0-
						338	3							
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	2	N	-0-			-0-
						308	3							
05	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	85	1	1494	2	N	-0-			-0-
						294	3							
06	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	84	1	1510	2	N	-0-			-0-
						281	3							

LA PERLA		WELL #: 112		RRCID -> 137353		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8982 - 9156				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8522 - 9046			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4898 X	4513	-0-	-385	-0-	200	1	3501	2	N	-0-	-0-	
						812	3						
02	4524 X	3981	-0-	-543	-0-	175	1	3089	2	N	-0-	-0-	
						717	3						
03	4712 X	4131	-0-	-581	-0-	191	1	3228	2	N	-0-	-0-	
						712	3						
04	4380 X	3911	-0-	-469	-0-	189	1	3084	2	N	-0-	-0-	
						638	3						
05	4526 X	3815	-0-	-711	-0-	175	1	3042	2	N	-0-	-0-	
						598	3						
06	4380 X	3235	-0-	-1145	-0-	144	1	2607	2	N	-0-	-0-	
						484	3						

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8441 - 8644			
01	2232 N	2069	-0-	-163	-0-	92	1	1604	2	N	-0-	-0-	
						373	3						
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-	-0-	
						283	3						
03	2077 N	1802	-0-	-275	-0-	83	1	1408	2	N	-0-	-0-	
						311	3						
04	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	95	1	1537	2	N	-0-	-0-	
						318	3						
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	89	1	1573	2	N	-0-	-0-	
						312	3						
*06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	94	1	1720	2	N	-0-	-0-	
						321	3						

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9228 - 9334			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8170 - 8444			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9625 - 9920			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	36 1	638 2	N	-0-			-0-
						149 3						
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	37 1	664 2	N	-0-			-0-
						153 3						
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	43 1	742 2	N	-0-			-0-
						164 3						
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	42 1	698 2	N	-0-			-0-
						145 3						
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	39 1	683 2	N	-0-			-0-
						136 3						
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	37 1	665 2	N	-0-			-0-
						123 3						

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

01	4681 X	4574	-0-	-107	-0-	203 1	3548 2	N	-0-			-0-
						823 3						
02	4234 X	3836	-0-	-398	-0-	172 1	2979 2	N	-0-			-0-
						685 3						
03	4526 X	4415	-0-	-111	-0-	204 1	3449 2	N	-0-			-0-
						762 3						
04	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	215 1	3520 2	N	-0-			-0-
						730 3						
05	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	205 1	3575 2	N	-0-			-0-
						704 3						
06	4440 X	4225	-0-	-215	-0-	189 1	3403 2	N	-0-			-0-
						633 3						

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

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

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	-0-			-0-
						63 3						
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	N	-0-			-0-
						53 3						
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16 1	272 2	N	-0-			-0-
						59 3						
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	7 1	151 2	N	-0-			-0-
						34 3						
05	248 N	219	-0-	-29	-0-	8 1	174 2	N	-0-			-0-
						37 3						
06	240 N	168	-0-	-72	-0-	9 1	137 2	N	-0-			-0-
						22 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 150		RRCID -> 139655		COMPL. DATE 09/26/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 151		RRCID -> 140144		COMPL. DATE 11/09/1991			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 155		RRCID -> 140151		COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 156		RRCID -> 140152		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866						
01	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	987	2	286	3	Y	-0-			-0-
02	1218	N	1211	-0-	-7	-0-	944	2	267	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	902	2	241	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	945	2	236	3	Y	-0-			-0-
05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1033	2	243	3	Y	-0-			-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1080	2	239	3	Y	10			10
							11	9							

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534						
01	3937	X	3565	-0-	-372	-0-	158	1	2764	2	N	-0-			-0-
							643	3							
02	3480	X	3299	-0-	-181	-0-	146	1	2560	2	N	-0-			-0-
							593	3							
03	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	162	1	2729	2	N	-0-			-0-
							602	3							
04	3510	X	3351	-0-	-159	-0-	161	1	2641	2	N	-0-			-0-
							549	3							
05	3565	X	3465	-0-	-100	-0-	159	1	2762	2	N	-0-			-0-
							544	3							
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	145	1	2652	2	N	-0-			-0-
							495	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	101	1	1738	2	N	-0-			-0-
						402	3							
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	N	-0-			-0-
						346	3							
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	N	-0-			-0-
						365	3							
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	103	1	1694	2	N	-0-			-0-
						351	3							
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	101	1	1742	2	N	-0-			-0-
						341	3							
*06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1533	2	N	-0-			-0-
						286	3							

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490					
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	65	1	1159	2	N	-0-			-0-
						271	3							
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	N	-0-			-0-
						248	3							
03	1209 N	1118	-0-	-91	-0-	52	1	873	2	N	-0-			-0-
						193	3							
04	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	52	1	849	2	N	-0-			-0-
						175	3							
05	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	48	1	850	2	N	-0-			-0-
						169	3							
*06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	920	2	N	-0-			-0-
						174	3							

HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8781 - 9288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	184	1	3194	2	N	-0-		4
						742	3						
02	4002 X	3804	-0-	-198	-0-	170	1	2951	2	N	-0-		4
						683	3						
03	4278 X	4066	-0-	-212	-0-	188	1	3175	2	N	-0-		4
						703	3						
04	4080 X	3889	-0-	-191	-0-	188	1	3067	2	N	-0-	4 1	-0-
						634	3						
05	4123 X	3985	-0-	-138	-0-	182	1	3179	2	N	-0-		-0-
						624	3						
06	3990 X	3845	-0-	-145	-0-	171	1	3096	2	N	-0-		-0-
						578	3						

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8432 - 8506			
01	2759 N	2511	-0-	-248	-0-	113	1	1947	2	N	-0-		-0-
						451	3						
02	2465 N	2353	-0-	-112	-0-	102	1	1827	2	N	-0-		-0-
						424	3						
03	2604 N	2560	-0-	-44	-0-	118	1	2000	2	N	-0-		-0-
						442	3						
04	2430 N	2384	-0-	-46	-0-	115	1	1880	2	N	-0-		-0-
						389	3						
05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	117	1	2036	2	N	-0-		-0-
						401	3						
06	2490 N	2401	-0-	-89	-0-	107	1	1934	2	N	-0-		-0-
						360	3						

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9232 - 10172			
01	16602 X	4042	-0-	-12560	-0-	180	1	3135	2	N	-0-		-0-
						727	3						
02	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	248	1	4361	2	N	-0-		-0-
						1008	3						
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	268	1	4532	2	N	-0-		-0-
						1003	3						
04	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	253	1	4149	2	N	-0-		-0-
						861	3						
05	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	221	1	3862	2	N	-0-		-0-
						761	3						
*06	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	217	1	3939	2	N	-0-		-0-
						734	3						

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10077 - 10159			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	N	-0-			-0-
						164	3							
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	634	2	N	-0-			-0-
						147	3							
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	32	1	534	2	N	-0-			-0-
						118	3							
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	40	1	674	2	N	-0-			-0-
						141	3							
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	N	-0-			-0-
						126	3							
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	N	-0-			-0-
						113	3							

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772					
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-			-0-
						15	3							
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			-0-
						11	3							
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652					
01	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	53	1	953	2	N	-0-			-0-
						222	3							
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-			-0-
						194	3							
03	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	51	1	844	2	N	-0-			-0-
						185	3							
04	1200 N	1166	-0-	-34	-0-	56	1	920	2	N	-0-			-0-
						190	3							
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	N	-0-			-0-
						188	3							
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	N	-0-			-0-
						179	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	76	1	1315	2	N	-0-		-0-
						305	3						
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	69	1	1223	2	N	-0-		-0-
						283	3						
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	77	1	1319	2	N	-0-		-0-
						292	3						
04	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	80	1	1280	2	N	-0-		-0-
						264	3						
05	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	75	1	1319	2	N	-0-		-0-
						260	3						
06	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	71	1	1283	2	N	-0-		-0-
						241	3						

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992			TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346				
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	35	1	580	2	N	-0-		-0-
						132	3						
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-		-0-
						122	3						
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-		-0-
						118	3						
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-		-0-
						118	3						
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	597	2	N	-0-		-0-
						119	3						
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	N	-0-		-0-
						113	3						

LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734				
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-		-0-
						102	3						
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-		-0-
						84	3						
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	N	-0-		-0-
						104	3						
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	-0-		-0-
						87	3						
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	N	-0-		-0-
						82	3						
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	N	-0-		-0-
						79	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	142538	COMPL. DATE	08/23/1992	TOTAL DEPTH	9355	PERF.	8114 -	8932
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	188	1	2532	3	Y	10	17 1	8
02	2349 N	1634	-0-	-715	-0-	11	9	1496	3	Y	9	4 1	13
03	2046 N	1349	-0-	-697	-0-	128	1	1250	3	Y	1	7 1	7
04	2550 N	91	-0-	-2459	-0-	10	9	6	3	Y	-0-	6 1	1
05	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	98	1			Y	-0-		1
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	1	9			Y	1		2

CANALES		WELL #:		11	RRCID ->	142623	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9818 -	10011
01	3100 X	3021	-0-	-79	-0-	134	1	2342	2	N	-0-		-0-
02	2900 X	2758	-0-	-142	-0-	545	3	2142	2	N	-0-		-0-
03	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	122	1	2303	2	N	-0-		-0-
04	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	494	3	2320	2	N	-0-		-0-
05	2945 N	2928	-0-	-17	-0-	137	1	2335	2	N	-0-		-0-
06	2850 N	2777	-0-	-73	-0-	507	3	2237	2	N	-0-		-0-
						141	1						
						482	3						
						135	1						
						458	3						
						125	1						
						415	3						

LA PERLA "A"		WELL #:		7	RRCID ->	143009	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9590 -	9698
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		169	RRCID ->	143058	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9872 -	10231
01	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	207	1	3597	2	N	-0-		-0-
02	4321 X	4118	-0-	-203	-0-	833	3	3195	2	N	-0-		-0-
03	4619 X	4379	-0-	-240	-0-	183	1	3421	2	N	-0-		-0-
04	4500 X	4334	-0-	-166	-0-	740	3	3417	2	N	-0-		-0-
05	4650 X	4334	-0-	-316	-0-	203	1	3456	2	N	-0-		-0-
06	4500 X	4054	-0-	-446	-0-	755	3	3264	2	N	-0-		-0-
						210	1						
						707	3						
						196	1						
						682	3						
						180	1						
						610	3						

LA PERLA		WELL #:		170	RRCID ->	143692	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9538 -	9796
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690			
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	26	28
						29	9					
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	8	36
						9	9					
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	25	1	316	3	Y	-0-	36
04	360 X	341	-0-	-19	-0-	25	1	286	3	Y	27	3
						30	9				60	1
05	372 X	338	-0-	-34	-0-	25	1	292	3	Y	19	22
						21	9					
06	330 X	324	-0-	-6	-0-	26	1	277	3	Y	19	41
						21	9					

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086			
01	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	66	1	1174	2	N	-0-	-0-
						273	3					
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	2	N	-0-	-0-
						310	3					
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	88	1	1471	2	N	-0-	-0-
						322	3					
04	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	70	1	1147	2	N	-0-	-0-
						237	3					
05	1860 N	1757	-0-	-103	-0-	81	1	1402	2	N	-0-	-0-
						274	3					
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	83	1	1501	2	N	-0-	-0-
						279	3					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115					
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	252	1	3393	3	Y	46	79	1	37
						51	9							
02	3422 X	3412	-0-	-10	-0-	264	1	3105	3	Y	39	18	1	58
						43	9							
03	3534 X	3503	-0-	-31	-0-	257	1	3245	3	Y	1	31	1	28
						1	9							
04	3000 X	49	-0-	-2951	-0-	47	1	2	3	Y	-0-	27	1	1
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			1
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	2			3

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520					
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1048	2	N	-0-	-0-	-0-	
						242	3							
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	53	1	920	2	N	-0-	-0-	-0-	
						213	3							
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-	-0-	-0-	
						155	3							
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	724	2	N	-0-	-0-	-0-	
						149	3							
05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-	
						155	3							
*06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	N	-0-	-0-	-0-	
						145	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	88	1	1528	2	N	-0-			-0-
						354	3							
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	2	N	-0-			-0-
						290	3							
03	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	89	1	1489	2	N	-0-			-0-
						328	3							
04	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	122	1	1987	2	N	-0-			-0-
						411	3							
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	132	1	2300	2	N	-0-			-0-
						450	3							
*06	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	115	1	2087	2	N	-0-			-0-
						389	3							

HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676					
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	203	2	59	3	Y	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	189	2	54	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	196	2	52	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	164	2	41	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	167	2	40	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	162	2	36	3	Y	10			10
						11	9							

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556					
01	5766 X	5466	-0-	-300	-0-	4241	2	1225	3	Y	-0-			-0-
02	5394 X	5051	-0-	-343	-0-	3937	2	1114	3	Y	-0-			-0-
03	5766 X	5294	-0-	-472	-0-	4177	2	1117	3	Y	-0-			-0-
04	5100 X	5001	-0-	-99	-0-	4002	2	999	3	Y	-0-			-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4343	2	1019	3	Y	-0-			-0-
*06	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4230	2	935	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	463	2	N	-0-	-0-
						107	3					
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	N	-0-	-0-
						127	3					
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	642	2	N	-0-	-0-
						142	3					
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	N	-0-	-0-
						135	3					
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	N	-0-	-0-
						139	3					
*06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	N	-0-	-0-
						120	3					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083			
01	1581 N	1516	-0-	-65	-0-	1176	2	340	3	Y	-0-	-0-
02	1479 N	1412	-0-	-67	-0-	1100	2	312	3	Y	-0-	-0-
03	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1172	2	313	3	Y	-0-	-0-
04	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1108	2	277	3	Y	-0-	-0-
05	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1107	2	260	3	Y	-0-	-0-
06	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1144	2	253	3	Y	10	10
						11	9					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632			
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	5	-0-	5	-0-	4	2	1	3	Y	-0-	-0-
05	T. A.	41	-0-	41	-0-	46	3	8	3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	77	-0-	77	-0-	123	63	14	3	Y	-0-	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320			
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	76	1	1329	2	N	-0-	-0-
						309	3					
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	N	-0-	-0-
						292	3					
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	N	-0-	-0-
						295	3					
04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	74	1	1219	2	N	-0-	-0-
						251	3					
05	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	N	-0-	-0-
						295	3					
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-	-0-
						167	3					

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922			
01	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	129	1	2232	2	N	-0-	-0-
						517	3					
02	2784 X	2732	-0-	-52	-0-	121	1	2120	2	N	-0-	-0-
						491	3					
03	2976 X	2948	-0-	-28	-0-	137	1	2304	2	N	-0-	-0-
						507	3					
04	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	137	1	2262	2	N	-0-	-0-
						471	3					
05	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	139	1	2426	2	N	-0-	-0-
						476	3					
06	2850 N	2828	-0-	-22	-0-	126	1	2277	2	N	-0-	-0-
						425	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-	-0-
						116	3					
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	N	-0-	-0-
						108	3					
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	490	2	N	-0-	-0-
						108	3					
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-	-0-
						104	3					
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	N	-0-	-0-
						103	3					
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	-0-	-0-
						92	3					

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114			
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	51	1	900	2	N	-0-	-0-
						209	3					
02	1102 N	1063	-0-	-39	-0-	47	1	824	2	N	-0-	-0-
						192	3					
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	N	-0-	-0-
						195	3					
04	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	53	1	868	2	N	-0-	-0-
						179	3					
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	70	1	1223	2	N	-0-	-0-
						239	3					
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	943	2	N	-0-	-0-
						175	3					

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678			
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	384	2	111	3	Y	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	382	2	108	3	Y	-0-	-0-
03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	427	2	114	3	Y	-0-	-0-
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	472	2	118	3	Y	-0-	-0-
05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	713	2	167	3	Y	-0-	-0-
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	864	2	191	3	Y	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714			
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	23	1	411	2	N	-0-	-0-
						97	3					
02	580 N	491	-0-	-89	-0-	22	1	381	2	N	-0-	-0-
						88	3					
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	25	1	426	2	N	-0-	-0-
						96	3					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-	-0-
						89	3					
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	N	-0-	-0-
						86	3					
06	540 N	438	-0-	-102	-0-	19	1	353	2	N	-0-	-0-
						66	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7268 - 7906	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	105 1	2230 3	Y	13		13
						14 9					
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	131 1	2287 3	Y	20	15 1	18
						22 9					
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	116 1	2454 3	Y	10	15 1	13
						11 9					
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	142 1	2511 3	Y	8	15 1	6
						9 9					
05	2604 N	2534	-0-	-70	-0-	126 1	2396 3	Y	11		17
						12 9					
06	2490 N	2451	-0-	-39	-0-	112 1	2325 3	Y	13	14 1	16
						14 9					

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7678 - 7742	
01	620 N	549	-0-	-71	-0-	35 1	514 3	Y	-0-		-0-
02	551 N	489	-0-	-62	-0-	39 1	450 3	Y	-0-		-0-
03	589 N	497	-0-	-92	-0-	33 1	464 3	Y	-0-		-0-
04	540 N	360	-0-	-180	-0-	23 1	337 3	Y	-0-		-0-
05	527 N	509	-0-	-18	-0-	34 1	475 3	Y	-0-		-0-
*06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	37 1	502 3	Y	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10040 - 10153	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7324 - 7946	
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	84 1	1772 3	Y	-0-		-0-
02	1885 N	1768	-0-	-117	-0-	96 1	1672 3	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1810	-0-	-205	-0-	81 1	1729 3	Y	-0-		-0-
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	102 1	1790 3	Y	-0-		-0-
05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	95 1	1809 3	Y	-0-		-0-
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	82 1	1699 3	Y	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 19		RRCID -> 147322		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9171		PERF. 7667 - 8390	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 147335		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7985 - 8750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HERBST, M.V.		WELL #: 20		RRCID -> 147344		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 147605		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303			
01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	470 1	8181 2	N	14		62
						1898 3	15 9				
02	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	416 1	7309 2	N	13		75
						1692 3	14 9				
03	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	454 1	7650 2	N	66	126 1	15
						1689 3	73 9				
04	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	438 1	7153 2	N	5		20
						1483 3	6 9				
05	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	418 1	7291 2	N	-0-		20
						1433 3					
*06	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	373 1	6750 2	N	-0-		20
						1257 3					

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 147608		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900			
01	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	107 1	2263 3	Y	-0-		-0-
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	113 1	1969 3	Y	-0-		-0-
03	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	102 1	2167 3	Y	-0-		-0-
04	2280 N	2210	-0-	-70	-0-	119 1	2091 3	Y	-0-		-0-
05	2232 N	2167	-0-	-65	-0-	108 1	2059 3	Y	-0-		-0-
06	2190 N	1345	-0-	-845	-0-	62 1	1283 3	Y	-0-		-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 147615		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904			
01	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	213 1	4523 3	Y	19		25
						21 9					
02	4611 X	4487	-0-	-124	-0-	241 1	4224 3	Y	20	20 1	25
						22 9					
03	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	212 1	4489 3	Y	11	18 1	18
						12 9					
04	4680 X	4554	-0-	-126	-0-	244 1	4301 3	Y	8	16 1	10
						9 9					
05	4836 X	4765	-0-	-71	-0-	238 1	4514 3	Y	12		22
						13 9					
06	4650 X	4623	-0-	-27	-0-	213 1	4396 3	Y	13	15 1	20
						14 9					

MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694			
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	284 1	4960 2	N	-0-		-0-
						1153 3					
02	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	256 1	4478 2	N	-0-		-0-
						1036 3					
03	5890 X	5779	-0-	-111	-0-	267 1	4516 2	N	-0-		-0-
						996 3					
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	296 1	4819 2	N	-0-		-0-
						997 3					
05	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	279 1	4855 2	N	-0-		-0-
						956 3					
06	5700 X	5335	-0-	-365	-0-	238 1	4296 2	N	-0-		-0-
						801 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 135		RRCID -> 148151		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861					
01	7161 X	6501	-0-	-660	-0-	289 1	5042 2	N		-0-			-0-
						1170 3							
02	6409 X	6278	-0-	-131	-0-	279 1	4872 2	N		-0-			-0-
						1127 3							
03	6975 X	6833	-0-	-142	-0-	317 1	5338 2	N		-0-			-0-
						1178 3							
04	6750 X	6732	-0-	-18	-0-	325 1	5306 2	N		-0-			-0-
						1101 3							
05	6975 X	6731	-0-	-244	-0-	306 1	5367 2	N		-0-			-0-
						1058 3							
06	6600 X	6433	-0-	-167	-0-	286 1	5181 2	N		-0-			-0-
						966 3							

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590					
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	269 1	2251 3	Y		-0-			-0-
02	2320 N	1986	-0-	-334	-0-	242 1	1714 3	Y		27			27
						30 9							
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	242 1	2409 3	Y		-0-			27
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	237 1	2412 3	Y		-0-			27
05	2511 X	2502	-0-	-9	-0-	210 1	2292 3	Y		-0-			27
06	2580 X	2263	-0-	-317	-0-	243 1	2020 3	Y		-0-			27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6634 X	6574	-0-	-60	-0-	294	1	5098	2	N	-0-		-0-
						1182	3						
02	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	300	1	5282	2	N	-0-		-0-
						1223	3						
03	6634 X	5500	-0-	-1134	-0-	254	1	4297	2	N	-0-		-0-
						949	3						
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	358	1	5827	2	N	-0-		-0-
						1207	3						
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	333	1	5824	2	N	-0-		-0-
						1146	3						
*06	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	322	1	5839	2	N	-0-		-0-
						1088	3						

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

01	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	185	1	2728	3	Y	35		62
						39	9						
02	2871 X	2862	-0-	-9	-0-	218	1	2534	3	Y	100		162
						110	9						
03	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	3	Y	-0-	140 1	22
04	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	180	1	2598	3	Y	11	25 1	8
						12	9						
05	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	200	1	2799	3	Y	6		14
						7	9						
06	2970 X	2784	-0-	-186	-0-	187	1	2580	3	Y	15		29
						17	9						

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	222	1	2596	3	Y	-0-		-0-
02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	298	1	2128	3	Y	-0-		-0-
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	326	1	2272	3	Y	-0-		-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	308	1	2053	3	Y	-0-		-0-
05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	202	1	2385	3	Y	-0-		-0-
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	266	1	1731	3	Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1670	2	483	3	Y	-0-		-0-
02	2059 N	2015	-0-	-44	-0-	1570	2	445	3	Y	-0-		-0-
03	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1594	2	426	3	Y	-0-		-0-
04	2070 N	1584	-0-	-486	-0-	1268	2	316	3	Y	-0-		-0-
05	2139 N	1918	-0-	-221	-0-	1554	2	364	3	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1710	-0-	-240	-0-	1400	2	310	3	Y	-0-		-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

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

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
MARTINEZ, ANTONIO ET AL			WELL #:		10	RRCID ->	150087	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8191	PERF. 7470 - 7752			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2263 N	2193	-0-	-70	-0-	149	1	2004	3	Y	36	62	1	28
							40	9							
02		2233 N	1733	-0-	-500	-0-	133	1	1566	3	Y	31	14	1	45
							34	9							
03		1829 N	1572	-0-	-257	-0-	114	1	1457	3	Y	1	24	1	22
							1	9							
04		1800 N	21	-0-	-1779	-0-	20	1	1	3	Y	-0-	21	1	1
05		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			1
06		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2			3

RANCHO NUEVO			WELL #:		4	RRCID ->	150177	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8397 - 8828			
01		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	530	1	9235	2	N	-0-			-0-
							2144	3							
02		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	475	1	8324	2	N	-0-			-0-
							1925	3							
03		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-	519	1	8764	2	N	-0-			-0-
							1933	3							
04		10622 X	10622	-0-	-0-	-0-	514	1	8374	2	N	-0-			-0-
							1734	3							
05		10613 X	10613	-0-	-0-	-0-	484	1	8462	2	N	-0-			-0-
							1667	3							
*06		10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	451	1	8145	2	N	-0-			-0-
							1516	3							

HERBST, M.V.			WELL #:		22	RRCID ->	150254	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8093 - 8112			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.			WELL #:		51	RRCID ->	150312	COMPL. DATE	07/13/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9045 - 9561			
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	N	-0-			-0-
							157	3							
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	839	2	N	-0-			-0-
							193	3							
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-			-0-
							220	3							
04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	N	-0-			-0-
							207	3							
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	61	1	1075	2	N	-0-			-0-
							213	3							
*06		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1468	2	N	-0-			-0-
							273	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		6	RRCID ->	150326	COMPL. DATE	07/12/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8506 - 8856		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4637	-0-	-633	-0-	207 1	3595 2	2 9	N	2			16
02	4698 X	4109	-0-	-589	-0-	833 3	3189 2	2 9	N	-0-			16
03	5022 X	4380	-0-	-642	-0-	182 1	3422 2	738 3	N	-0-			16
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	203 1	3809 2	755 3	N	-0-			16
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	234 1	3710 2	788 3	N	-0-			16
06	4500 X	4355	-0-	-145	-0-	213 1	3509 2	732 3	N	-0-			16
						194 1		652 3					

BRIONES, E.L.		WELL #:		2	RRCID ->	150751	COMPL. DATE	08/13/1994	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8050 - 8664		
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	46 1	797 2	185 3	N	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42 1	738 2	171 3	N	-0-			-0-
03	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	47 1	793 2	176 3	N	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	51 1	832 2	172 3	N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	51 1	890 2	176 3	N	-0-			-0-
*06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	45 1	838 2	158 3	N	-0-			-0-

L & P		WELL #:		1	RRCID ->	151089	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 8936 - 9345		
01	868 N	845	-0-	-23	-0-	36 1	655 2	154 3	N	-0-			-0-
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	34 1	608 2	141 3	N	-0-			-0-
03	837 N	824	-0-	-13	-0-	38 1	644 2	142 3	N	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40 1	655 2	136 3	N	-0-			-0-
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	39 1	672 2	131 3	N	-0-			-0-
*06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41 1	727 2	135 3	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #:		2	RRCID ->	151091	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8270 - 8824		
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	18 2	4 3	N	-0-			-0-
02	116 N	8	-0-	-108	-0-	1 1	7 2	1 1	N	-0-			-0-
03	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	1 1	N	-0-			-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	39 1 160 3	689 2	N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	47 1 193 3	825 2	N	-0-			-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	54 1 205 3	928 2	N	-0-			-0-
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	65 1 218 3	1056 2	N	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	47 1 166 3	839 2	N	-0-			-0-
*06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	49 1 172 3	917 2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17 1 65 3	285 2	N	-0-			-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	12 1 52 3	219 2	N	-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	14 1 54 3	238 2	N	-0-			-0-
04	360 N	292	-0-	-68	-0-	13 1 48 3	231 2	N	-0-			-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1 56 3	284 2	N	-0-			-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	13 1 48 3	255 2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

01	217 N	209	-0-	-8	-0-	7 1 40 3	162 2	N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	8 1 37 3	158 2	N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7 1 37 3	154 2	N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1 45 3	199 2	N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	8 1 38 3	174 2	N	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1 28 3	153 2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

01	93 N	23	-0-	-70	-0-	2 1 4 3	17 2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1 7 3	33 2	N	-0-			-0-
03	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		713 N	706	-0-	-7	-0-	32 1	546 2	N	-0-	-0-	
							128 3					
02		667 N	654	-0-	-13	-0-	29 1	508 2	N	-0-	-0-	
							117 3					
03		713 N	698	-0-	-15	-0-	32 1	545 2	N	-0-	-0-	
							121 3					
04		690 N	670	-0-	-20	-0-	33 1	528 2	N	-0-	-0-	
							109 3					
05		713 N	666	-0-	-47	-0-	30 1	532 2	N	-0-	-0-	
							104 3					
06		690 N	629	-0-	-61	-0-	28 1	506 2	N	-0-	-0-	
							95 3					

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898			
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	82 1	1116 3	Y	26	45 1	22
							29 9					
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	99 1	1165 3	Y	22	10 1	34
							24 9					
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	109 1	1377 3	Y	-0-	17 1	17
04		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1604 1	93 3	Y	-0-	15 1	2
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-		2
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	1		3

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360			
01		372 N	326	-0-	-46	-0-	253 2	73 3	Y	-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	241 2	68 3	Y	-0-		-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	293 2	79 3	Y	-0-		-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	326 2	82 3	Y	-0-		-0-
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	382 2	90 3	Y	-0-		-0-
*06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	402 2	89 3	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 153792		COMPL. DATE 03/07/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602			
01		651 N	483	-0-	-168	-0-	1 1	374 2	N	-0-		-0-
							108 3					
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	36 1	1152 2	N	-0-		-0-
							327 3					
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	29 1	403 2	N	-0-		-0-
							108 3					
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	32 1	461 2	N	-0-		-0-
							115 3					
05		1023 N	992	-0-	-31	-0-	53 1	761 2	N	-0-		-0-
							178 3					
*06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	48 1	716 2	N	-0-		-0-
							158 3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	2 1 278 3	961 2	N	-0-	45
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	30 1 264 3	937 2	N	7	52
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	79 1 301 3	1125 2	N	8	60
*04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	68 1 242 3	972 2	N	2	62
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	77 1 261 3	1114 2	N	-0-	62
*06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	69 1 231 3	1044 2	N	5	67

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	23 1 100 3	428 2	N	-0-	20
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22 1 95 3	401 2	N	-0-	20
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 1 98 3	437 2	N	-0-	20
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	26 1 88 3	425 2	N	-0-	20
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	25 1 86 3	436 2	N	-0-	20
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	25 1 79 3	423 2	N	-0-	20

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11216 - 11314		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	48 1 199 3	849 2	N	-0-	-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	45 1 182 3	788 2	N	-0-	-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	48 1 177 3	803 2	N	-0-	-0-
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1 157 3	756 2	N	-0-	-0-
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47 1 162 3	819 2	N	-0-	-0-
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45 1 158 3	836 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RANCHO NUEVO		WELL #: 12		RRCID -> 157440		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8136 - 8568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	223 1	3891 2	N	-0-	-0-			-0-
						904 3							
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	200 1	3537 2	N	-0-	-0-			-0-
						820 3							
03	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	217 1	3656 2	N	-0-	-0-			-0-
						807 3							
04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	211 1	3427 2	N	-0-	-0-			-0-
						709 3							
05	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	201 1	3515 2	N	-0-	-0-			-0-
						692 3							
*06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	185 1	3354 2	N	-0-	-0-			-0-
						625 3							

LA PERLA		WELL #: 182		RRCID -> 157516		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9660 - 9664			
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	153 1	2674 2	N	-0-	-0-			-0-
						622 3							
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	150 1	2625 2	N	-0-	-0-			-0-
						607 3							
03	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	164 1	2781 2	N	-0-	-0-			-0-
						616 3							
04	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	160 1	2633 2	N	-0-	-0-			-0-
						547 3							
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	158 1	2747 2	N	-0-	-0-			-0-
						540 3							
*06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	154 1	2790 2	N	-0-	-0-			-0-
						519 3							

MCASKILL		WELL #: 19		RRCID -> 157794		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10872 - 11433	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8120 - 8174			
01	3813 X	3578	-0-	-235	-0-	159 1	2774 2	N	-0-	-0-			-0-
						645 3							
02	3538 X	3457	-0-	-81	-0-	153 1	2683 2	N	-0-	-0-			-0-
						621 3							
03	3782 X	3592	-0-	-190	-0-	166 1	2805 2	N	-0-	-0-			-0-
						621 3							
04	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	177 1	2879 2	N	-0-	-0-			-0-
						597 3							
05	3689 X	3674	-0-	-15	-0-	168 1	2929 2	N	-0-	-0-			-0-
						577 3							
06	3570 X	3525	-0-	-45	-0-	157 1	2839 2	N	-0-	-0-			-0-
						529 3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3729	-0-	-146	-0-	7	1	2887	2	N	-0-			16
						835	3							
02	3625 X	3486	-0-	-139	-0-	84	1	2650	2	N	1			17
						751	3							
03	3875 X	3633	-0-	-242	-0-	192	1	2715	2	N	-0-			17
						726	3							
*04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	192	1	2754	2	N	-0-			17
						687	3							
*05	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	196	1	2816	2	N	-0-			17
						661	3							
*06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	190	1	2849	2	N	1			18
						631	3							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	Y	-0-			-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	192	1	2421	3	Y	-0-			-0-
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	81	1	971	3	Y	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	Y	-0-			-0-
05	2139 N	213	-0-	-1926	-0-	13	1	200	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	66	-0-	-954	-0-	4	1	59	3	Y	3	3 1		-0-
						3	9							

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

01	9238 X	8978	-0-	-260	-0-	399	1	6962	2	N	-0-			-0-
						1617	3							
02	8555 X	7893	-0-	-662	-0-	348	1	6125	2	N	-0-			-0-
						1420	3							
03	9145 X	8455	-0-	-690	-0-	391	1	6606	2	N	-0-			-0-
						1458	3							
04	8790 X	8315	-0-	-475	-0-	401	1	6556	2	N	-0-			-0-
						1358	3							
05	9021 X	8484	-0-	-537	-0-	387	1	6765	2	N	-0-			-0-
						1332	3							
06	8700 X	8059	-0-	-641	-0-	359	1	6490	2	N	-0-			-0-
						1210	3							

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
						7	3							
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
						7	3							
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
						12	3							
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
						7	3							
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
						8	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5177 X	4851	-0-	-326	-0-	215	1	3761	2	N	-0-
						875	3				-0-
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	210	1	3714	2	N	-0-
						861	3				-0-
03	5084 X	4988	-0-	-96	-0-	232	1	3896	2	N	-0-
						860	3				-0-
04	4830 X	4750	-0-	-80	-0-	229	1	3746	2	N	-0-
						775	3				-0-
05	5115 X	4828	-0-	-287	-0-	220	1	3850	2	N	-0-
						758	3				-0-
06	4950 X	4517	-0-	-433	-0-	200	1	3638	2	N	-0-
						679	3				-0-

BRIONES, E.L.		WELL #: 3		RRCID -> 160335		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

L & P		WELL #: 6		RRCID -> 160625		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922			
01	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	299	1	5229	2	N	-0-
						1215	3				-0-
02	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	257	1	4492	2	N	70
						1040	3	77	9		70 1
03	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	288	1	4848	2	N	-0-
						1069	3				-0-
04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	273	1	4468	2	N	-0-
						927	3				-0-
05	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	257	1	4498	2	N	-0-
						887	3				-0-
*06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	229	1	4172	2	N	-0-
						780	3				-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 8		RRCID -> 161188		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	57	-0-	-36	-0-	4	1	44	2	N	-0-			-0-
						9	3							
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
						8	3							
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
						7	3							
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
						7	3							
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
						7	3							
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
						8	3							

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

01	28599 X	28599	-0-	-0-	-0-	1272	1	22179	2	N	-0-			-0-
						5148	3							
02	24031 X	24031	-0-	-0-	-0-	1063	1	18623	2	N	35	35 1		-0-
						4306	3							
03	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	1096	1	18475	2	N	-0-			-0-
						4077	3							
04	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	1041	1	16995	2	N	-0-			-0-
						3519	3							
05	20293 X	20293	-0-	-0-	-0-	927	1	16181	2	N	-0-			-0-
						3185	3							
*06	18871 X	18871	-0-	-0-	-0-	840	1	15199	2	N	-0-			-0-
						2832	3							

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	N	-0-			-0-
						142	3							
02	696 N	679	-0-	-17	-0-	30	1	527	2	N	-0-			-0-
						122	3							
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	N	-0-			-0-
						136	3							
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	645	2	N	-0-			-0-
						135	3							
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	N	-0-			-0-
						131	3							
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-			-0-
						120	3							

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
						36	3							
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			-0-
						24	3							
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-			-0-
						32	3							
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	N	-0-			-0-
						23	3							
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-			-0-
						22	3							
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-			-0-
						26	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BRUNI RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	163643	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9356 - 9384			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	713 N	436	-0-	-277	-0-	18	1	283	2	N	1				27
						134	3		1	9					
*09	510 N	52	-0-	-458	-0-	2	1	34	2	N	-0-				27
						16	3								
*10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-				27
						168	3								
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-				27
						152	3								
*12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	17	1	535	2	N	-0-				27
						134	3								
*01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	2	1	594	2	N	-0-				27
						172	3								
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	N	-0-				27
						160	3								
*03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-				27
						138	3								
*04	750 N	670	-0-	-80	-0-	36	1	508	2	N	-0-				27
						126	3								
*05	806 N	622	-0-	-184	-0-	33	1	477	2	N	-0-				27
						112	3								
*06	660 N	625	-0-	-35	-0-	33	1	485	2	N	-0-				27
						107	3								

LA PERLA		WELL #:		41	RRCID ->	163917	COMPL. DATE	07/06/1997	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	8480 - 8499
01	806 N	609	-0-	-197	-0-	27	1	473	2	N	-0-	-0-
						109	3					-0-
02	638 N	368	-0-	-270	-0-	17	1	286	2	N	-0-	-0-
						65	3					-0-
03	868 N	312	-0-	-556	-0-	14	1	244	2	N	-0-	-0-
						54	3					-0-
04	600 N	190	-0-	-410	-0-	7	1	149	2	N	-0-	-0-
						34	3					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	N	-0-	-0-
						64	3					-0-
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	583	2	N	-0-	-0-
						112	3					-0-

BRIONES, E. L.		WELL #:		5	RRCID ->	164155	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9717 - 9740
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-	-0-
						148	3					-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	731	2	N	-0-	-0-
						170	3					-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-	-0-
						127	3					-0-
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	37	1	574	2	N	-0-	-0-
						119	3					-0-
05	806 N	703	-0-	-103	-0-	32	1	560	2	N	-0-	-0-
						111	3					-0-
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	30	1	560	2	N	-0-	-0-
						105	3					-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	164349	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	7506 - 7511
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	3	Y	-0-	4
02	841 N	754	-0-	-87	-0-	60	1	694	3	Y	-0-	4
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	944	3	Y	-0-	-0-
										4	1	-0-
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	51	1	727	3	Y	-0-	-0-
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	64	1	887	3	Y	-0-	-0-
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	791	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-	-0-
						27	3					
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-
						38	3					
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	N	-0-	-0-
						84	3					

LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883			
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	N	-0-	-0-
						131	3					
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	N	-0-	-0-
						134	3					
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	-0-	-0-
						119	3					
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	N	-0-	-0-
						113	3					
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-	-0-
						111	3					
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	27	1	477	2	N	-0-	-0-
						89	3					

LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 35		RRCID -> 165326		COMPL. DATE 10/26/1997			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762			
01	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	1710	2	N	-0-	-0-
						397	3					
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	89	1	1556	2	N	-0-	-0-
						361	3					
03	2201 N	2156	-0-	-45	-0-	100	1	1684	2	N	-0-	-0-
						372	3					
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	107	1	1764	2	N	-0-	-0-
						366	3					
05	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	94	1	1646	2	N	-0-	-0-
						326	3					
06	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	85	1	1549	2	N	-0-	-0-
						289	3					

HEIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 165676		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 165715		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8188 - 8355		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LA PERLA		WELL #: 186		RRCID -> 165807		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 9799		PERF. 8345 - 8400		
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	260	2	N	-0-
							61	3				-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-
							53	3				-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-
							53	3				-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	N	-0-
							49	3				-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-
							44	3				-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	N	-0-
							43	3				-0-

LA PERLA		WELL #: 178		RRCID -> 166325		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9563 - 9638		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 183		RRCID -> 166736		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8018 - 9497		
01	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	-0-	64	1	1140	2	N	-0-
							264	3				-0-
02	1247 N	1183	-0-	-64	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-
							213	3				-0-
03	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	-0-	68	1	1152	2	N	-0-
							254	3				-0-
04	1410 N	1363	-0-	-47	-0-	-0-	65	1	1075	2	N	-0-
							223	3				-0-
05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1084	2	N	-0-
							213	3				-0-
06	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	-0-	59	1	1042	2	N	-0-
							193	3				-0-

LA PERLA		WELL #: 187		RRCID -> 167304		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8542 - 8598		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		188	RRCID ->	167560	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 8294				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	167563	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7800 - 8814
01	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2110	2	610	3	Y	-0-	-0-
02	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	1907	2	540	3	Y	-0-	-0-
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2239	2	598	3	Y	-0-	-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2131	2	531	3	Y	-0-	-0-
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2121	2	498	3	Y	-0-	-0-
*06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2264	2	501	3	Y	-0-	-0-

LA PERLA B		WELL #:		8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8479 - 9349
01	248 N	167	-0-	-81	-0-	5	1	130	2	N	-0-	-0-
						32	3					
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-
						28	3					
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-	-0-
						69	3					
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	-0-
						37	3					
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-	-0-
						22	3					
06	240 N	94	-0-	-146	-0-	6	1	75	2	N	-0-	-0-
						13	3					

LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7742 - 8917
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	27	1	465	2	N	-0-	-0-
						108	3					
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-	-0-
						107	3					
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	N	-0-	-0-
						111	3					
04	614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	483	2	N	-0-	-0-
						102	3					
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-	-0-
						99	3					
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	26	1	474	2	N	-0-	-0-
						89	3					

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860
01	7502 X	7025	-0-	-477	-0-	311	1	5446	2	N	-0-	-0-
						1268	3					
02	6873 X	6482	-0-	-391	-0-	286	1	5033	2	N	-0-	-0-
						1163	3					
03	7347 X	7203	-0-	-144	-0-	334	1	5626	2	N	-0-	-0-
						1243	3					
04	6930 X	6747	-0-	-183	-0-	326	1	5320	2	N	-0-	-0-
						1101	3					
05	7037 X	6953	-0-	-84	-0-	319	1	5543	2	N	-0-	-0-
						1091	3					
06	6960 X	6598	-0-	-362	-0-	295	1	5315	2	N	-0-	-0-
						988	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	97	1	1674	2	Y	-0-	-0-
						389	3					
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	86	1	1521	2	Y	-0-	-0-
						351	3					
03	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	136	1	2284	2	Y	-0-	-0-
						504	3					
04	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	131	1	2133	2	Y	-0-	-0-
						440	3					
05	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	121	1	2113	2	Y	-0-	-0-
						415	3					
*06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	2	Y	-0-	-0-
						361	3					

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680				
01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	272	1	4764	2	N	-0-	-0-
						1105	3					
02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	244	1	4286	2	N	-0-	-0-
						990	3					
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	260	1	4390	2	N	-0-	-0-
						969	3					
04	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	259	1	4230	2	N	-0-	-0-
						876	3					
05	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	251	1	4355	2	N	-0-	-0-
						854	3					
*06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	239	1	4322	2	N	-0-	-0-
						806	3					

LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594				
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	Y	-0-	-0-
						147	3					
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	642	2	Y	-0-	-0-
						150	3					
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	Y	-0-	-0-
						135	3					
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	548	2	Y	-0-	-0-
						113	3					
05	713 N	599	-0-	-114	-0-	27	1	478	2	Y	-0-	-0-
						94	3					
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	-0-
						98	3					

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034				
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-	-0-
						171	3					
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	Y	-0-	-0-
						184	3					
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-	-0-
						153	3					
04	930 N	763	-0-	-167	-0-	37	1	601	2	Y	-0-	-0-
						125	3					
05	1085 N	922	-0-	-163	-0-	42	1	735	2	Y	-0-	-0-
						145	3					
06	840 N	745	-0-	-95	-0-	32	1	599	2	Y	-0-	-0-
						114	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
						27	3							
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	5	1	135	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259					
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	67	1	1177	2	Y	-0-			-0-
						273	3							
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1211	2	Y	-0-			-0-
						282	3							
03	1178 N	950	-0-	-228	-0-	43	1	743	2	Y	-0-			-0-
						164	3							
04	1470 N	954	-0-	-516	-0-	45	1	752	2	Y	-0-			-0-
						157	3							
05	1674 N	963	-0-	-711	-0-	44	1	766	2	Y	-0-			-0-
						153	3							
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	Y	-0-			-0-
						139	3							
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453					
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-			-0-
						49	3							
02	232 N	140	-0-	-92	-0-	8	1	109	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-			-0-
						73	3							
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	10	1	184	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
06	420 N	248	-0-	-172	-0-	9	1	200	2	Y	-0-			-0-
						39	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	Y	-0-				-0-
							35 3							
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	6 1	135 2	Y	-0-				-0-
							33 3							
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-				-0-
							29 3							
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	8 1	97 2	Y	-0-				-0-
							19 3							
05		186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	126 2	Y	-0-				-0-
							22 3							
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	7 1	95 2	Y	-0-				-0-
							15 3							

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332					
01		217 N	201	-0-	-16	-0-	7 1	157 2	N	-0-				-0-
							37 3							
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	6 1	141 2	N	-0-				-0-
							36 3							
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	8 1	159 2	N	-0-				-0-
							37 3							
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	-0-				-0-
							30 3							
05		186 N	107	-0-	-79	-0-	7 1	85 2	N	-0-				-0-
							15 3							
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004					
01		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	202 1	3536 2	Y	-0-				-0-
							820 3							
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	189 1	3315 2	Y	-0-				-0-
							765 3							
03		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	222 1	3718 2	Y	-0-				-0-
							816 3							
04		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	229 1	3718 2	Y	-0-				-0-
							768 3							
05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	223 1	3889 2	Y	-0-				-0-
							765 3							
*06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	208 1	3755 2	Y	-0-				-0-
							700 3							

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856					
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	40 1	686 2	Y	-0-				-0-
							157 3							
02		928 N	909	-0-	-19	-0-	41 1	706 2	Y	-0-				-0-
							162 3							
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	39 1	660 2	Y	-0-				-0-
							145 3							
04		840 N	768	-0-	-72	-0-	38 1	605 2	Y	-0-				-0-
							125 3							
05		961 N	814	-0-	-147	-0-	38 1	648 2	Y	-0-				-0-
							128 3							
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	32 1	603 2	Y	-0-				-0-
							115 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL B		WELL #:		4	RRCID ->	173340	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	11305	PERF.10064 - 10855			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821 N	2525	-0-	-296	-0-	158	1	1837	2	N	-0-			-0-
						530	3							
02	2436 N	2401	-0-	-35	-0-	144	1	1759	2	N	-0-			-0-
						498	3							
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	156	1	1886	2	N	-0-			-0-
						503	3							
04	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	154	1	1938	2	N	-0-			-0-
						482	3							
05	2573 N	2216	-0-	-357	-0-	130	1	1689	2	N	-0-			-0-
						397	3							
06	2460 N	2040	-0-	-420	-0-	119	1	1573	2	N	-0-			-0-
						348	3							

BRUNI RANCH				WELL #:	44	RRCID ->	173582	COMPL. DATE	06/02/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9348 - 9467		
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	5	1	1940	2	N	-0-			-0-
						561	3							
02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	55	1	1730	2	N	-0-			-0-
						490	3							
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	160	1	2250	2	N	-0-			-0-
						601	3							
04	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	149	1	2133	2	N	-0-			-0-
						532	3							
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	147	1	2119	2	N	-0-			-0-
						498	3							
*06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	146	1	2175	2	N	-0-			-0-
						481	3							

BRUNI RANCH				WELL #:	45	RRCID ->	173920	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10416 - 11257		
01	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	150	1	1758	2	Y	-0-			-0-
						508	3							
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	125	1	1540	2	Y	-0-			-0-
						436	3							
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	136	1	1648	2	Y	-0-			-0-
						441	3							
04	2190 N	1473	-0-	-717	-0-	87	1	1109	2	Y	-0-			-0-
						277	3							
05	2232 N	1612	-0-	-620	-0-	95	1	1229	2	Y	-0-			-0-
						288	3							
06	2160 N	1924	-0-	-236	-0-	112	1	1484	2	Y	-0-			-0-
						328	3							

LA PERLA B2				WELL #:	11	RRCID ->	173923	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8020 - 9374		
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	287	1	5005	2	N	-0-			-0-
						1161	3							
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	261	1	4585	2	N	-0-			-0-
						1061	3							
03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	298	1	5024	2	N	-0-			-0-
						1109	3							
04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	327	1	5339	2	N	-0-			-0-
						1106	3							
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	319	1	5568	2	N	-0-			-0-
						1094	3							
*06	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	290	1	5258	2	N	-0-			-0-
						980	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9400 - 9736			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-		-0-
						172	3						
02	899 N	821	-0-	-78	-0-	36	1	637	2	Y	-0-		-0-
						148	3						
03	961 N	917	-0-	-44	-0-	43	1	715	2	Y	-0-		-0-
						159	3						
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-		-0-
						162	3						
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-		-0-
						150	3						
*06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	Y	-0-		-0-
						131	3						

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8038 - 8559			
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	51	1	878	2	N	-0-		-0-
						204	3						
02	957 N	718	-0-	-239	-0-	32	1	557	2	N	-0-		-0-
						129	3						
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	N	-0-		-0-
						245	3						
04	1110 N	968	-0-	-142	-0-	46	1	764	2	N	-0-		-0-
						158	3						
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	N	-0-		-0-
						156	3						
06	1380 N	940	-0-	-440	-0-	43	1	757	2	N	-0-		-0-
						140	3						

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 8638 - 10026			
01	7192 X	6671	-0-	-521	-0-	297	1	5173	2	N	-0-		-0-
						1201	3						
02	6612 X	6210	-0-	-402	-0-	274	1	4820	2	N	-0-		-0-
						1116	3						
03	6944 X	6595	-0-	-349	-0-	304	1	5152	2	N	-0-		-0-
						1139	3						
04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	320	1	5206	2	N	-0-		-0-
						1079	3						
05	6696 X	5978	-0-	-718	-0-	274	1	4766	2	N	-0-		-0-
						938	3						
06	6450 X	5739	-0-	-711	-0-	256	1	4622	2	N	-0-		-0-
						861	3						

LA PERLA B2		WELL #: 12		RRCID -> 174487		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8926 - 9066			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 174532		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 11613		PERF. 11172 - 11302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	436	1	5068	2	Y	-0-			-0-
						1464	3							
02	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	383	1	4713	2	Y	-0-			-0-
						1334	3							
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	396	1	4790	2	Y	12			12
						1279	3							
04	6750 X	6440	-0-	-310	-0-	384	1	4838	2	Y	10	14	1	8
						1207	3							
05	6975 X	6841	-0-	-134	-0-	401	1	5211	2	Y	6			14
						1222	3							
06	6750 X	6203	-0-	-547	-0-	361	1	4771	2	Y	16			30
						1053	3							
								18	9					
BRUNI RANCH		WELL #: 48		RRCID -> 174618		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9200 - 9415				
01	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	3	1	1241	2	N	-0-			-0-
						358	3							
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	37	1	1165	2	N	-0-			-0-
						330	3							
03	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	84	1	1180	2	N	-0-			-0-
						315	3							
04	1560 N	1491	-0-	-69	-0-	79	1	1130	2	N	-0-			-0-
						282	3							
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	83	1	1187	2	N	-0-			-0-
						279	3							
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	70	1	1045	2	N	-0-			-0-
						231	3							
LA PERLA B1		WELL #: 14		RRCID -> 174736		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8381 - 8407				
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	719	2	N	-0-			-0-
						165	3							
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1596	2	N	-0-			-0-
						369	3							
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	-0-			-0-
						257	3							
04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	N	-0-			-0-
						198	3							
05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	N	-0-			-0-
						227	3							
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-
						140	3							
BRUNI RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 174892		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8759 - 9198				
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	3	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
						7	3							
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
						6	3							
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
						2	3							
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
						2	3							
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
						5	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 47		RRCID -> 175157		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	250	1	2916	2	Y	-0-			-0-
						843	3							
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	224	1	2760	2	Y	6			6
						782	3							
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	214	1	2595	2	Y	-0-			6
						694	3							
04	3780 X	3470	-0-	-310	-0-	207	1	2611	2	Y	-0-	6 1		-0-
						652	3							
05	3906 X	3651	-0-	-255	-0-	214	1	2784	2	Y	-0-			-0-
						653	3							
06	3780 X	3135	-0-	-645	-0-	182	1	2418	2	Y	-0-			-0-
						535	3							

LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826				
01	1240 N	1076	-0-	-164	-0-	67	1	783	2	N	-0-			-0-
						226	3							
02	1102 N	1046	-0-	-56	-0-	62	1	767	2	N	-0-			-0-
						217	3							
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	N	-0-			-0-
						223	3							
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	809	2	N	-0-			-0-
						202	3							
05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	N	-0-			-0-
						212	3							
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-			-0-
						184	3							

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010				
01	3782 X	3652	-0-	-130	-0-	161	1	2832	2	Y	-0-			-0-
						659	3							
02	3538 X	3365	-0-	-173	-0-	150	1	2614	2	Y	-0-			-0-
						601	3							
03	3813 X	3642	-0-	-171	-0-	168	1	2845	2	Y	-0-			-0-
						629	3							
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	174	1	2829	2	Y	-0-			-0-
						582	3							
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	166	1	2876	2	Y	-0-			-0-
						564	3							
*06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	158	1	2845	2	Y	-0-			-0-
						528	3							

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165				
01	2046 N	2013	-0-	-33	-0-	90	1	1561	2	N	-0-			-0-
						362	3							
02	1885 N	1869	-0-	-16	-0-	83	1	1449	2	N	-0-			-0-
						337	3							
03	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	93	1	1566	2	N	-0-			-0-
						345	3							
04	1950 N	1947	-0-	-3	-0-	95	1	1534	2	N	-0-			-0-
						318	3							
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	92	1	1619	2	N	-0-			-0-
						319	3							
06	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	85	1	1555	2	N	-0-			-0-
						290	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KING B		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 5	RRCID -> 175455	COMPL. DATE 11/22/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7905	-	8692				
01	1922	N	1292	-0-	-630	-0-	57 234	1 3	1001	2	Y	-0-		-0-
02	1653	N	1305	-0-	-348	-0-	58 233	1 3	1014	2	Y	-0-		-0-
03	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	63 237	1 3	1071	2	Y	-0-		-0-
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	67 238	1 3	1136	2	Y	-0-		-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65 218	1 3	1118	2	Y	-0-		-0-
*06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	57 184	1 3	999	2	Y	-0-		-0-
MARTIN, J. C.				WELL #: 16	RRCID -> 175790	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 9774	PERF. 8833	-	9512				
01	5425	X	5162	-0-	-263	-0-	228 931	1 3	4003	2	N	-0-		-0-
02	4988	X	4755	-0-	-233	-0-	211 854	1 3	3690	2	N	-0-		-0-
03	5332	X	5108	-0-	-224	-0-	237 880	1 3	3991	2	N	-0-		-0-
04	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	240 809	1 3	3910	2	N	-0-		-0-
05	5208	X	5033	-0-	-175	-0-	230 789	1 3	4014	2	N	-0-		-0-
06	5010	X	4868	-0-	-142	-0-	216 732	1 3	3920	2	N	-0-		-0-
LEAL, F.				WELL #: 1	RRCID -> 175917	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9501	-	9620				
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	74 295	1 3	1268	2	Y	-0-		-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	68 282	1 3	1213	2	Y	-0-		-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65 248	1 3	1118	2	Y	-0-		-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	62 208	1 3	1008	2	Y	-0-		-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58 194	1 3	986	2	Y	-0-		-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49 168	1 3	901	2	Y	-0-		-0-
CANALES				WELL #: 20	RRCID -> 175918	COMPL. DATE 01/28/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9998	-	10689				
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	66 219	1 3	760	2	N	-0-		-0-
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	70 245	1 3	864	2	N	-0-		-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102 330	1 3	1234	2	N	-0-		-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	97 305	1 3	1222	2	N	-0-		-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	160 489	1 3	2082	2	N	-0-		-0-
*06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	105 305	1 3	1382	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	266	1	3104	2	Y	-0-			-0-
						898	3							
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	240	1	2958	2	Y	-0-			-0-
						837	3							
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	237	1	2875	2	Y	-0-			-0-
						769	3							
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	230	1	2899	2	Y	-0-			-0-
						724	3							
05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	243	1	3151	2	Y	-0-			-0-
						739	3							
*06	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	224	1	2955	2	Y	-0-			-0-
						653	3							

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-			-0-
						55	3							
*06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
						8	3							

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

01	2971 N	2427	-0-	-544	-0-	108	1	1884	2	Y	-0-			-0-
						435	3							
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	113	1	2004	2	Y	-0-			-0-
						463	3							
03	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	119	1	2042	2	Y	-0-			-0-
						451	3							
04	3060 X	2694	-0-	-366	-0-	131	1	2126	2	Y	-0-			-0-
						437	3							
05	2821 X	2414	-0-	-407	-0-	111	1	1925	2	Y	-0-			-0-
						378	3							
06	2670 X	1834	-0-	-836	-0-	81	1	1477	2	Y	-0-			-0-
						276	3							

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	224	1	2616	2	Y	-0-			-0-
						757	3							
02	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	216	1	2654	2	Y	-0-			-0-
						751	3							
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	214	1	2589	2	Y	-0-			-0-
						692	3							
04	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	202	1	2545	2	Y	-0-			-0-
						635	3							
05	3875 X	3763	-0-	-112	-0-	221	1	2869	2	Y	-0-			-0-
						673	3							
06	3750 X	3185	-0-	-565	-0-	185	1	2456	2	Y	-0-			-0-
						544	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BMT-FNB		WELL #: 1		RRCID -> 176267		COMPL. DATE 02/12/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	859	-0-	-195	-0-	37	1	666	2	Y	-0-			-0-
						156	3							
02	1015 N	502	-0-	-513	-0-	25	1	391	2	Y	-0-			-0-
						86	3							
03	1023 N	883	-0-	-140	-0-	38	1	690	2	Y	-0-			-0-
						155	3							
04	840 N	762	-0-	-78	-0-	38	1	602	2	Y	-0-			-0-
						122	3							
05	527 N	369	-0-	-158	-0-	17	1	294	2	Y	-0-			-0-
						58	3							
06	840 N	550	-0-	-290	-0-	26	1	443	2	Y	-0-			-0-
						81	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272					
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	88	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
03	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	52	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
						10	3							

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644					
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
						43	3							
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-			-0-
						64	3							
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-			-0-
						54	3							
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	10	1	215	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
						45	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		208	RRCID ->	176817	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8053 - 9186
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	186	1	3250	2	N	-0-	-0-
						753	3					
02	3915 X	3909	-0-	-6	-0-	173	1	3033	2	N	-0-	-0-
						703	3					
03	4185 X	4147	-0-	-38	-0-	192	1	3239	2	N	-0-	-0-
						716	3					
04	4050 X	3859	-0-	-191	-0-	187	1	3042	2	N	-0-	-0-
						630	3					
05	4185 X	3240	-0-	-945	-0-	148	1	2584	2	N	-0-	-0-
						508	3					
06	4050 X	2408	-0-	-1642	-0-	108	1	1940	2	N	-0-	-0-
						360	3					

BMT-MARTIN A		WELL #:		7	RRCID ->	176843	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9520 - 10568
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	-0-
						54	3					
02	232 N	89	-0-	-143	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	-0-
						14	3					
03	279 N	26	-0-	-253	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	-0-
						3	3					
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	-0-	-0-
						59	3					
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-	-0-
						50	3					
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-	-0-
						8	3					

LUNDELL B		WELL #:		6	RRCID ->	176844	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10215 - 10985
01	775 N	699	-0-	-76	-0-	44	1	508	2	N	-0-	-0-
						147	3					
02	783 N	662	-0-	-121	-0-	39	1	485	2	N	-0-	-0-
						138	3					
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	-0-	-0-
						146	3					
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	530	2	N	-0-	-0-
						132	3					
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	585	2	N	-0-	-0-
						137	3					
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	582	2	N	-0-	-0-
						129	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		56	RRCID ->	176978	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10526 - 11208
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	345	1	4017	2	Y	-0-	-0-
						1161	3					
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	303	1	3733	2	Y	83	83
						1057	3	91	9			
03	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	204	1	2468	2	Y	-0-	83
						659	3					
04	5730 X	5699	-0-	-31	-0-	340	1	4288	2	Y	-0-	83 1
						1071	3					
05	5549 X	4200	-0-	-1349	-0-	246	1	3202	2	Y	-0-	-0-
						752	3					
06	5370 X	4936	-0-	-434	-0-	288	1	3807	2	Y	-0-	-0-
						841	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT MARTIN B		WELL #:		9	RRCID ->	177046	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7785 - 9578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14 1	232 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	54 3	267 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	63 3	721 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	17 1	737 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	270 N	221	-0-	-49	-0-	65 3	178 2	Y	-0-	-0-			-0-
						44 1							
						149 3							
						44 1							
						142 3							
						12 1							
						31 3							

BMT-FNB		WELL #:		3	RRCID ->	177170	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9394 - 9839	
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	49 1	834 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	609 N	518	-0-	-91	-0-	192 3	402 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	22 1	624 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	810 N	429	-0-	-381	-0-	94 3	339 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	558 N	190	-0-	-368	-0-	37 1	152 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	780 N	415	-0-	-365	-0-	137 3	334 2	Y	-0-	-0-			-0-
						22 1							
						68 3							
						5 1							
						33 3							
						18 1							
						63 3							

LA PERLA B2		WELL #:		16	RRCID ->	177262	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	8872	PERF.	8140 - 8283	
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	63 1	1105 2	N	-0-	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	255 3	950 2	N	-0-	-0-			-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	53 1	1281 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	222 3	1490 2	N	-0-	-0-			-0-
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	77 1	1560 2	N	-0-	-0-			-0-
*06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	284 3	1450 2	N	-0-	-0-			-0-
						91 1							
						308 3							
						89 1							
						307 3							
						80 1							
						271 3							

BRUNI RANCH		WELL #:		57	RRCID ->	177268	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10682 - 11126	
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	33 1	383 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	110 3	721 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	59 1	675 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	204 3	827 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	56 1	718 2	Y	-0-	-0-			-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	180 3	673 2	Y	-0-	-0-			-0-
						66 1							
						207 3							
						55 1							
						169 3							
						51 1							
						149 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
HEIN TRUST C			WELL #:		2	RRCID -> 177977			COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	341 N	14	-0-	-327	-0-	11	2	3	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
						10	3							
04	14 N	3	-0-	-11	-0-	2	2	1	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

CANALES			WELL #:		21	RRCID -> 178012			COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424			
01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	66	1	761	2	N	-0-			-0-
						219	3							
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-			-0-
						194	3							
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	73	1	881	2	N	-0-			-0-
						236	3							
04	1020 N	997	-0-	-23	-0-	59	1	750	2	N	-0-			-0-
						188	3							
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	69	1	896	2	N	-0-			-0-
						211	3							
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	-0-			-0-
						181	3							

BRUNI RANCH			WELL #:		64	RRCID -> 178150			COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982			
01	868 X	797	-0-	-71	-0-	49	1	580	2	Y	-0-			-0-
						168	3							
02	928 X	709	-0-	-219	-0-	42	1	520	2	Y	-0-			-0-
						147	3							
03	992 X	630	-0-	-362	-0-	39	1	466	2	Y	-0-			-0-
						125	3							
04	780 N	538	-0-	-242	-0-	32	1	405	2	Y	-0-			-0-
						101	3							
05	744 N	554	-0-	-190	-0-	32	1	422	2	Y	-0-			-0-
						100	3							
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	Y	-0-			-0-
						105	3							

B. M. T. - FNB			WELL #:		2	RRCID -> 178210			COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724			
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-			-0-
						57	3							
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
03	217 N	54	-0-	-163	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	Y	-0-			-0-
						197	3							
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-			-0-
						35	3							

HEIN TRUST			WELL #:		9	RRCID -> 178274			COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	38	2	11	3	N	-0-		-0-
02	87 N	26	-0-	-61	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
						5	3						
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
						6	3						
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-		-0-
						21	3						
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-		-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-		-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

01	8804 X	8194	-0-	-610	-0-	365	1	6355	2	N	-0-		-0-
						1474	3						
02	7859 X	7583	-0-	-276	-0-	334	1	5885	2	N	-0-		-0-
						1364	3						
03	8401 X	8001	-0-	-400	-0-	370	1	6251	2	N	-0-		-0-
						1380	3						
04	7920 X	7452	-0-	-468	-0-	359	1	5875	2	N	-0-		-0-
						1218	3						
05	8184 X	8100	-0-	-84	-0-	370	1	6459	2	N	-0-		-0-
						1271	3						
*06	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	368	1	6647	2	N	-0-		-0-
						1237	3						

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	1	1	208	2	N	-0-		-0-
						59	3						
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-		-0-
						55	3						
03	341 N	272	-0-	-69	-0-	14	1	203	2	N	-0-		-0-
						55	3						
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	12	1	180	2	N	-0-		-0-
						45	3						
05	279 N	236	-0-	-43	-0-	13	1	181	2	N	-0-		-0-
						42	3						
06	270 N	176	-0-	-94	-0-	9	1	136	2	N	-0-		-0-
						31	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LA PERLA		WELL #: 209		RRCID -> 178735		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8887 - 8942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
						164	3									
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
						151	3									
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	Y	-0-					-0-
						169	3									
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	-0-					-0-
						148	3									
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					-0-
						148	3									
*06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					-0-
						143	3									

LA PERLA B1		WELL #: 15		RRCID -> 179099		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9292		PERF. 8544 - 8911						
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	N	-0-					-0-
						216	3									
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-
						188	3									
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	56	1	954	2	N	-0-					-0-
						211	3									
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	N	-0-					-0-
						201	3									
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	999	2	N	-0-					-0-
						195	3									
*06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	968	2	N	-0-					-0-
						181	3									

SPEARS, IRENE L.		WELL #: 2		RRCID -> 179105		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8730 - 9314						
01	775 N	707	-0-	-68	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
						128	3									
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
						129	3									
03	775 N	671	-0-	-104	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
						115	3									
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
						121	3									
05	775 N	746	-0-	-29	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-
						118	3									
*06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	-0-					-0-
						122	3									

MCASKILL		WELL #: 22		RRCID -> 179304		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11718 - 11866						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 53		RRCID -> 179574		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	6819	-0-	-621	-0-	303	1	5289	2	N	-0-		-0-
						1227	3						
02	6960 X	6336	-0-	-624	-0-	280	1	4918	2	N	-0-		-0-
						1138	3						
03	7440 X	6344	-0-	-1096	-0-	293	1	4957	2	N	-0-		-0-
						1094	3						
04	7020 X	6683	-0-	-337	-0-	323	1	5268	2	N	-0-		-0-
						1092	3						
05	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	332	1	5800	2	N	-0-		-0-
						1142	3						
*06	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	308	1	5563	2	N	-0-		-0-
						1037	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 60		RRCID -> 179711		COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558				
01	744 X	572	-0-	-172	-0-	1	1	443	2	Y	-0-		-0-
						128	3						
02	696 X	207	-0-	-489	-0-	5	1	157	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
03	682 X	581	-0-	-101	-0-	31	1	434	2	Y	-0-		-0-
						116	3						
04	540 N	354	-0-	-186	-0-	19	1	268	2	Y	-0-		-0-
						67	3						
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-		-0-
						50	3						
06	570 N	307	-0-	-263	-0-	16	1	238	2	Y	-0-		-0-
						53	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 179830		COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LEAL, F.		WELL #: 4		RRCID -> 179958		COMPL. DATE 11/05/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630				
01	1023 N	881	-0-	-142	-0-	39	1	684	2	Y	-0-		-0-
						158	3						
02	986 N	731	-0-	-255	-0-	33	1	568	2	Y	-0-		-0-
						130	3						
03	899 N	544	-0-	-355	-0-	25	1	423	2	Y	-0-		-0-
						96	3						
04	840 N	510	-0-	-330	-0-	24	1	401	2	Y	-0-		-0-
						85	3						
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	Y	-0-		-0-
						137	3						
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	Y	-0-		-0-
						170	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	199	1	3487	2	N	-0-		-0-
						810	3						
02	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	174	1	3062	2	N	-0-		-0-
						710	3						
03	3441 X	3278	-0-	-163	-0-	152	1	2561	2	N	-0-		-0-
						565	3						
04	3780 X	3061	-0-	-719	-0-	148	1	2414	2	N	-0-		-0-
						499	3						
05	3906 X	3103	-0-	-803	-0-	141	1	2475	2	N	-0-		-0-
						487	3						
06	3780 X	2412	-0-	-1368	-0-	108	1	1943	2	N	-0-		-0-
						361	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602				
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	163	2	Y	-0-		-0-
						36	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636				
01	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1		1
03	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		1
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-	1 1	-0-
						10	3						
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
*06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-
						8	3						

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512				
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	4	1	1460	2	N	-0-		-0-
						421	3						
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	N	-0-		-0-
						426	3						
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	97	1	1374	2	N	-0-		-0-
						368	3						
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	71	1	1022	2	N	-0-		-0-
						255	3						
05	1426 N	1175	-0-	-251	-0-	63	1	901	2	N	-0-		-0-
						211	3						
*06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	75	1	1126	2	N	-0-		-0-
						249	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	7	1	2548	2	N	-0-	-0-
						737	3					
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	73	1	2316	2	N	-0-	-0-
						656	3					
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	170	1	2396	2	N	-0-	-0-
						641	3					
04	3180 X	3065	-0-	-115	-0-	162	1	2323	2	N	-0-	-0-
						580	3					
05	3286 X	3222	-0-	-64	-0-	172	1	2471	2	N	-0-	-0-
						579	3					
06	3180 X	3070	-0-	-110	-0-	159	1	2384	2	N	-0-	-0-
						527	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440				
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	4	1	1655	2	N	5	30
						479	3				6	
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	47	1	1492	2	N	4	34
						422	3				4	
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	129	1	1814	2	N	-0-	34
						485	3					
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	1859	2	N	3	37
						464	3				3	
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	136	1	1951	2	N	3	40
						458	3				3	
*06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	2	N	2	42
						409	3				2	

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308				
01	3317 X	2848	-0-	-469	-0-	127	1	2207	2	N	-0-	-0-
						514	3					
02	2987 X	2570	-0-	-417	-0-	115	1	1996	2	N	-0-	-0-
						459	3					
03	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	133	1	2226	2	N	-0-	-0-
						491	3					
04	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	136	1	2210	2	N	-0-	-0-
						457	3					
05	2852 X	2836	-0-	-16	-0-	129	1	2262	2	N	-0-	-0-
						445	3					
*06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	124	1	2224	2	N	-0-	-0-
						414	3					

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906				
01	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	132	1	2288	2	N	-0-	-0-
						531	3					
02	2842 X	2762	-0-	-80	-0-	123	1	2145	2	N	-0-	-0-
						494	3					
03	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	137	1	2303	2	N	-0-	-0-
						507	3					
04	2880 X	2846	-0-	-34	-0-	139	1	2245	2	N	-0-	-0-
						462	3					
05	2976 X	2859	-0-	-117	-0-	131	1	2278	2	N	-0-	-0-
						450	3					
06	2850 X	2771	-0-	-79	-0-	124	1	2232	2	N	-0-	-0-
						415	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BMT FNB		WELL #:		4	RRCID ->	180490	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9472 - 9576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	41 2	Y		-0-			-0-
						8 3							
02	174 N	28	-0-	-146	-0-	2 1	19 2	Y		-0-			-0-
						7 3							
03	93 N	57	-0-	-36	-0-	4 1	43 2	Y		-0-			-0-
						10 3							
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	39 2	Y		-0-			-0-
						7 3							
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y		-0-			-0-
						7 3							
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	35 2	Y		-0-			-0-
						7 3							

LA PERLA		WELL #:		213	RRCID ->	180507	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8492 - 9166	
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	26 1	458 2	Y		-0-			-0-
						107 3							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23 1	417 2	Y		-0-			-0-
						99 3							
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	429 2	Y		-0-			-0-
						96 3							
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1	423 2	Y		-0-			-0-
						88 3							
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	25 1	472 2	Y		-0-			-0-
						95 3							
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24 1	411 2	Y		-0-			-0-
						76 3							

BRUNI RANCH		WELL #:		83	RRCID ->	180510	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11420 - 11484	
01	1953 X	1487	-0-	-466	-0-	3 1	1151 2	Y		-0-			-0-
						333 3							
02	1827 X	1654	-0-	-173	-0-	40 1	1258 2	Y		-0-			-0-
						356 3							
03	2542 X	1292	-0-	-1250	-0-	69 1	965 2	Y		-0-			-0-
						258 3							
04	3000 N	3490	-0-	490	490	184 1	2645 2	Y		-0-			-0-
						661 3							
05	3100 N	5315	-0-	2215	2705	284 1	4075 2	Y		-0-			-0-
						956 3							
*06	3000 N	4262	-0-	1262	3967	222 1	3309 2	Y		-0-			-0-
						731 3							

BMT MARTIN A		WELL #:		10	RRCID ->	180541	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9010 - 9664	
01	620 N	586	-0-	-34	-0-	26 1	453 2	N		-0-			-0-
						107 3							
02	609 N	510	-0-	-99	-0-	21 1	396 2	N		-0-			-0-
						93 3							
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	477 2	N		-0-			-0-
						106 3							
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27 1	461 2	N		-0-			-0-
						97 3							
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27 1	471 2	N		-0-			-0-
						93 3							
06	600 N	523	-0-	-77	-0-	24 1	420 2	N		-0-			-0-
						79 3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		58	RRCID ->	180542	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9484 - 11370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	97	2	Y	-0-			-0-
						29	3							
02	145 N	80	-0-	-65	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	-0-			-0-
						218	3							
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	Y	-0-			-0-
						158	3							
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-			-0-
						273	3							
*06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	Y	-0-			-0-
						126	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		75	RRCID ->	180582	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10762 - 10860		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN B		WELL #:		13	RRCID ->	180702	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	9398 - 9562		
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-			-0-
						344	3							
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-			-0-
						321	3							
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1496	2	Y	-0-			-0-
						328	3							
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-			-0-
						287	3							
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	87	1	1496	2	Y	-0-			-0-
						293	3							
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	87	1	1555	2	Y	-0-			-0-
						288	3							

ELLIS		WELL #:		4	RRCID ->	180745	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9618 - 10082		
01	3224 X	3065	-0-	-159	-0-	137	1	2376	2	N	-0-			-0-
						552	3							
02	2929 X	2548	-0-	-381	-0-	113	1	1977	2	N	-0-			-0-
						458	3							
03	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	147	1	2473	2	N	-0-			-0-
						547	3							
04	3000 X	2964	-0-	-36	-0-	143	1	2337	2	N	-0-			-0-
						484	3							
05	3069 X	2983	-0-	-86	-0-	137	1	2378	2	N	-0-			-0-
						468	3							
06	3060 X	2821	-0-	-239	-0-	125	1	2272	2	N	-0-			-0-
						424	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 N	724	-0-	-51	-0-	46	1	526	2	Y	-0-			-0-
						152	3							
02	725 N	677	-0-	-48	-0-	40	1	496	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
03	744 N	648	-0-	-96	-0-	39	1	479	2	Y	-0-			-0-
						130	3							
04	690 N	610	-0-	-80	-0-	37	1	459	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	30	1	396	2	Y	-0-			-0-
						93	3							
06	630 N	576	-0-	-54	-0-	34	1	444	2	Y	-0-			-0-
						98	3							

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060					
01	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	N	-0-			-0-
						414	3							
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	102	1	1787	2	N	-0-			-0-
						413	3							
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	113	1	1916	2	N	-0-			-0-
						423	3							
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	1821	2	N	-0-			-0-
						377	3							
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	109	1	1901	2	N	-0-			-0-
						374	3							
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	103	1	1866	2	N	-0-			-0-
						347	3							

BMT-MARTIN B		WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196					
01	341 N	166	-0-	-175	-0-	9	1	129	2	Y	-0-			-0-
						28	3							
02	290 N	74	-0-	-216	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
						12	3							
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
						46	3							
*06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
						22	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748					
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	Y	-0-			-0-
						203	3							
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	20	1	630	2	Y	-0-			-0-
						179	3							
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	632	2	Y	-0-			-0-
						169	3							
04	870 N	649	-0-	-221	-0-	34	1	492	2	Y	-0-			-0-
						123	3							
05	899 N	622	-0-	-277	-0-	33	1	477	2	Y	-0-			-0-
						112	3							
06	810 N	556	-0-	-254	-0-	29	1	432	2	Y	-0-			-0-
						95	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI RANCH		WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	-0-			-0-
						271	3							
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	38	1	1212	2	Y	-0-			-0-
						343	3							
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	80	1	1116	2	Y	-0-			-0-
						298	3							
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	100	1	1429	2	Y	-0-			-0-
						335	3							
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	2	Y	-0-			-0-
						237	3							
BRUNI RANCH		WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512					
01	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	127	1	2214	2	N	-0-			-0-
						514	3							
02	2726 X	2579	-0-	-147	-0-	115	1	2001	2	N	-0-			-0-
						463	3							
03	2914 X	2651	-0-	-263	-0-	121	1	2072	2	N	-0-			-0-
						458	3							
04	2820 X	2376	-0-	-444	-0-	115	1	1873	2	N	-0-			-0-
						388	3							
05	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	113	1	1975	2	N	-0-			-0-
						390	3							
06	2760 X	2002	-0-	-758	-0-	90	1	1613	2	N	-0-			-0-
						299	3							
HEIN TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806					
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	3	N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
BMT - FNB		WELL #: 5		RRCID -> 182094		COMPL. DATE 03/22/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000					
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
						45	3							
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	7	1	94	2	Y	-0-			-0-
						20	3							
03	186 N	57	-0-	-129	-0-	4	1	45	2	Y	-0-			-0-
						8	3							
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
						34	3							
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
						8	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DYE, J. D.		WELL #:		9	RRCID ->	182108	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8290 - 9580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*06		61 X	61	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-
							8	3					

BRUNI RANCH		WELL #:		91	RRCID ->	182126	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11360 - 11552	
01		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	2	Y	-0-	-0-
							482	3					
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	56	1	1748	2	Y	-0-	-0-
							494	3					
03		1519 N	837	-0-	-682	-0-	45	1	625	2	Y	-0-	-0-
							167	3					
04		2010 N	982	-0-	-1028	-0-	51	1	745	2	Y	-0-	-0-
							186	3					
05		2077 N	1301	-0-	-776	-0-	70	1	998	2	Y	-0-	-0-
							233	3					
*06		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1176	2	Y	-0-	-0-
							260	3					

F. LEAL		WELL #:		3	RRCID ->	182322	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9121 - 9454	
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	794	2	Y	-0-	-0-
							184	3					
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-	-0-
							164	3					
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	44	1	749	2	Y	-0-	-0-
							168	3					
04		990 N	885	-0-	-105	-0-	42	1	698	2	Y	-0-	-0-
							145	3					
05		992 N	914	-0-	-78	-0-	42	1	728	2	Y	-0-	-0-
							144	3					
06		930 N	359	-0-	-571	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	-0-
							54	3					

CANALES		WELL #:		22	RRCID ->	182718	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9989 - 10240	
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	151	1	1761	2	N	-0-	-0-
							509	3					
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	N	-0-	-0-
							441	3					
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	141	1	1707	2	N	-0-	-0-
							456	3					
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	137	1	1725	2	N	-0-	-0-
							430	3					
05		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	140	1	1820	2	N	-0-	-0-
							427	3					
*06		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	133	1	1767	2	N	-0-	-0-
							391	3					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PENNA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	558	1	1052	3	N	35			60
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	39	9							60
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	556	1	1109	3	N	-0-			60
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	558	1	1558	3	N	-0-			60
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	560	1	1315	3	N	35	84	1	11
*06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	39	9							11
						560	1	1445	3	N	-0-			11
						526	1	1430	3	N	-0-			11

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

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

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	138	-0-	-297	-0-	57	3							-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	24	3							-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	15	3							-0-
						3	1	41	2	Y	-0-			-0-
						7	3							-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

01	6665 X	6132	-0-	-533	-0-	272	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	6148 X	5692	-0-	-456	-0-	1104	3							-0-
03	6572 X	5943	-0-	-629	-0-	251	1	4417	2	N	-0-			-0-
04	6180 X	6082	-0-	-98	-0-	1024	3							-0-
05	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	275	1	4643	2	N	-0-			-0-
*06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	1025	3							-0-
						294	1	4796	2	N	-0-			-0-
						992	3							-0-
						285	1	4968	2	N	-0-			-0-
						979	3							-0-
						269	1	4864	2	N	-0-			-0-
						905	3							-0-

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10490 - 10938

01	589 N	499	-0-	-90	-0-	31	1	363	2	N	-0-			-0-
02	667 N	604	-0-	-63	-0-	105	3							-0-
03	992 N	602	-0-	-390	-0-	36	1	443	2	N	-0-			-0-
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	125	3							-0-
05	651 N	431	-0-	-220	-0-	36	1	446	2	N	-0-			-0-
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	120	3							-0-
						43	1	550	2	N	-0-			-0-
						138	3							-0-
						25	1	329	2	N	-0-			-0-
						77	3							-0-
						42	1	553	2	N	-0-			-0-
						122	3							-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 159ST		RRCID -> 183405		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	64 1 254 3	1103 2	N	-0-	-0-
02	1305 N	1271	-0-	-34	-0-	55 1 229 3	987 2	N	-0-	-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	56 1 213 3	968 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1311	-0-	-69	-0-	64 1 213 3	1034 2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	60 1 212 3	1066 2	N	-0-	-0-
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	54 1 183 3	980 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 217		RRCID -> 183409		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609		
01	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	109 1 437 3	1889 2	N	-0-	-0-
02	2320 N	2237	-0-	-83	-0-	100 1 401 3	1736 2	N	-0-	-0-
03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	112 1 418 3	1888 2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2351	-0-	-19	-0-	114 1 384 3	1853 2	N	-0-	-0-
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	109 1 377 3	1918 2	N	-0-	-0-
06	2340 N	2301	-0-	-39	-0-	102 1 345 3	1854 2	N	-0-	-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 10		RRCID -> 183437		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058		
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	4 1 486 3	1680 2	N	-0-	-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	44 1 391 3	1380 2	N	-0-	-0-
03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	88 1 333 3	1245 2	N	-0-	-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	96 1 345 3	1378 2	N	-0-	-0-
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	53 1 177 3	756 2	N	-0-	-0-
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	76 1 252 3	1139 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 85		RRCID -> 183439		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586		
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	153 2	45 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	41	-0-	-75	-0-	1 1 9 3	31 2	Y	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11 1 45 3	166 2	Y	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1 41 3	167 2	Y	-0-	-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13 1 44 3	186 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	9 1 31 3	137 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BMT MARTIN A		WELL #: 16		RRCID -> 183442		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-	-0-
						59	3					
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-	-0-
						41	3					
03	155 X	90	-0-	-65	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	-0-
						15	3					
04	300 N	163	-0-	-137	-0-	7	1	129	2	Y	-0-	-0-
						27	3					
05	217 N	57	-0-	-160	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	-0-
						7	3					
06	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-	-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 80		RRCID -> 183445		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590				
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	2	1	685	2	Y	-0-	-0-
						197	3					
02	870 N	597	-0-	-273	-0-	14	1	454	2	Y	-0-	-0-
						129	3					
03	930 N	807	-0-	-123	-0-	42	1	603	2	Y	-0-	-0-
						162	3					
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	99	1	1421	2	Y	-0-	-0-
						355	3					
05	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	2	Y	-0-	-0-
						333	3					
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	64	1	958	2	Y	-0-	-0-
						211	3					
BRUNI RANCH		WELL #: 77		RRCID -> 183461		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525				
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	691	2	Y	-0-	-0-
						199	3					
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	17	1	547	2	Y	-0-	-0-
						155	3					
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	724	2	Y	-0-	-0-
						194	3					
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	673	2	Y	-0-	-0-
						168	3					
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	45	1	648	2	Y	-0-	-0-
						152	3					
06	930 N	767	-0-	-163	-0-	40	1	596	2	Y	-0-	-0-
						131	3					
LA PERLA		WELL #: 220		RRCID -> 183468		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924				
01	7657 X	7075	-0-	-582	-0-	315	1	5485	2	N	-0-	-0-
						1275	3					
02	6989 X	6589	-0-	-400	-0-	292	1	5116	2	N	-0-	-0-
						1181	3					
03	7471 X	7052	-0-	-419	-0-	327	1	5509	2	N	-0-	-0-
						1216	3					
04	7140 X	6774	-0-	-366	-0-	327	1	5340	2	N	-0-	-0-
						1107	3					
05	7285 X	7038	-0-	-247	-0-	322	1	5612	2	N	-0-	-0-
						1104	3					
06	6840 X	6753	-0-	-87	-0-	300	1	5441	2	N	-0-	-0-
						1012	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HEIN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 183469		COMPL. DATE 05/11/2001				TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	3	1	1237	2	N	-0-			-0-
						358	3							
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	43	1	1368	2	N	-0-			-0-
						388	3							
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	96	1	1356	2	N	-0-			-0-
						362	3							
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	95	1	1360	2	N	-0-			-0-
						339	3							
05	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	97	1	1390	2	N	-0-			-0-
						326	3							
06	1770 N	1705	-0-	-65	-0-	88	1	1324	2	N	-0-			-0-
						293	3							

LA PERLA		WELL #: 219		RRCID -> 183471		COMPL. DATE 05/18/2001				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774				
01	1922 N	1797	-0-	-125	-0-	80	1	1392	2	N	-0-			-0-
						325	3							
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	81	1	1426	2	N	-0-			-0-
						330	3							
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	87	1	1462	2	N	-0-			-0-
						321	3							
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	80	1	1281	2	N	-0-			-0-
						264	3							
05	1953 N	1826	-0-	-127	-0-	85	1	1456	2	N	-0-			-0-
						285	3							
06	1800 N	1726	-0-	-74	-0-	77	1	1390	2	N	-0-			-0-
						259	3							

HEIN TRUST B		WELL #: 9		RRCID -> 183472		COMPL. DATE 05/24/2001				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA B2		WELL #: 17		RRCID -> 183546		COMPL. DATE 05/17/2001				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 218		RRCID -> 183600		COMPL. DATE 05/04/2001				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396				
01	2046 N	1896	-0-	-150	-0-	83	1	1470	2	N	-0-			-0-
						343	3							
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-			-0-
						319	3							
03	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	88	1	1473	2	N	-0-			-0-
						323	3							
04	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	86	1	1407	2	N	-0-			-0-
						293	3							
05	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	84	1	1436	2	N	-0-			-0-
						281	3							
06	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	77	1	1378	2	N	-0-			-0-
						256	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		93	RRCID -> 183838		COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	24	1	9407	2	N	-0-			187
						718	3							
02	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	246	1	7803	2	N	-0-	167	1	20
						2209	3							
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	536	1	7556	2	N	-0-			20
						2020	3							
04	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	467	1	6693	2	N	-0-			20
						1671	3							
05	8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	460	1	6612	2	N	-0-			20
						1551	3							
*06	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	404	1	6046	2	N	-0-			20
						1337	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		61	RRCID -> 183841		COMPL. DATE 06/22/2001			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012				
01	899 N	801	-0-	-98	-0-	2	1	620	2	Y	-0-			-0-
						179	3							
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	574	2	Y	-0-			-0-
						163	3							
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	46	1	646	2	Y	-0-			-0-
						173	3							
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	996	2	Y	-0-			-0-
						249	3							
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	66	1	941	2	Y	-0-			-0-
						221	3							
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	826	2	Y	-0-			-0-
						182	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		70	RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094				
01	558 N	487	-0-	-71	-0-	1	1	377	2	Y	-0-			-0-
						109	3							
02	2900 N	12423	-0-	9523	9523	298	1	9451	2	Y	-0-			-0-
						2674	3							
03	3100 N	14815	-0-	11715	21238	785	1	11072	2	Y	-0-			-0-
						2958	3							
04	3000 N	11257	-0-	8257	29495	594	1	8533	2	Y	-0-			-0-
						2130	3							
05	39122 X	9627	-0-	-29495	-0-	514	1	7382	2	Y	-0-			-0-
						1731	3							
*06	8079 X	8079	-0-	-0-	-0-	419	1	6273	2	Y	-0-			-0-
						1387	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931				
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	2	1	664	2	Y	-0-			-0-
						191	3							
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	Y	-0-			-0-
						156	3							
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-			-0-
						132	3							
04	840 N	495	-0-	-345	-0-	26	1	376	2	Y	-0-			-0-
						93	3							
05	775 N	416	-0-	-359	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
						75	3							
06	630 N	465	-0-	-165	-0-	24	1	361	2	Y	-0-			-0-
						80	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BMT MARTIN C		WELL #:		1	RRCID ->	184443	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9090 - 96226		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	131	-0-	-86	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
						23	3							
02	145 N	136	-0-	-9	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
						38	3							
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-			-0-
						42	3							
06	210 N	28	-0-	-182	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
						4	3							

BRUNI RANCH				WELL #:	79	RRCID ->	185188	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8237 - 9830	
01	3534 X	821	-0-	-2713	-0-	2	1	636	2	N	-0-			-0-
						183	3							
02	1740 X	673	-0-	-1067	-0-	16	1	512	2	N	-0-			-0-
						145	3							
03	1333 X	698	-0-	-635	-0-	37	1	522	2	N	-0-			-0-
						139	3							
04	1080 X	630	-0-	-450	-0-	34	1	477	2	N	-0-			-0-
						119	3							
05	806 X	653	-0-	-153	-0-	35	1	501	2	N	-0-			-0-
						117	3							
06	780 X	618	-0-	-162	-0-	32	1	480	2	N	-0-			-0-
						106	3							

BMT MARTIN C				WELL #:	2	RRCID ->	185463	COMPL. DATE	09/22/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9174 - 9706	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	-0-			-0-
						111	3							
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	-0-			-0-
						141	3							
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	-0-			-0-
						86	3							
04	330 N	40	-0-	-290	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			-0-
						7	3							
05	341 N	71	-0-	-270	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
						11	3							
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	Y	-0-			-0-
						146	3							

HEIN TRUST B				WELL #:	11	RRCID ->	185482	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10238 - 10334	
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	98	2	29	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
						14	3							
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-
						27	3							
04	120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-
						12	3							
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
						2	3							
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-
						19	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	28	1	337	2	Y	-0-			-0-
						98	3							
02	580 N	550	-0-	-30	-0-	33	1	403	2	Y	-0-			-0-
						114	3							
03	558 N	552	-0-	-6	-0-	34	1	409	2	Y	-0-			-0-
						109	3							
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	-0-			-0-
						89	3							
05	589 N	383	-0-	-206	-0-	21	1	292	2	Y	-0-			-0-
						70	3							
06	540 N	535	-0-	-5	-0-	32	1	412	2	Y	-0-			-0-
						91	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956					
01	1488 N	1319	-0-	-169	-0-	3	1	1021	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
02	1450 N	1090	-0-	-360	-0-	26	1	829	2	Y	-0-			-0-
						235	3							
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-			-0-
						331	3							
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	89	1	1273	2	Y	-0-			-0-
						318	3							
05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	90	1	1280	2	Y	-0-			-0-
						300	3							
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	82	1	1240	2	Y	-0-			-0-
						275	3							

HEIN TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856					
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	234	2	N	-0-			-0-
						67	3							
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-			-0-
						67	3							
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	-0-			-0-
						57	3							
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-			-0-
						48	3							
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-			-0-
						44	3							
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	-0-			-0-
						42	3							

MCMURREY, WM.		WELL #: 56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853					
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	N	-0-			-0-
						216	3							
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	53	1	925	2	N	-0-			-0-
						214	3							
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1002	2	N	-0-			-0-
						220	3							
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	908	2	N	-0-			-0-
						189	3							
05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	2	N	-0-			-0-
						225	3							
*06	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	2	N	-0-			-0-
						191	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	145	1	2546	2	N	-0-		-0-
						590	3						
02	3132 X	3002	-0-	-130	-0-	132	1	2330	2	N	-0-		-0-
						540	3						
03	3348 X	3226	-0-	-122	-0-	148	1	2520	2	N	-0-		-0-
						558	3						
04	3240 X	3123	-0-	-117	-0-	152	1	2463	2	N	-0-		-0-
						508	3						
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	157	1	2720	2	N	-0-		-0-
						535	3						
*06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	144	1	2581	2	N	-0-		-0-
						481	3						

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968				
01	155 N	83	-0-	-72	-0-	63	2	20	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-		-0-
						29	3						
04	90 N	50	-0-	-40	-0-	3	1	38	2	Y	-0-		-0-
						9	3						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129				
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	85	1	991	2	Y	-0-		-0-
						286	3						
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	52	1	649	2	Y	-0-		-0-
						184	3						
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	718	2	Y	6		6
						191	3	7	9				
04	930 N	861	-0-	-69	-0-	51	1	644	2	Y	5	7 1	4
						160	3	6	9				
05	961 N	741	-0-	-220	-0-	43	1	563	2	Y	3		7
						132	3	3	9				
06	930 N	616	-0-	-314	-0-	35	1	468	2	Y	8		15
						104	3	9	9				

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958				
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	73	2	21	3	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		-0-
						1	3						

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8153 X	7735	-0-	-418	-0-	343 1 1392 3	6000 2	N	-0-			-0-
02	7569 X	7514	-0-	-55	-0-	333 1 1350 3	5831 2	N	-0-			-0-
03	8091 X	7749	-0-	-342	-0-	359 1 1335 3	6055 2	N	-0-			-0-
04	7710 X	7389	-0-	-321	-0-	358 1 1207 3	5824 2	N	-0-			-0-
05	8029 X	7722	-0-	-307	-0-	353 1 1212 3	6157 2	N	-0-			-0-
06	7770 X	7403	-0-	-367	-0-	331 1 1109 3	5963 2	N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19 1 73 3	271 2	N	-0-			-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1 1 3	6 2	N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1 26 3	110 2	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 1 113 3	391 2	N	-0-			-0-
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	7 1 64 3	226 2	N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1 30 3	109 2	N	-0-			-0-
04	480 N	2	-0-	-478	-0-	1 2	1 3	N	-0-			-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	17 1 54 3	232 2	N	-0-			-0-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	18 1 59 3	265 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

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

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

01	2201 N	1936	-0-	-265	-0-	120 1 408 3	1408 2	N	-0-			-0-
02	2001 N	1820	-0-	-181	-0-	109 1 377 3	1334 2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	119 1 384 3	1436 2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	109 1 341 3	1366 2	N	-0-			-0-
05	1953 N	1815	-0-	-138	-0-	107 1 324 3	1384 2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1701	-0-	-189	-0-	100 1 290 3	1311 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		87	RRCID ->	189402	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10281 - 11032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	187	-0-	-433	-0-	145	2	42	3	Y	-0-			-0-
02	522 N	286	-0-	-236	-0-	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
						62	3							
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	Y	-0-			-0-
						190	3							
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-			-0-
						124	3							
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	600	2	Y	-0-			-0-
						142	3							
*06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	Y	-0-			-0-
						136	3							

LA PERLA		WELL #:		230	RRCID ->	189671	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8744 - 8902		
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	2	N	-0-			-0-
						510	3							
02	2610 N	2575	-0-	-35	-0-	115	1	2000	2	N	-0-			-0-
						460	3							
03	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	N	-0-			-0-
						481	3							
04	2730 N	2684	-0-	-46	-0-	131	1	2115	2	N	-0-			-0-
						438	3							
05	2759 N	2733	-0-	-26	-0-	125	1	2179	2	N	-0-			-0-
						429	3							
06	2700 N	2588	-0-	-112	-0-	115	1	2085	2	N	-0-			-0-
						388	3							

LA PERLA		WELL #:		232	RRCID ->	190005	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8170 - 8931		
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	52	1	945	2	N	-0-			-0-
						221	3							
02	1131 N	1118	-0-	-13	-0-	49	1	868	2	N	-0-			-0-
						201	3							
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	-0-			-0-
						211	3							
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	N	-0-			-0-
						190	3							
05	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	56	1	951	2	N	-0-			-0-
						187	3							
06	1170 N	1151	-0-	-19	-0-	50	1	926	2	N	-0-			-0-
						175	3							

CANALES		WELL #:		24	RRCID ->	190022	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	8888 - 9250		
01	6386 X	6226	-0-	-160	-0-	278	1	4830	2	N	-0-			-0-
						1118	3							
02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	261	1	4582	2	N	-0-			-0-
						1060	3							
03	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	289	1	4896	2	N	-0-			-0-
						1083	3							
04	6030 X	4336	-0-	-1694	-0-	210	1	3419	2	N	-0-			-0-
						707	3							
05	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	299	1	5220	2	N	-0-			-0-
						1026	3							
*06	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	279	1	5045	2	N	-0-			-0-
						940	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	69	1	1216	2	N	-0-			-0-
						283	3							
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-			-0-
						248	3							
03	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	2	N	-0-			-0-
						242	3							
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	64	1	1068	2	N	-0-			-0-
						222	3							
05	1364 N	1188	-0-	-176	-0-	55	1	946	2	N	-0-			-0-
						187	3							
06	1320 N	1215	-0-	-105	-0-	54	1	978	2	N	-0-			-0-
						183	3							

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170					
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	213	1	3741	2	Y	-0-			-0-
						869	3							
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	193	1	3377	2	Y	-0-			-0-
						783	3							
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	208	1	3485	2	Y	-0-			-0-
						766	3							
04	4680 X	4581	-0-	-99	-0-	221	1	3612	2	Y	-0-			-0-
						748	3							
05	4836 X	4715	-0-	-121	-0-	215	1	3759	2	Y	-0-			-0-
						741	3							
06	4680 X	4525	-0-	-155	-0-	201	1	3645	2	Y	-0-			-0-
						679	3							

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580					
01	5115 X	4802	-0-	-313	-0-	213	1	3723	2	N	-0-			1
						866	3							
02	4640 X	4208	-0-	-432	-0-	187	1	3265	2	N	-0-			1
						756	3							
03	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	236	1	3983	2	N	-0-			1
						879	3							
04	4680 X	4627	-0-	-53	-0-	224	1	3648	2	N	-0-	1	1	-0-
						755	3							
05	4836 X	4664	-0-	-172	-0-	213	1	3718	2	N	-0-			-0-
						733	3							
06	4920 X	4472	-0-	-448	-0-	198	1	3602	2	N	-0-			-0-
						672	3							

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490					
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	N	-0-			3
						382	3							
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	85	1	1505	2	N	-0-			3
						349	3							
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	92	1	1548	2	N	-0-			3
						341	3							
04	2040 N	1929	-0-	-111	-0-	93	1	1521	2	N	-0-	3	1	-0-
						315	3							
05	2077 N	1793	-0-	-284	-0-	83	1	1429	2	N	-0-			-0-
						281	3							
06	1920 N	1911	-0-	-9	-0-	85	1	1539	2	N	-0-			-0-
						287	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11514		PERF.10104 - 11090		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	643	2	N	-0-	-0-
						186	3					
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	596	2	N	-0-	-0-
						168	3					
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	611	2	N	-0-	-0-
						164	3					
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	N	-0-	-0-
						159	3					
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-	-0-
						155	3					
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	483	2	N	-0-	-0-
						107	3					

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 9936		PERF. 9111 - 9628		
01	7378 X	6872	-0-	-506	-0-	306	1	5330	2	N	-0-	-0-
						1236	3					
02	6641 X	6366	-0-	-275	-0-	282	1	4941	2	N	-0-	-0-
						1143	3					
03	7099 X	6809	-0-	-290	-0-	315	1	5320	2	N	-0-	-0-
						1174	3					
04	6660 X	6606	-0-	-54	-0-	320	1	5207	2	N	-0-	-0-
						1079	3					
05	6882 X	6861	-0-	-21	-0-	314	1	5470	2	N	-0-	-0-
						1077	3					
06	6660 X	6593	-0-	-67	-0-	294	1	5311	2	N	-0-	-0-
						988	3					

LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8686 - 9611		
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	72	1	1232	2	Y	-0-	-0-
						286	3					
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1147	2	Y	-0-	-0-
						267	3					
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-	-0-
						273	3					
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1233	2	Y	-0-	-0-
						257	3					
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-	-0-
						256	3					
*06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	70	1	1266	2	Y	-0-	-0-
						237	3					

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9748		PERF. 8648 - 9464		
01	3038 X	1999	-0-	-1039	-0-	90	1	1551	2	Y	-0-	-0-
						358	3					
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	94	1	1655	2	Y	-0-	-0-
						384	3					
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	98	1	1659	2	Y	-0-	-0-
						365	3					
04	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	99	1	1632	2	Y	-0-	-0-
						340	3					
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	96	1	1683	2	Y	-0-	-0-
						331	3					
*06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1548	2	Y	-0-	-0-
						289	3					

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-		-0-
						73	3						
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-		-0-
						79	3						
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	-0-		-0-
						73	3						
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-		-0-
						68	3						
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	21	1	349	2	N	-0-		-0-
						68	3						
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	19	1	336	2	N	-0-		-0-
						63	3						

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

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

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

01	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	116	1	2013	2	N	-0-		-0-
						467	3						
02	2465 N	2399	-0-	-66	-0-	105	1	1863	2	N	-0-		-0-
						431	3						
03	2604 N	2589	-0-	-15	-0-	120	1	2022	2	N	-0-		-0-
						447	3						
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	123	1	2015	2	N	-0-		-0-
						418	3						
05	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	126	1	2198	2	N	-0-		-0-
						433	3						
*06	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2122	2	N	-0-		-0-
						394	3						

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

01	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	101	1	1738	2	N	-0-		-0-
						402	3						
02	2117 N	2044	-0-	-73	-0-	90	1	1588	2	N	-0-		-0-
						366	3						
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	2	N	-0-		-0-
						388	3						
04	2160 N	1440	-0-	-720	-0-	69	1	1136	2	N	-0-		-0-
						235	3						
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	103	1	1781	2	N	-0-		-0-
						349	3						
06	2190 N	2066	-0-	-124	-0-	92	1	1664	2	N	-0-		-0-
						310	3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	93	1	1624	2	N	-0-			-0-
						377	3							
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	85	1	1497	2	N	-0-			-0-
						347	3							
03	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	80	1	1374	2	N	-0-			-0-
						305	3							
04	2040 N	1664	-0-	-376	-0-	81	1	1312	2	N	-0-			-0-
						271	3							
05	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	86	1	1513	2	N	-0-			-0-
						298	3							
06	1710 N	1595	-0-	-115	-0-	71	1	1283	2	N	-0-			-0-
						241	3							

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728					
01	124 N	84	-0-	-40	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
02	116 N	25	-0-	-91	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
						3	3							
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	-0-			-0-
						210	3							
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	Y	-0-			-0-
						80	3							
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-			-0-
						14	3							
06	210 N	23	-0-	-187	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
						3	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 198908		COMPL. DATE 10/17/2003			TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250					
01	3100 N	8220	-0-	5120	5120	514	1	5979	2	Y	-0-			-0-
						1727	3							
02	2900 N	8222	-0-	5322	10442	490	1	6026	2	Y	-0-			-0-
						1706	3							
03	3100 N	4777	-0-	1677	12119	293	1	3538	2	Y	-0-			-0-
						946	3							
04	18925 X	6806	-0-	-12119	-0-	406	1	5121	2	Y	-0-			-0-
						1279	3							
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	337	1	4379	2	Y	-0-			-0-
						1027	3							
*06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	261	1	3441	2	Y	-0-			-0-
						760	3							

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040					
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	N	-0-			-0-
						92	3							
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-			-0-
						81	3							
03	434 N	428	-0-	-6	-0-	21	1	334	2	N	-0-			-0-
						73	3							
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	24	1	364	2	N	-0-			-0-
						75	3							
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	23	1	384	2	N	-0-			-0-
						75	3							
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-			-0-
						68	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931		COMPL. DATE 10/23/2003				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	868 N	781	-0-	-87	-0-	34	1	605	2	N	-0-	-0-
						142	3					
02	812 N	800	-0-	-12	-0-	35	1	621	2	N	-0-	-0-
						144	3					
03	868 N	818	-0-	-50	-0-	38	1	639	2	N	-0-	-0-
						141	3					
04	750 N	684	-0-	-66	-0-	34	1	539	2	N	-0-	-0-
						111	3					
05	868 N	608	-0-	-260	-0-	28	1	485	2	N	-0-	-0-
						95	3					
06	780 N	437	-0-	-343	-0-	19	1	352	2	N	-0-	-0-
						66	3					

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588		COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632		
01	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	102	1	1749	2	N	-0-	-0-
						406	3					
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-	-0-
						396	3					
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	N	-0-	-0-
						409	3					
04	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	110	1	1802	2	N	-0-	-0-
						375	3					
05	2356 N	2330	-0-	-26	-0-	106	1	1857	2	N	-0-	-0-
						367	3					
06	2280 N	2167	-0-	-113	-0-	96	1	1747	2	N	-0-	-0-
						324	3					

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624		COMPL. DATE 12/18/2003				TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936		
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	N	-0-	-0-
						150	3					
02	899 N	823	-0-	-76	-0-	36	1	639	2	N	-0-	-0-
						148	3					
03	1023 N	649	-0-	-374	-0-	30	1	507	2	N	-0-	-0-
						112	3					
04	810 N	579	-0-	-231	-0-	26	1	456	2	N	-0-	-0-
						97	3					
05	868 N	626	-0-	-242	-0-	27	1	498	2	N	-0-	-0-
						101	3					
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-	-0-
						99	3					

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944		COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11244 - 11360		
01	2418 X	2283	-0-	-135	-0-	142	1	1661	2	Y	-0-	-0-
						480	3					
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	154	1	1890	2	Y	-0-	-0-
						535	3					
03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	130	1	1581	2	Y	-0-	-0-
						423	3					
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	115	1	1452	2	Y	-0-	-0-
						362	3					
05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	129	1	1688	2	Y	-0-	-0-
						396	3					
*06	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	147	1	1935	2	Y	-0-	-0-
						428	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		244	RRCID ->	203566	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9357 - 9881
01	1798 N	1780	-0-	-18	-0-	79 1	1381 2	N	-0-			-0-
						320 3						
02	1682 N	1651	-0-	-31	-0-	74 1	1281 2	N	-0-			-0-
						296 3						
03	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	81 1	1386 2	N	-0-			-0-
						307 3						
04	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	83 1	1355 2	N	-0-			-0-
						279 3						
05	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	80 1	1396 2	N	-0-			-0-
						274 3						
06	1710 N	1671	-0-	-39	-0-	74 1	1345 2	N	-0-			-0-
						252 3						

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9023 - 9635
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	66 1	1164 2	N	-0-			-0-
						272 3						
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	61 1	1069 2	N	-0-			-0-
						246 3						
03	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	64 1	1102 2	N	-0-			-0-
						243 3						
04	1440 N	1427	-0-	-13	-0-	68 1	1125 2	N	-0-			-0-
						234 3						
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	69 1	1198 2	N	-0-			-0-
						237 3						
*06	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	63 1	1133 2	N	-0-			-0-
						210 3						

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8856 - 9005
01	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	95 1	1659 2	N	-0-			-0-
						385 3						
02	2030 N	1965	-0-	-65	-0-	87 1	1524 2	N	-0-			-0-
						354 3						
03	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	97 1	1644 2	N	-0-			-0-
						364 3						
04	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	100 1	1606 2	N	-0-			-0-
						331 3						
05	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	95 1	1663 2	N	-0-			-0-
						327 3						
06	2040 N	2022	-0-	-18	-0-	90 1	1628 2	N	-0-			-0-
						304 3						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 249		RRCID -> 204405		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
						17	3							
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
						16	3							
04	150 N	96	-0-	-54	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-
						13	3							
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	7	1	88	2	Y	-0-			-0-
						15	3							
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
						15	3							

LA PERLA		WELL #: 248		RRCID -> 204592		COMPL. DATE 06/24/2004			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624					
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	101	1	1792	2	Y	-0-			-0-
						418	3							
02	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	107	1	1891	2	Y	-0-			-0-
						441	3							
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	122	1	2090	2	Y	-0-			-0-
						464	3							
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2089	2	Y	-0-			-0-
						435	3							
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-			-0-
						414	3							
*06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	107	1	1978	2	Y	-0-			-0-
						372	3							

MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125					
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	3	Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	94	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	106	1	742	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	108	1	720	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	801	-0-	-5	-0-	63	1	738	3	Y	-0-			-0-
*06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	111	1	724	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166					
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	165	1	2441	3	N	-0-			28
02	2059 N	1825	-0-	-234	-0-	144	1	1681	3	N	-0-			28
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	157	1	2232	3	N	1	23	1	6
						1	9							
04	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	125	1	1792	3	N	27	24	1	9
						30	9							
05	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	175	1	2435	3	N	12			21
						13	9							
*06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	137	1	1894	3	N	19			40
						21	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9389		PERF. 7686 - 8994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
						52	3							
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-			-0-
						63	3							
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-			-0-
						59	3							
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-			-0-
						54	3							
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-			-0-
						51	3							
*06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	N	-0-			-0-
						50	3							

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 11474		PERF.10272 - 10418				
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-			-0-
						117	3							
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-			-0-
						120	3							
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	409	2	N	-0-			-0-
						109	3							
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	N	-0-			-0-
						114	3							
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	N	-0-			-0-
						109	3							
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-			-0-
						95	3							

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 9892 - 9976				
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
						27	3							
02	116 N	105	-0-	-11	-0-	7	1	82	2	N	-0-			-0-
						16	3							
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-			-0-
						44	3							
04	150 N	78	-0-	-72	-0-	5	1	61	2	N	-0-			-0-
						12	3							
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-			-0-
						42	3							
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	N	-0-			-0-
						37	3							

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9090 - 9106				
01	4247 X	3607	-0-	-640	-0-	160	1	2798	2	N	-0-			-0-
						649	3							
02	3799 X	3348	-0-	-451	-0-	148	1	2599	2	N	-0-			-0-
						601	3							
03	3999 X	3850	-0-	-149	-0-	179	1	3007	2	N	-0-			-0-
						664	3							
04	3840 X	3822	-0-	-18	-0-	184	1	3012	2	N	-0-			-0-
						626	3							
05	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	178	1	3097	2	N	-0-			-0-
						608	3							
*06	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	166	1	3012	2	N	-0-			-0-
						561	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	83	1	1432	2	N	-0-
						331	3				-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-
						313	3				-0-
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	88	1	1475	2	N	-0-
						327	3				-0-
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1431	2	N	-0-
						298	3				-0-
05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	85	1	1490	2	N	-0-
						294	3				-0-
06	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	80	1	1448	2	N	-0-
						271	3				-0-

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	115	1	1999	2	Y	-0-
						463	3				-0-
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	1845	2	Y	-0-
						429	3				-0-
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	116	1	1957	2	Y	-0-
						433	3				-0-
04	2490 N	2425	-0-	-65	-0-	118	1	1911	2	Y	-0-
						396	3				-0-
05	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	114	1	1972	2	Y	-0-
						388	3				-0-
06	2430 N	2263	-0-	-167	-0-	100	1	1822	2	Y	-0-
						341	3				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2728 X	2188	-0-	-540	-0-	137	1	1591	2	Y	-0-
						460	3				-0-
02	2407 X	2164	-0-	-243	-0-	128	1	1586	2	Y	-0-
						450	3				-0-
03	2573 X	2188	-0-	-385	-0-	135	1	1621	2	Y	-0-
						432	3				-0-
04	2430 X	1984	-0-	-446	-0-	119	1	1493	2	Y	-0-
						372	3				-0-
05	2325 X	2116	-0-	-209	-0-	124	1	1613	2	Y	-0-
						379	3				-0-
06	2250 X	1724	-0-	-526	-0-	99	1	1330	2	Y	-0-
						295	3				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MCASKILL TR5		WELL #:		33	RRCID ->	220746	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10724	- 10811		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	837	-0-	-186	-0-	52	1	609	2	N	-0-			-0-
						176	3							
02	1015 N	801	-0-	-214	-0-	48	1	587	2	N	-0-			-0-
						166	3							
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	32	1	392	2	N	-0-			-0-
						105	3							
04	810 N	653	-0-	-157	-0-	39	1	491	2	N	-0-			-0-
						123	3							
05	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	-0-			-0-
						385	3							
*06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	1987	2	N	-0-			-0-
						439	3							

MCASKILL TR5		WELL #:		34	RRCID ->	221534	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 9854	- 10447		
01	4619 X	3689	-0-	-930	-0-	230	1	2683	2	N	-0-			-0-
						776	3							
02	4321 X	2905	-0-	-1416	-0-	173	1	2130	2	N	-0-			-0-
						602	3							
03	4526 X	2956	-0-	-1570	-0-	181	1	2191	2	N	-0-			-0-
						584	3							
04	3990 X	2965	-0-	-1025	-0-	177	1	2232	2	N	-0-			-0-
						556	3							
05	3782 X	2981	-0-	-801	-0-	175	1	2273	2	N	-0-			-0-
						533	3							
06	3570 X	2918	-0-	-652	-0-	170	1	2251	2	N	-0-			-0-
						497	3							

BRUNI RANCH		WELL #:		106	RRCID ->	222792	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11425	PERF.10708	- 10798		
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	201	1	2338	2	Y	-0-			-0-
						676	3							
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	185	1	2277	2	Y	-0-			-0-
						644	3							
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	189	1	2281	2	Y	-0-			-0-
						610	3							
04	3120 X	2775	-0-	-345	-0-	166	1	2088	2	Y	-0-			-0-
						521	3							
05	3224 X	3179	-0-	-45	-0-	187	1	2423	2	Y	-0-			-0-
						569	3							
06	3120 X	3028	-0-	-92	-0-	177	1	2335	2	Y	-0-			-0-
						516	3							

MCASKILL TR7		WELL #:		32	RRCID ->	222817	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	12001	PERF.11032	- 11122		
01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	173	1	2016	2	Y	-0-			-0-
						582	3							
02	2552 X	2410	-0-	-142	-0-	143	1	1767	2	Y	-0-			-0-
						500	3							
03	2728 X	2694	-0-	-34	-0-	165	1	1995	2	Y	-0-			-0-
						534	3							
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	160	1	2027	2	Y	-0-			-0-
						507	3							
05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	193	1	2500	2	Y	-0-			-0-
						587	3							
*06	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	176	1	2324	2	Y	-0-			-0-
						514	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		32	RRCID ->	223033	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8218 - 8400		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	2139	2	619	3	N	-0-		-0-	
02	2639 X	2343	-0-	-296	-0-	1826	2	517	3	N	-0-		-0-	
03	2852 X	2803	-0-	-49	-0-	2212	2	591	3	N	-0-		-0-	
*04	2760 X	2591	-0-	-169	-0-	2073	2	518	3	N	-0-		-0-	
*05	2852 X	2288	-0-	-564	-0-	1853	2	435	3	N	-0-		-0-	
06	2700 X	2593	-0-	-107	-0-	2123	2	470	3	N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		39	RRCID ->	224682	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	8624 - 8634
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		1
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	1 1	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #:		33	RRCID ->	225603	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7818 - 7828
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	557	2	161	3	N	-0-	-0-
02	696 N	690	-0-	-6	-0-	538	2	152	3	N	-0-	-0-
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	534	2	142	3	N	-0-	-0-
04	690 N	449	-0-	-241	-0-	359	2	90	3	N	-0-	-0-
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	558	2	130	3	N	-0-	-0-
*06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	565	2	125	3	N	-0-	-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	227786	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7100 - 7918
01	7161 X	6882	-0-	-279	-0-	5339	2	1543	3	N	-0-	-0-
02	6699 X	6469	-0-	-230	-0-	5042	2	1427	3	N	-0-	-0-
03	7130 X	6861	-0-	-269	-0-	5413	2	1448	3	N	-0-	-0-
04	6840 X	6603	-0-	-237	-0-	5283	2	1320	3	N	-0-	-0-
05	7006 X	6622	-0-	-384	-0-	5364	2	1258	3	N	-0-	-0-
06	6690 X	6356	-0-	-334	-0-	5205	2	1151	3	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		108	RRCID ->	227883	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	11909	PERF.	9744 - 11246
01	248 X	152	-0-	-96	-0-	10	1	110	2	Y	-0-	-0-
						32	3					
02	203 X	5	-0-	-198	-0-	3	2	1	3	Y	1	1
						1	9					
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	-0-	1
						62	3					
04	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	Y	-0-	-0-
						82	3					
06	300 N	127	-0-	-173	-0-	8	1	98	2	Y	-0-	-0-
						21	3					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
						53	3							
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-
						55	3							
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
						55	3							
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	N	-0-			-0-
						56	3							
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
						58	3							
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	N	-0-			-0-
						48	3							

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	231	1	3106	3	N	-0-			-0-
02	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	243	1	2860	3	N	-0-			-0-
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	246	1	3119	3	N	-0-			-0-
04	2880 X	287	-0-	-2593	-0-	271	1	16	3	N	-0-			-0-
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	202	1	2344	2	Y	-0-			-0-
						677	3							
02	3190 X	2830	-0-	-360	-0-	169	1	2074	2	Y	-0-			-0-
						587	3							
03	3410 X	2987	-0-	-423	-0-	182	1	2213	2	Y	-0-			-0-
						592	3							
04	3030 X	2937	-0-	-93	-0-	175	1	2210	2	Y	-0-			-0-
						552	3							
05	3131 X	2782	-0-	-349	-0-	163	1	2121	2	Y	-0-			-0-
						498	3							
06	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	167	1	2222	2	Y	-0-			-0-
						491	3							

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007			TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	6	1	2463	2	N	-0-			-0-
						712	3							
02	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	75	1	2362	2	N	-0-			-0-
						669	3							
03	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	175	1	2460	2	N	-0-			-0-
						657	3							
04	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	164	1	2354	2	N	-0-			-0-
						588	3							
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	169	1	2428	2	N	-0-			-0-
						570	3							
*06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	165	1	2470	2	N	-0-			-0-
						546	3							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTIN, J. C.		WELL #: 9		RRCID -> 249633		COMPL. DATE 04/05/2008				TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE															BALANCE
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-				-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	40	2	N	-0-				-0-
							8	3								
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-		6	1	69	2	N	-0-				-0-
							13	3								
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	25	2	N	-0-				-0-
							7	3								
*06	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-				-0-
							7	3								

LA PERLA		WELL #: 256		RRCID -> 252835		COMPL. DATE 03/03/2009				TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102						
01	3441 X	3026	-0-	-415	-0-		135	1	2346	2	N	-0-				-0-
							545	3								
02	2929 X	2683	-0-	-246	-0-		117	1	2082	2	N	-0-				-0-
							484	3								
03	3007 X	2985	-0-	-22	-0-		138	1	2331	2	N	-0-				-0-
							516	3								
04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-		147	1	2396	2	N	-0-				-0-
							497	3								
05	3038 X	2859	-0-	-179	-0-		131	1	2278	2	N	-0-				-0-
							450	3								
06	2940 X	2805	-0-	-135	-0-		124	1	2260	2	N	-0-				-0-
							421	3								

VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009				TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010				TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396						
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-		35	1	623	2	N	-0-				-0-
							145	3								
02	725 N	624	-0-	-101	-0-		27	1	484	2	N	-0-				-0-
							113	3								
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-		43	1	739	2	N	-0-				-0-
							164	3								
04	780 N	629	-0-	-151	-0-		30	1	496	2	N	-0-				-0-
							103	3								
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-		31	1	548	2	N	-0-				-0-
							109	3								
06	810 N	678	-0-	-132	-0-		29	1	544	2	N	-0-				-0-
							105	3								

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896						
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-		3851	2	1112	3	N	-0-				-0-
02	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-		3556	2	1007	3	N	-0-				-0-
03	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-		3811	2	1019	3	N	-0-				-0-
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-		3684	2	920	3	N	-0-				-0-
05	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		3736	2	876	3	N	-0-				-0-
*06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-		3655	2	808	3	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VIDAURRI, R.		WELL #:		40	RRCID ->	261679	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7346 - 7622	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-		228 2	65 3	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-		235 2	67 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	153	-0-	-64	-0-		121 2	32 3	Y	-0-			-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-		117 2	29 3	Y	-0-			-0-
05	341 N	16	-0-	-325	-0-		13 2	3 3	Y	-0-			-0-
06	150 N	11	-0-	-139	-0-		1 2	10 9	Y	9			9

VIDAURRI, R.		WELL #:		37	RRCID ->	263277	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		258	RRCID ->	266975	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	9912 - 9992	
01	4123 X	3914	-0-	-209	-0-		172 1	3036 2	N	-0-			-0-
							706 3						
02	3770 X	3575	-0-	-195	-0-		158 1	2775 2	N	-0-			-0-
							642 3						
03	4030 X	3728	-0-	-302	-0-		172 1	2912 2	N	-0-			-0-
							644 3						
04	3900 X	3556	-0-	-344	-0-		172 1	2803 2	N	-0-			-0-
							581 3						
05	3937 X	3875	-0-	-62	-0-		178 1	3091 2	N	-0-			-0-
							606 3						
06	3780 X	3757	-0-	-23	-0-		167 1	3027 2	N	-0-			-0-
							563 3						

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD.		480181			RRCID ->	155907	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8374 - 8586	
L & P		WELL #:											
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017											

MAGNA OPERATING, LLC		521455			RRCID ->	191848	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	10233 - 10308	
BRUNI-HEIN GAS UNIT		WELL #:		1									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)			//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC					681491								
MARSHALL			WELL #:		1	RRCID -> 219528		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL DEPTH 11499		PERF. 9640 - 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

SILVER FOX OIL & GAS LLC					781927								
WHITE			WELL #:		1	RRCID -> 126689		COMPL. DATE 01/20/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9604 - 9610	
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT		-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE			WELL #:		1B	RRCID -> 176326		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 8670 - 9710	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHITE			WELL #:		2B	RRCID -> 179048		COMPL. DATE 08/12/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9214	
01		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT		-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEAL ENERGY USA, INC.					840852								
KATHLEEN MARIE			WELL #:		2RE	RRCID -> 265538		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 7006 - 7685	
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-		-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1467	2	140 9	N	127	127 1	-0-
03		1457 N	1278	-0-	-179	-0-	1278	2		N	-0-		-0-
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
06		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING					882776								
BMT			WELL #:		1	RRCID -> 232481		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9124 - 10750	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	24 1	292 2		Y	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	21 1	271 2		Y	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 2		Y	-0-		-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	23 1	261 2		Y	-0-		-0-
05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	27 1	284 2		Y	-0-		-0-
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	26 1	268 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826													
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	9 1	113 2		Y	-0-		-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	8 1	105 2		Y	-0-		-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2		Y	-0-		-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	9 1	104 2		Y	-0-		-0-
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2		Y	-0-		-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498													
01		3782 X	3164	-0-	-618	-0-	240 1	2924 2		Y	-0-		-0-
02		3538 X	2839	-0-	-699	-0-	202 1	2637 2		Y	-0-		-0-
03		3751 X	2811	-0-	-940	-0-	216 1	2595 2		Y	-0-		-0-
04		3000 X	2097	-0-	-903	-0-	169 1	1928 2		Y	-0-		-0-
05		3100 X	2221	-0-	-879	-0-	192 1	2029 2		Y	-0-		-0-
06		3000 X	2741	-0-	-259	-0-	239 1	2502 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580													
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2		Y	-0-		-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	2 1	20 2		Y	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2		Y	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 2		Y	-0-		-0-
05		31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	16 2		Y	-0-		-0-
06		60 N	36	-0-	-24	-0-	3 1	33 2		Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292													
01		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	224 1	2733 2		Y	-0-		-0-
02		2900 N	3855	-0-	955	955	274 1	3581 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2774	-0-	-326	629	213 1	2561 2		Y	-0-		-0-
04		2850 X	1404	-0-	-1446	-0-	113 1	1291 2		Y	-0-		-0-
05		4123 X	979	-0-	-3144	-0-	85 1	894 2		Y	-0-		-0-
06		3990 X	1373	-0-	-2617	-0-	120 1	1253 2		Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	2176	-0-	-924	-0-	834	165	1	2011	2	-0-
02		2825 N	1991	-0-	-834	-0-		142	1	1849	2	-0-
03		2139 N	2121	-0-	-18	-0-		163	1	1958	2	-0-
04		2100 N	1921	-0-	-179	-0-		155	1	1766	2	-0-
05		2139 N	2123	-0-	-16	-0-		184	1	1939	2	-0-
06		2040 N	1958	-0-	-82	-0-		171	1	1787	2	-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384												
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-		73	1	891	2	-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-		63	1	817	2	-0-
03		961 N	959	-0-	-2	-0-		74	1	885	2	-0-
04		900 N	874	-0-	-26	-0-		71	1	803	2	-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-		85	1	897	2	-0-
06		900 N	890	-0-	-10	-0-		78	1	812	2	-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250												
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-		28	1	345	2	-0-
02		348 N	346	-0-	-2	-0-		25	1	321	2	-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-		30	1	360	2	-0-
04		360 N	107	-0-	-253	-0-		9	1	98	2	-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-		34	1	358	2	-0-
*06		520 N	520	-0-	-0-	-0-		45	1	475	2	-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596												
01		719 N	719	-0-	-0-	-0-		145	1	573	2	1
								1	9			6
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-		129	1	571	2	1
								1	9			7
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-		136	1	608	2	7
04		677 N	677	-0-	-0-	-0-		148	1	529	2	7
05		734 N	734	-0-	-0-	-0-		132	1	593	2	8
								9	9			15
*06		735 N	735	-0-	-0-	-0-		145	1	586	2	4
								4	9			19

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780												
01		2542 X	2418	-0-	-124	-0-		183	1	2235	2	-0-
02		2262 N	2217	-0-	-45	-0-		158	1	2059	2	-0-
03		2387 N	2327	-0-	-60	-0-		179	1	2148	2	-0-
04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		185	1	2103	2	-0-
05		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		211	1	2226	2	-0-
*06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		204	1	2132	2	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	151 1	1840 2	Y		-0-			-0-
02		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	133 1	1736 2	Y		-0-			-0-
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	145 1	1735 2	Y		-0-			-0-
04		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	156 1	1772 2	Y		-0-			-0-
05		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	170 1	1798 2	Y		-0-			-0-
06		1830 N	1625	-0-	-205	-0-	142 1	1483 2	Y		-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411														
01		4123 X	4099	-0-	-24	-0-	311 1	3788 2	Y		-0-			-0-
02		3857 X	3825	-0-	-32	-0-	272 1	3553 2	Y		-0-			-0-
03		4123 X	4076	-0-	-47	-0-	314 1	3762 2	Y		-0-			-0-
04		3930 X	3855	-0-	-75	-0-	312 1	3543 2	Y		-0-			-0-
05		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	356 1	3758 2	Y		-0-			-0-
06		3930 X	3908	-0-	-22	-0-	341 1	3567 2	Y		-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621														
01		496 N	420	-0-	-76	-0-	66 1	354 2	N		-0-			46
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	73 1	385 2	N		33			79
							36 9							
03		527 N	440	-0-	-87	-0-	81 1	359 2	N		-0-			79
04		420 N	365	-0-	-55	-0-	68 1	297 2	N		-0-			79
05		527 N	224	-0-	-303	-0-	39 1	185 2	N		-0-			79
06		420 N	130	-0-	-290	-0-	28 1	102 2	N		-0-			79

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID -> 158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7687 -	8798			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	61	1	244	2	Y	-0-				2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	62	1	275	2	Y	1				3
						1	9								
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	62	1	279	2	Y	-0-				3
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	62	1	221	2	Y	-0-				3
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	262	2	Y	4				7
						4	9								
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	Y	1				8
						1	9								

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID -> 159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	8445 -	8258			
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	165	1	891	2	N	-0-				-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	142	1	745	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	554	-0-	-469	-0-	102	1	452	2	N	-0-				-0-
04	990 N	597	-0-	-393	-0-	111	1	486	2	N	-0-				-0-
05	961 N	547	-0-	-414	-0-	94	1	453	2	N	-0-				-0-
06	540 N	399	-0-	-141	-0-	87	1	312	2	N	-0-				-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID -> 159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7644 -	8100			
01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	327	1	1295	2	Y	3				13
						3	9								
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	293	1	1299	2	Y	2				15
						2	9								
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	305	1	1367	2	Y	-0-				15
04	1500 N	1456	-0-	-44	-0-	318	1	1138	2	Y	-0-				15
05	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	275	1	1237	2	Y	18				33
						20	9								
06	1500 N	1420	-0-	-80	-0-	280	1	1131	2	Y	8				41
						9	9								

PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID -> 159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7692 -	8410			
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	19	1	75	2	Y	-0-				1
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-				1
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	Y	-0-				1
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	12	1	43	2	Y	-0-				1
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	Y	1				2
						1	9								
*06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	Y	-0-				2

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 -	8776			
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-				-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	3	1	15	2	Y	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-				-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	2	Y	-0-				-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-				-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	Y	-0-				-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID -> 160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8372 -	8414			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	5988 - 8883	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	381	1	2055	2	N	6		80
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	337	1	1770	2	N	-0-		80
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	424	1	1877	2	N	-0-		80
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	403	1	1771	2	N	4		84
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	374	1	1796	2	N	4		88
*06	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	485	1	1740	2	N	9		97

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7132 - 7164	
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	187	1	741	2	Y	1		7
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	710	2	Y	1		8
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	163	1	727	2	Y	-0-		8
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	176	1	631	2	Y	-0-		8
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	264	1	1184	2	Y	17		25
*06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	226	1	913	2	Y	7		32

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9034 - 9994	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF.	9202 - 9728	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10908 - 10979	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	97	1	1178	2	Y	-0-		-0-
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	89	1	1168	2	Y	-0-		-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	2	Y	-0-		-0-
04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-		-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	2	Y	-0-		-0-
06	1350 N	1198	-0-	-152	-0-	105	1	1093	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	82 1	1004 2	Y	-0-		-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	96 1	1249 2	Y	-0-		-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	74 1	887 2	Y	-0-		-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	111 1	1265 2	Y	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	67 1	711 2	Y	-0-		-0-
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607												
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 2	Y	-0-		-0-
02		513 N	513	-0-	-0-	-0-	36 1	477 2	Y	-0-		-0-
03		737 N	737	-0-	-0-	-0-	57 1	680 2	Y	-0-		-0-
04		531 N	531	-0-	-0-	-0-	43 1	488 2	Y	-0-		-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	45 1	480 2	Y	-0-		-0-
*06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	35 1	367 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688												
01		155 N	151	-0-	-4	-0-	11 1	140 2	Y	-0-		-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10 1	135 2	Y	-0-		-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	12 1	147 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	11 1	130 2	Y	-0-		-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	14 1	142 2	Y	-0-		-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	13 1	136 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614												
01		3100 N	1799	-0-	-1301	562	137 1	1662 2	Y	-0-		-0-
02		2273 N	1711	-0-	-562	-0-	122 1	1589 2	Y	-0-		-0-
03		2325 N	2085	-0-	-240	-0-	160 1	1925 2	Y	-0-		-0-
04		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	161 1	1837 2	Y	-0-		-0-
05		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	171 1	1810 2	Y	-0-		-0-
06		2010 N	1886	-0-	-124	-0-	165 1	1721 2	Y	-0-		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748												
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 2	Y	-0-		-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	-0-		-0-
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	Y	-0-		-0-
04		90 N	69	-0-	-21	-0-	6 1	63 2	Y	-0-		-0-
05		62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	71 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597												
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	55 1	675 2	Y	-0-		-0-
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	58 1	751 2	Y	-0-		-0-
03		713 N	661	-0-	-52	-0-	51 1	610 2	Y	-0-		-0-
04		630 N	593	-0-	-37	-0-	48 1	545 2	Y	-0-		-0-
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	56 1	594 2	Y	-0-		-0-
*06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	56 1	581 2	Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322												
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	20 1	240 2	Y	-0-		-0-
02		232 N	225	-0-	-7	-0-	16 1	209 2	Y	-0-		-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	17 1	210 2	Y	-0-		-0-
04		240 N	212	-0-	-28	-0-	17 1	195 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	227	-0-	-21	-0-	20 1	207 2	Y	-0-		-0-
*06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	31 1	319 2	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
HEIN, A. O.		WELL #:		5	RRCID ->	189389	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8814 - 8894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-			-0-
02		9 N	8	-0-	-1	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
03		14 N	8	-0-	-6	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05		8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
HEIN, A.O.		WELL #:		1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
MCCANN, CATALINA L.		WELL #:		1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KING, AL DR.		WELL #:		1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2046 N	2026	-0-	-20	-0-	89 1	1571 2	N	-0-			-0-
							366 3						
02		1914 N	1895	-0-	-19	-0-	83 1	1472 2	N	-0-			-0-
							340 3						
03		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	94 1	1598 2	N	-0-			-0-
							354 3						
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	96 1	1565 2	N	-0-			-0-
							324 3						
05		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	93 1	1623 2	N	-0-			-0-
							319 3						
*06		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	93 1	1684 2	N	-0-			-0-
							314 3						

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	136 1	1841 3	Y	-0-			-0-
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	105 1	1246 3	Y	-0-			-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97 1	1220 3	Y	-0-			-0-
04		1200 N	82	-0-	-1118	-0-	78 1	4 3	Y	-0-			-0-
05		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	289227	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5918	-	5924	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
07	0	1208	-0-	1208	64622	147 1	1061 3	N	-0-			-0-		
08	0	1225	-0-	1225	65847	148 1	1077 3	N	-0-			-0-		
09	0	1245	-0-	1245	67092	150 1	1095 3	N	-0-			-0-		
10	0	1242	-0-	1242	68334	148 1	1094 3	N	-0-			-0-		
11	0	1258	-0-	1258	69592	159 1	1099 3	N	-0-			-0-		
12	0	1124	-0-	1124	70716	138 1	986 3	N	-0-			-0-		
01	0	1048	-0-	1048	71764	133 1	906 3	N	8	6	1		2	
02	0	869	-0-	869	72633	116 1	747 3	N	5				7	
03	0	977	-0-	977	73610	121 1	849 3	N	6	8	1		5	
04	0	926	-0-	926	74536	119 1	789 3	N	16	14	1		7	
*05	75403 X	867	-0-	-74536	-0-	108 1	752 3	N	6				13	
06	900 X	870	-0-	-30	-0-	116 1	750 3	N	4				17	

VELA, J.M.		WELL #:		7	RRCID ->	289291	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	5918	-	5928
01	0	236	-0-	236	13568	9 1	182 2	N	-0-				-0-	
02	0	280	-0-	280	13848	45 3	216 2	N	-0-				-0-	
03	0	367	-0-	367	14215	12 1	286 2	N	-0-				-0-	
04	0	284	-0-	284	14499	17 1	225 2	N	-0-				-0-	
*05	14827 X	328	-0-	-14499	-0-	64 3	261 2	N	-0-				-0-	
06	360 X	321	-0-	-39	-0-	12 1	258 2	N	-0-				-0-	

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	289470	COMPL. DATE	06/22/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	5843	-	5861
07	0	1613	-0-	1613	64342	635 1	710 2	N	-0-				-0-	
08	0	1825	-0-	1825	66167	268 3	827 2	N	-0-				-0-	
09	0	1300	-0-	1300	67467	697 1	887 2	N	17				17	
10	0	1210	-0-	1210	68677	301 3	19 9	N	-0-				17	
11	0	1119	-0-	1119	69796	70 1	802 2	N	-0-				17	
12	0	1129	-0-	1129	70925	324 3	892 2	N	-0-				17	
01	0	1330	-0-	1330	72255	61 1	1032 2	N	1				18	
02	0	1139	-0-	1139	73394	280 3	1 9	N	-0-				18	
03	0	1250	-0-	1250	74644	59 1	975 2	N	1				19	
04	0	1137	-0-	1137	75781	258 3	1 9	N	-0-	9	1		10	

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE					05/01	->	90633							
*05	167398 X	984	-0-	-166414	-0-	45 1	784 2	N	-0-				10	
06	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-	155 3		N	NO RPT				10	

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	289507	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 5850 -	5890
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
07	0	1251	-0-	1251	66018	146	1	1055	3	N	45	95
08	0	1162	-0-	1162	67180	137	1	1001	3	N	22	84 1 33
09	0	917	-0-	917	68097	106	1	768	3	N	39	72
10	0	906	-0-	906	69003	103	1	759	3	N	40	112
11	0	678	-0-	678	69681	77	1	533	3	N	62	141 1 33
12	0	663	-0-	663	70344	75	1	533	3	N	50	83
01	0	440	-0-	440	70784	49	1	341	3	N	45	99 1 29
02	0	445	-0-	445	71229	56	1	363	3	N	24	53
03	0	796	-0-	796	72025	95	1	669	3	N	29	54 1 28
04	0	1171	-0-	1171	73196	142	1	938	3	N	83	76 1 35
*05	74327 X	1131	-0-	-73196	-0-	139	1	962	3	N	27	62
06	1140 X	1036	-0-	-104	-0-	135	1	878	3	N	21	83

CATALINA L. MCCANN		WELL #:		3	RRCID ->	289583	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6530 -	6610
07	0	166	-0-	166	166	6	1	115	2	N	-0-	-0-
08	0	118	-0-	118	284	45	3	82	2	N	-0-	-0-
09	0	48	-0-	48	332	4	1	33	2	N	-0-	-0-
10	0	34	-0-	34	366	3	1	24	2	N	-0-	-0-
11	0	31	-0-	31	397	7	3	21	2	N	-0-	-0-
12	0	30	-0-	30	427	2	1	23	2	N	-0-	-0-
01	0	22	-0-	22	449	5	3	18	2	N	-0-	-0-
02	0	12	-0-	12	461	2	1	11	2	N	-0-	-0-
03	0	18	-0-	18	479	1	1	16	2	N	-0-	-0-
04	0	6	-0-	6	485	1	3			N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	485	6	2			N	-0-	-0-
06	0	36	-0-	36	521	2	1	28	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.//		50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		185	RRCID ->	289606	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	9751	PERF. 6130 - 6162			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
07	0	7545	-0-	7545	62245	346	1	5218	2	N	-0-			1
						1981	3							
08	0	6918	-0-	6918	69163	331	1	4826	2	N	2			3
						1759	3		2		9			
09	0	5450	-0-	5450	74613	296	1	3771	2	N	-0-	2	1	1
						1383	3							
10	0	3978	-0-	3978	78591	197	1	2851	2	N	-0-			1
						930	3							
11	0	3295	-0-	3295	81886	173	1	2359	2	N	-0-			1
						763	3							
12	0	3125	-0-	3125	85011	147	1	2468	2	N	-0-			1
						510	3							
01	0	2791	-0-	2791	87802	123	1	2163	2	N	-0-			1
						505	3							
02	0	2254	-0-	2254	90056	99	1	1750	2	N	-0-			1
						405	3							
03	0	2279	-0-	2279	92335	105	1	1782	2	N	-0-	1	6	-0-
						392	3							
04	0	1941	-0-	1941	94276	93	1	1530	2	N	-0-			-0-
						318	3							
05	0	1587	-0-	1587	95863	74	1	1266	2	N	-0-			-0-
						247	3							
06	0	1813	-0-	1813	97676	83	1	1461	2	N	-0-			-0-
						269	3							

LA PERLA (1800)				50925 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LA PERLA "A"		WELL #:		5 C	RRCID ->	124840	COMPL. DATE	07/17/1987	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 1840 - 1852
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)				50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LA PERLA		WELL #:		114	RRCID ->	164238	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7657 - 7677
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		250	RRCID ->	208706	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	9389	PERF. 7686 - 7694
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)		//CONT.//		50932 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		138	RRCID ->	289592	COMPL. DATE	04/18/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7162 - 7180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
07		0	6913	-0-	6913	53375	316 1	4782 2	N	-0-			26
							1815 3						
08		0	5382	-0-	5382	58757	258 1	3756 2	N	-0-	26 1		-0-
							1368 3						
09		0	3790	-0-	3790	62547	207 1	2621 2	N	-0-			-0-
							962 3						
10		0	3234	-0-	3234	65781	159 1	2319 2	N	-0-			-0-
							756 3						
11		0	2764	-0-	2764	68545	145 1	1980 2	N	-0-			-0-
							639 3						
12		0	2336	-0-	2336	70881	109 1	1845 2	N	-0-			-0-
							382 3						
01		0	2096	-0-	2096	72977	93 1	1625 2	N	-0-			-0-
							378 3						
02		0	1665	-0-	1665	74642	74 1	1292 2	N	-0-			-0-
							299 3						
03		0	1670	-0-	1670	76312	76 1	1306 2	N	-0-			-0-
							288 3						
04		0	1299	-0-	1299	77611	63 1	1025 2	N	-0-			-0-
							211 3						
05		0	1278	-0-	1278	78889	59 1	1019 2	N	-0-			-0-
							200 3						
06		0	1219	-0-	1219	80108	54 1	982 2	N	-0-			-0-
							183 3						

LA PERLA RANCH (9800)				50932 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MECOM, J. W.		WELL #:		91	RRCID ->	168076	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9704 - 9692
M	O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632 - 9638
M	O	SWR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA REFORMA				50953 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067 - 7200
M	O	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (C-5650)		50953 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 C		RRCID -> 048819		COMPL. DATE 08/20/1970		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WELL #: D 11		RRCID -> 241573		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA REFORMA (D)		50953 154		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 130639		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LA REFORMA (E)		50953 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9D		RRCID -> 205944		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA REFORMA (F)		50953 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA, F. B. "B"		WELL #: 15 C		RRCID -> 269341		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770			
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	20 1	362 2	N	19	19 1	-0-
						21 9					
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	19 1	314 2	N	-0-		-0-
03	372 N	220	-0-	-152	-0-	12 1	208 2	N	-0-		-0-
04	390 N	188	-0-	-202	-0-	11 1	177 2	N	-0-		-0-
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	14 1	231 2	N	-0-		-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	11 1	185 2	N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-1)		50953 308		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 217209		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	856 N	856	-0-	-0-	B	-0-	215 1	640 3	N	1	1 1	23
02	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	210 1	616 3	N	1	1 1	23
03	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	193 1	588 3	N	1	1 1	23
04	1121 N	1121	-0-	-0-	B	-0-	287 1	833 3	N	1	1 1	23
05	1060 N	1060	-0-	-0-	B	-0-	299 1	761 3	N	-0-		23
*06	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	295 1	693 3	N	-0-		23

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #: 9 F		RRCID -> 137937		COMPL. DATE 03/15/1991		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-		-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 5		RRCID -> 146701		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (G-4)		50953 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
ZAMORA		WELL #: 1		RRCID -> 187591		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583			
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GUERRA "D"		WELL #: 10		RRCID -> 262200		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

LA REFORMA (L)		50953 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845												
ZAMORA		WELL #: 2		RRCID -> 223397		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7522 - 7546				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-			145
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			145
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			145
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			145
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-			145
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-			145

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131		PERF. 7237 - 7249				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954												
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7298 - 7308				
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	41	1	389	2	N	53	180	1	98
						58	9							
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	126	159	1	65
						139	9							
03	558 N	504	-0-	-54	-0-	34	1	395	2	N	68	16	1	117
						75	9							
04	480 N	471	-0-	-9	-0-	25	1	349	2	N	88	163	1	42
						97	9							
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	27	1	388	2	N	45			87
						50	9							
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	N	74			161
						81	9							

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 6938 - 7028				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 6930 - 7012				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	130 1	1595 2	N	41	17 1	57
						45 9					
02	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	124 1	1486 2	N	44	88 1	13
						48 9					
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	126 1	1583 2	Y	32		45
						35 9					
04	1710 N	1590	-0-	-120	-0-	121 1	1436 2	Y	30		75
						33 9					
05	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	129 1	1472 2	Y	25	23 1	77
						28 9					
06	1680 N	1673	-0-	-7	-0-	143 1	1501 2	Y	26		103
						29 9					

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #: 1 T		RRCID -> 011200		COMPL. DATE 02/08/1948		TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R)		50953 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242855		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
GUERRA, F. B., -F-		WELL #: 1		RRCID -> 042007		COMPL. DATE 06/02/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	45 1	421 2	N	4	9 1	5
						4 9					
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49 1	434 2	N	7	8 1	4
						8 9					
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	41 1	471 2	N	2	1 1	5
						2 9					
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	413 2	N	7	9 1	3
						8 9					
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	27 1	394 2	N	4		7
						4 9					
06	510 N	458	-0-	-52	-0-	29 1	422 2	N	6		13
						7 9					

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 7 J		RRCID -> 049797		COMPL. DATE 03/03/1971		TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2 9	N	2	41
02		841 N	676	-0-	-165	-0-	669	2	7 9	N	6	47
03		868 N	706	-0-	-162	-0-	699	2	7 9	N	6	53
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	2	55
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	55
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-	55

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

LA REFORMA (5670)		50953 737		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R. A.		WELL #: 1		RRCID -> 195470		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	27

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690				
01	3162 #	2846	-0-	-316		-0-	323 1	2464 2	Y	54	175	
02	2958 #	2713	-0-	-245		-0-	59 9	364 1	2242 2	Y	97	85 1
03	3162 #	2730	-0-	-432		-0-	107 9	332 1	2372 2	Y	24	73 1
04	2969 R	2969	-0-	-0-		-0-	26 9	286 1	2633 2	Y	45	183
*05	2914 #	2909	-0-	-5		-0-	50 9	296 1	2547 2	Y	60	243
*06	2988 R	2988	-0-	-0-		-0-	66 9	294 1	2640 2	Y	49	292
							54 9					

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	58	1	706	2	N	27	8	1	124
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	30	9	697	2	N	40	104	1	60
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	44	9	775	2	Y	49			109
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	697	2	Y	65			174
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	54	9	729	2	Y	22	17	1	179
06	870 N	787	-0-	-83	-0-	59	1	677	2	Y	41			220
						72	9							
						64	1							
						24	9							
						65	1							
						45	9							
GUERRA BROS.		WELL #: 12		RRCID -> 198041		COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544					
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	338	1	2576	2	Y	13			137
02	2639 X	1713	-0-	-926	-0-	14	9	1457	2	Y	18	72	1	83
*03	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	236	1	1867	2	Y	7	6	1	84
*04	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	20	9	3249	2	Y	10			94
*05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	261	1	2951	2	Y	14			108
*06	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	8	9	2864	2	Y	10			118
						353	1							
						11	9							
						343	1							
						15	9							
						319	1							
						11	9							
GUERRA BROS.		WELL #: 13		RRCID -> 201785		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA BROS.		WELL #: 14		RRCID -> 208099		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	32
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	T. A.	105	-0-	105	105	11	1	94	2	Y	-0-			30
LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA, R.A.		WELL #: 7		RRCID -> 193088		COMPL. DATE 01/01/2003			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			49

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
GUERRA "C"		WELL #:		2	RRCID ->	202284	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	7506 - 10312			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	217	1	3282	2	Y	19	4 1	44		
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	204	1	2886	2	Y	34		78		
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	209	1	2968	2	Y	45	82 1	41		
04	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	193	1	2674	2	Y	41	8 1	74		
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	206	1	2969	2	Y	41		115		
*06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	203	1	2996	2	Y	27		142		

GUERRA "D"		WELL #:		1	RRCID ->	203597	COMPL. DATE	05/23/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	9396 - 10153			
01	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	1061	1	2603	2	Y	45		93		
02	3683 X	3503	-0-	-180	-0-	984	1	2491	2	Y	25		118		
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	862	1	3698	2	Y	38	115 1	41		
04	3660 X	2990	-0-	-670	-0-	619	1	2335	2	Y	33	35 1	39		
05	3782 X	3382	-0-	-400	-0-	683	1	2667	2	Y	29		68		
06	3660 X	3481	-0-	-179	-0-	713	1	2731	2	Y	34		102		

GUERRA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208857	COMPL. DATE	12/31/2011	TOTAL DEPTH	10743	PERF.	9556 - 11126			
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	733	1	4360	2	N	85	11 1	200		
02	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	675	1	3915	2	N	61	190 1	71		
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	764	1	4441	2	N	103	29 1	145		
04	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	666	1	3896	2	N	80	208 1	17		
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	772	1	4922	2	N	67		84		
*06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	733	1	4517	2	N	61		145		

GUERRA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	208883	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9124 - 10452			
01	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	213	1	2004	2	Y	26		52		
02	2088 X	2053	-0-	-35	-0-	207	1	1821	2	Y	23		75		
03	2387 X	1872	-0-	-515	-0-	147	1	1702	2	Y	21	73 1	23		
04	2310 X	1902	-0-	-408	-0-	127	1	1756	2	Y	17	20 1	20		
05	2387 X	1809	-0-	-578	-0-	116	1	1667	2	Y	24		44		
06	2160 X	1888	-0-	-272	-0-	119	1	1752	2	Y	15		59		

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	599	1	1542	2	N	86	13	1	172
						95	9							
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	567	1	1521	2	N	64	184	1	52
						70	9							
03	2170 N	1826	-0-	-344	-0-	459	1	1275	2	N	84	17	1	119
						92	9							
04	2100 N	1739	-0-	-361	-0-	348	1	1302	2	N	81	14	1	186
						89	9							
05	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	391	1	1669	2	N	57			243
						63	9							
*06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	368	1	1489	2	N	55			298
						61	9							

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740														
01	1736 N	1388	-0-	-348	-0-	321	1	1022	2	N	41	8	1	63
						45	9							
02	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	297	1	905	2	N	32			95
						35	9							
03	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	189	1	961	2	N	45	10	1	130
						50	9							
04	1350 N	817	-0-	-533	-0-	89	1	689	2	N	35	128	1	37
						39	9							
05	1333 N	765	-0-	-568	-0-	85	1	647	2	N	30			67
						33	9							
06	1170 N	943	-0-	-227	-0-	94	1	820	2	N	26			93
						29	9							

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454														
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	8	1	1	180
						9	9							
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	N	7			187
						8	9							
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	11	3	1	195
						12	9							
04	270 N	195	-0-	-75	-0-	13	1	179	2	N	3	181	1	17
						3	9							
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	N	5			22
						6	9							
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	8			30
						9	9							

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900														
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	2	N	55	5	1	162
						61	9							
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	2	N	34			196
						37	9							
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1104	2	N	59	203	1	52
						65	9							
04	1380 N	1211	-0-	-169	-0-	78	1	1085	2	N	44	12	1	84
						48	9							
05	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	85	1	1223	2	N	38			122
						42	9							
06	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	70	1	1026	2	N	35			157
						39	9							

LA REFORMA DEEP		//CONT.//		50963 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954										
GUERRA "D"		WELL #:		9	RRCID -> 224416	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9511	- 10036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	907	1	5231	2	N	197	91	1	235
02	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	217	9	4398	2	N	90	183	1	142
03	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	807	1	4450	2	N	131	31	1	242
04	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	99	9	3910	2	N	112	211	1	143
05	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	878	1	4490	2	N	89			232
*06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	144	9	4355	2	N	92			324
						766	1							
						123	9							
						865	1							
						98	9							
						866	1							
						101	9							

GUERRA "D"		WELL #:		8	RRCID -> 231165	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	11388	PERF.	9420	- 9466		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	154	1	2341	2	N	50	4	1	180
02	2175 N	1815	-0-	-360	-0-	55	9	1677	2	N	18	180	1	18
03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	118	1	1904	2	N	28	12	1	34
04	2460 N	1992	-0-	-468	-0-	20	9	1808	2	N	48	10	1	72
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	133	1	2127	2	N	33			105
*06	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	31	9	2106	2	N	36			141
						148	1							
						53	9							
						143	1							
						40	9							

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4)		50963 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954											
GUERRA, A. "B"		WELL #:		10	RRCID -> 166505	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8198	- 8247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA RICA (WILCOX "B")		50965 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VELA-CUELLAR		WELL #:		4	RRCID -> 147848	COMPL. DATE	01/24/1994	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4798	- 4856	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874	- 4987	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR			50965 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
			WELL #:	1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		733 N	733	-0-	-0-		72 1	661 2	N		-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-		59 1	595 2	N		-0-			-0-
03		691 N	691	-0-	-0-		31 1	660 2	N		-0-			-0-
04		792 N	792	-0-	-0-		37 1	755 2	N		-0-			-0-
05		734 N	734	-0-	-0-		36 1	698 2	N		-0-			-0-
*06		713 N	713	-0-	-0-		35 1	678 2	N		-0-			-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

VOLPE BROTHERS			WELL #:	2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464		
01		4216 X	4026	-0-	-190		396 1	3630 2	N		-0-			-0-
02		3915 X	3789	-0-	-126		341 1	3448 2	N		-0-			-0-
03		4030 X	2879	-0-	-1151		131 1	2748 2	N		-0-			-0-
04		3900 X	3368	-0-	-532		158 1	3210 2	N		-0-			-0-
05		4061 X	3780	-0-	-281		184 1	3596 2	N		-0-			-0-
06		3930 X	3566	-0-	-364		174 1	3392 2	N		-0-			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140		
01		1838 N	1838	-0-	-0-		181 1	1657 2	N		-0-			-0-
02		1798 N	1461	-0-	-337		131 1	1330 2	N		-0-			-0-
03		1922 N	412	-0-	-1510		19 1	393 2	N		-0-			-0-
04		1770 N	452	-0-	-1318		21 1	431 2	N		-0-			-0-
05		1805 N	1805	-0-	-0-		88 1	1717 2	N		-0-			-0-
*06		1765 N	1765	-0-	-0-		86 1	1679 2	N		-0-			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V.			WELL #:	1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155		
01		186 N	-0-	-0-	-186				N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-		1 1	20 2	N		-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30				N		-0-			-0-

CUELLAR, J. V.			WELL #:	4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188		
01		874 N	874	-0-	-0-		86 1	788 2	N		-0-			-0-
02		827 N	827	-0-	-0-		74 1	753 2	N		-0-			-0-
03		872 N	872	-0-	-0-		40 1	832 2	N		-0-			-0-
04		840 N	817	-0-	-23		38 1	779 2	N		-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-		50 1	981 2	N		-0-			-0-
*06		967 N	967	-0-	-0-		47 1	920 2	N		-0-			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	2190	-0-	-11	-0-	215	1	1975	2	N	-0-	-0-
02	2320 N	1872	-0-	-448	-0-	168	1	1704	2	N	-0-	-0-
03	2418 N	834	-0-	-1584	-0-	38	1	796	2	N	-0-	-0-
04	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	99	1	2016	2	N	-0-	-0-
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	109	1	2130	2	N	-0-	-0-
*06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	106	1	2071	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	N	-0-	20
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	19	1	194	2	N	-0-	20
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	2	N	-0-	20
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-	20
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-	20
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-	20

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #:		1	RRCID ->	137286	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	6942 - 6969
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

SINGER B		WELL #:		1	RRCID ->	138778	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7446 - 7566
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX 7100)			50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VASQUEZ, ROMEO ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7160 - 7189		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

URIBE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 138592		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 7570		PERF. 7234 - 7248		
01	2232 N	1769	-0-	-463	-0-	174	1	1595	2	N	-0-	-0-	
02	2900 N	2984	-0-	84	84	268	1	2716	2	N	-0-	-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2020													

LA RICA (WILCOX 8300)			50965 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA			
BLACK BEAR OIL CORPORATION			072594										
SINGER A 35			WELL #: 3		RRCID -> 167279		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8449 - 8464		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

LA RICA (6866 WILCOX)			50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6866 - 6894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

VASQUEZ, ROMEO			WELL #: 1		RRCID -> 175230		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6702 - 6746		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA RICA (7000)			50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
VASQUEZ DE PENA			WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6980 - 7212		
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	76	1	698	2	N	-0-	-0-	
02	580 N	567	-0-	-13	-0-	51	1	516	2	N	-0-	-0-	
03	589 N	111	-0-	-478	-0-	5	1	106	2	N	-0-	-0-	
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	2	N	-0-	-0-	
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	N	-0-	-0-	
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-	-0-	

LA SAL VIEJA (DEEP) SOUTH LEEVILLE, LLC HENDERSON, J.W.			51011 029 802612			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WILLACY				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

			ET AL GAS UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	13816	-	14498	
01	3782 X	3040	-0-	-742	-0-	201	1	2838	2	N	1					97
02	3538 X	1673	-0-	-1865	-0-	145	1	1511	2	N	15					112
03	3348 X	2220	-0-	-1128	-0-	202	1	2012	2	N	5					117
04	3150 X	184	-0-	-2966	-0-	1	1	174	2	N	8					125
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					125
06	2940 X	1122	-0-	-1818	-0-	20	1	1101	2	N	1					126

KERR ET AL GU				WELL #:	1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14418	-	14510	
01	5332 X	4515	-0-	-817	-0-	196	1	4106	2	N	194	176	1			223
02	4988 X	1175	-0-	-3813	-0-	163	1	887	2	N	114	182	1			155
03	3844 X	2544	-0-	-1300	-0-	125	1	2146	2	N	179	179	1			155
04	4380 X	92	-0-	-4288	-0-	201	1	81	2	N	9					164
05	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-	197	1			N	-0-					164
06	4380 X	2821	-0-	-1559	-0-	1	1	2566	2	N	178					342

SUE-ANN OPERATING, L.C. PETRU, V. A.				WELL #:	2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550	-	14580	
01	744 N	374	-0-	-370	-0-	85	1	275	2	Y	13	39	1			124
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	14	9			Y	-0-					124
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					124
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					124
05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	415	1	1943	2	Y	50					174
*06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	55	9	279	1	Y	20	140	1			54

PETRU, V. A.				WELL #:	4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.	14186	-	14564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A.				WELL #:	5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	14568	-	14728	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14608	- 14634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-							-0-
05		14B DENY	38	-0-	38		7 1	31 2	Y			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38			Y			-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864	- 14980
01	6293 X	5599	-0-	-694	-0-	1317	1	4260 2	Y	20	42 1	135
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	1336	1	4399 2	Y	21		156
03	6014 X	4052	-0-	-1962	-0-	1252	1	2780 2	Y	18		174
04	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	1156	1	4695 2	Y	23		197
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	1149	1	5379 2	Y	45		242
*06	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	1214	1	5082 2	Y	19	187 1	74

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		WELL #:		846879	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576	- 12594
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		WELL #:		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		WELL #:		216748								
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908	- 11305
01	682 N	582	-0-	-100	-0-	66	1	514 2	N	2		232
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	366 2	N	3		235
03	589 N	551	-0-	-38	-0-	75	1	476 2	N	-0-		235
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	145	1	981 2	N	3		238
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1322 2	N	-0-		238
*06	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	186	1	1753 2	N	-0-		238

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		WELL #:		846879	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360	- 11424
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	42 1	469 2	Y	-0-			96
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	26 1	814 2	Y	-0-			96
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	461 1	653 2	Y	-0-			96
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		Y	-0-			96
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	69 1	768 2	N	13			411
						14 9						
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	996 2	N	25			436
						28 9						
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	564 1	799 2	N	-0-			436
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			436
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			436
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			436

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	179 1	2005 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2915	-0-	15	-0-	89 1	2826 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3866	-0-	766	-0-	781 1	2266 2	N	-0-			-0-
04	2155 N	1374	-0-	-781	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			97
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	166 1	1858 2	N	30			139
						33 9						
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	37 1	1164 2	N	-0-			139
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	659 1	933 2	N	14			153
						15 9						
04	3000 N	4179	-0-	1179	-0-	4179 2		N	-0-			153
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY			
		WELL #:	2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	COND M	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158			
01	7657 X	6184	-0-	-1473	-0-	418	1	5726	3	N	36	148	1	37
02	6757 X	5406	-0-	-1351	-0-	40	9	5340	3	N	43			80
03	7099 X	5719	-0-	-1380	-0-	19	1	5653	3	N	42			122
04	6210 X	5199	-0-	-1011	-0-	47	9	5145	3	N	31	69	1	84
05	6417 X	5479	-0-	-938	-0-	20	1	5420	3	N	33			117
06	5970 X	4362	-0-	-1608	-0-	34	9	4335	3	N	7			124
						23	1							
						36	9							
						19	1							
						8	9							

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250			
01	5487 X	4102	-0-	-1385	-0-	276	1	3776	3	N	45	42	1	53
02	4553 X	3627	-0-	-926	-0-	50	9	3573	3	N	37			90
03	4743 X	4008	-0-	-735	-0-	13	1	3939	3	N	50			140
04	4320 X	3638	-0-	-682	-0-	41	9	3583	3	N	37	124	1	53
05	4309 X	3972	-0-	-337	-0-	14	1	3904	3	N	47			100
06	3960 X	3625	-0-	-335	-0-	55	9	3565	3	N	41			141
						14	1							
						41	9							
						16	1							
						52	9							
						15	1							
						45	9							

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330			
01	2914 X	2071	-0-	-843	-0-	139	1	1902	3	N	27	32	1	48
02	2320 X	1902	-0-	-418	-0-	30	9	1869	3	N	24			72
03	2449 X	2000	-0-	-449	-0-	7	1	1963	3	N	27			99
04	2010 N	1821	-0-	-189	-0-	7	1	1790	3	N	22	62	1	59
05	2046 N	1971	-0-	-75	-0-	26	9	1940	3	N	21			80
06	1950 N	1832	-0-	-118	-0-	8	1	1802	3	N	20			100
						23	9							
						8	1							
						22	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
COX, B. F.		WELL #:		6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.10266	- 10284			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-				-0-

COX, B. F.		WELL #:		9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11306	- 11538
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	581	3	N	-0-	35
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	N	-0-	35
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	3	1	699	3	N	-0-	35
04	600 N	192	-0-	-408	-0-	1	1	191	3	N	-0-	35
*05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	7	1	1718	3	N	-0-	35
06	600 N	214	-0-	-386	-0-	1	1	213	3	N	-0-	35

COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID ->	248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099	
01	7905 X	7199	-0-	-706	-0-	487	1	6666	3	N	42	157 1	37
02	7395 X	6732	-0-	-663	-0-	24	1	6666	3	N	38		75
03	7905 X	6708	-0-	-1197	-0-	24	1	6643	3	N	37		112
04	7470 X	5748	-0-	-1722	-0-	22	1	5675	3	N	46	121 1	37
05	7719 X	6732	-0-	-987	-0-	28	1	6647	3	N	52		89
06	6960 X	6571	-0-	-389	-0-	28	1	6518	3	N	23		112

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID ->	251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302	
01	9548 X	9490	-0-	-58	-0-	419	1	9029	3	N	38	93 1	54
02	8178 X	7877	-0-	-301	-0-	28	1	7816	3	N	30		84
03	9021 X	7111	-0-	-1910	-0-	25	1	7069	3	N	15		99
04	9180 X	6462	-0-	-2718	-0-	25	1	6413	3	N	22	67 1	54
05	9486 X	5033	-0-	-4453	-0-	21	1	4983	3	N	26		80
06	9180 X	5299	-0-	-3881	-0-	23	1	5254	3	N	20		100

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID ->	251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253	
01	8401 X	6890	-0-	-1511	-0-	304	1	6540	3	N	42	81 1	40
02	7859 X	6402	-0-	-1457	-0-	23	1	6336	3	N	39		79
03	8401 X	6866	-0-	-1535	-0-	24	1	6789	3	N	48		127
04	6900 X	6305	-0-	-595	-0-	24	1	6250	3	N	28	120 1	35
05	7130 X	6535	-0-	-595	-0-	27	1	6464	3	N	40		75
*06	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	28	1	6609	3	N	34		109

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.// 51011 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WILLACY					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
COX, B. F.		WELL #: 5R		RRCID -> 251669		COMPL. DATE 06/17/2010				TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5673 X	3489	-0-	-2184	-0-	237	1	3252	3	N	-0-				54
02	5075 X	2538	-0-	-2537	-0-	9	1	2529	3	N	-0-				54
03	5270 X	3746	-0-	-1524	-0-	13	1	3733	3	N	-0-				54
04	4410 X	2151	-0-	-2259	-0-	8	1	2143	3	N	-0-				54
05	3968 X	2171	-0-	-1797	-0-	9	1	2162	3	N	-0-				54
06	3630 X	2597	-0-	-1033	-0-	11	1	2586	3	N	-0-				54

COX, B. F.		WELL #: 12		RRCID -> 252799		COMPL. DATE 10/30/2009				TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078					
01	22475 X	21650	-0-	-825	-0-	954	1	20543	3	N	139	106	1		80
02	21025 X	18958	-0-	-2067	-0-	153	9	18756	3	N	123				203
03	22475 X	20020	-0-	-2455	-0-	135	9	19803	3	N	133	179	1		157
04	21540 X	18236	-0-	-3304	-0-	71	1	18045	3	N	111	189	1		79
05	21886 X	19525	-0-	-2361	-0-	146	9	19319	3	N	114				193
06	20940 X	18901	-0-	-2039	-0-	69	1	18696	3	N	114	182	1		125
						122	9								
						81	1								
						125	9								
						80	1								
						125	9								

COX, B. F.		WELL #: 8		RRCID -> 252834		COMPL. DATE 07/14/2010				TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622					
01	3968 X	2362	-0-	-1606	-0-	161	1	2201	3	N	-0-				52
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	15	1	4073	3	N	-0-				52
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	15	1	4086	3	N	-0-				52
04	3810 X	3294	-0-	-516	-0-	13	1	3281	3	N	-0-				52
05	4371 X	3749	-0-	-622	-0-	16	1	3733	3	N	-0-				52
06	4230 X	3545	-0-	-685	-0-	15	1	3530	3	N	-0-				52

COX, B. F.		WELL #: 14		RRCID -> 255403		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998					
01	19189 X	17881	-0-	-1308	-0-	791	1	17048	3	N	38	91	1		42
02	17458 X	15936	-0-	-1522	-0-	42	9	15837	3	N	38				80
03	18662 X	16840	-0-	-1822	-0-	57	1	16695	3	N	77				157
04	17430 X	15361	-0-	-2069	-0-	42	9	15222	3	N	74	152	1		79
05	18011 X	16209	-0-	-1802	-0-	60	1	16073	3	N	63				142
06	17310 X	15481	-0-	-1829	-0-	85	9	15330	3	N	77				219
						81	9								
						67	1								
						69	9								
						66	1								
						85	9								

COX, B. F.		WELL #: 15		RRCID -> 255406		COMPL. DATE 05/30/2010				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272					
01	7285 X	6922	-0-	-363	-0-	471	1	6451	3	N	-0-				70
02	6293 X	5149	-0-	-1144	-0-	18	1	5131	3	N	-0-				70
03	6727 X	5857	-0-	-870	-0-	21	1	5836	3	N	-0-				70
04	6690 X	3682	-0-	-3008	-0-	14	1	3666	3	N	2	42	1		30
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-	2	9				-0-				30
06	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-						-0-				30

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

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

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

01		1581 X	1509	-0-	-72	-0-	67	1	1440	3	Y	2	24
02		1479 X	621	-0-	-858	-0-	2	1	615	3	Y	4	28
03		1581 X	1253	-0-	-328	-0-	4	1	1241	3	Y	7	35
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	6	1	1485	3	Y	23	58
*05		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	25	9	1344	3	Y	4	62
06		1200 N	682	-0-	-518	-0-	3	1	675	3	Y	4	66
							4	9					

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

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

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		879035								
		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COX, B. F.		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488		
01	3100	1498	-0-	-1602	-0-	251 1	1247 3	N	-0-	52
02	2900	-0-	-0-	-2900	-0-			N	-0-	52
03	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-	52
04	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-	52
05	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-	52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
SOUTH LEEVILLE, LLC		802612								
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950 PERF. 12700 - 13242		
01	6572 X	5588	-0-	-984	-0-	201 1	5320 2	N	61	198
						67 9				
02	6148 X	3986	-0-	-2162	-0-	182 1	3736 2	N	62	260
						68 9				
03	6045 X	4983	-0-	-1062	-0-	202 1	4726 2	N	50	135
						55 9			175 1	
04	5850 X	302	-0-	-5548	-0-	1 1	293 2	N	7	142
						8 9				
05	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N	-0-	142
*06	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	52 1	6542 2	N	66	208
						73 9				

LA SAL VIEJA (FRIO L)		//CONT.//		51040 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WILLACY			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
PETRU, V. A.		WELL #:		1	RRCID ->	250364	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	13106	- 13130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	136	-0-	-2933	-0-	32	1	104	2	Y	-0-		-0-
02	2871 X	-0-	-0-	-2871	-0-					Y	-0-		-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-

PETRU, V. A.		WELL #:		3ST	RRCID ->	270812	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	13580	- 13594
01	2108 X	1344	-0-	-764	-0-	302	1	976	2	Y	60	109	1 349
						66	9						
02	2059 X	1749	-0-	-310	-0-	394	1	1298	2	Y	52		401
						57	9						
03	2201 X	1532	-0-	-669	-0-	458	1	1017	2	Y	52		453
						57	9						
04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-	352	1	1429	2	Y	58		511
						64	9						
05	1860 X	1718	-0-	-142	-0-	289	1	1352	2	Y	70		581
						77	9						
06	1800 X	1630	-0-	-170	-0-	307	1	1287	2	Y	33	439	1 175
						36	9						

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879											
YTURRIA		WELL #:		15RR	RRCID ->	243879	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2336	- 2599
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LA SARA (NO. 8 SAND)		51046 116		ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879											
YTURRIA		WELL #:		31D	RRCID ->	269339	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 14)		51046 232		ASSOCIATED	49B				CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487											
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:		9A	RRCID ->	145734	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	4195	- 4200
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	155	1			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	235	1			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	185	1			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155					210
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233					443
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238					681

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

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

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

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

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

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

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 MK OPERATING COMPANY LLC 518487
 YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

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

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

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

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

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

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
 YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

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

LABBE (COLE 2000)
TEXAS, LES & CO.
EIGHT LABBE

51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
846666
WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

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

LABBE (HOCKLEY)
REMORA OPERATING, LLC
FARMERS LIFE GAS UNIT 1

51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

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

LABBE (HOCKLEY, UP.)
REMORA OPERATING, LLC
LICHTENBERGER FEE

51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

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

LICHTENBERGER FEE

WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

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

LABBE (1400)
L.T.D. EXPLORATIONS INC.
FIVE-ROOS

51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
480259
WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

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

FIVE - ROOS

WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

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

LABBE (1400)		//CONT.//		51124 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		3	RRCID -> 146388	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	820 - 1687
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (1600)				51124 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		4	RRCID -> 146853	COMPL. DATE 07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1660 - 1668
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (2360)				51124 840	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
L.T.D. EXPLORATIONS INC.				480259						
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:		1	RRCID -> 088574	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	1120 - 1130
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: DUVAL			
LICHTENBERGER FEE		WELL #:		13	RRCID -> 194263	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2234 - 2238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LABBE (2600)				51124 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.				846666						
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:		12A	RRCID -> 164102	COMPL. DATE 09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2608 - 2612
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.		846666												
TEXACO GOUGER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148189		COMPL. DATE 11/22/1993		TOTAL DEPTH 2827		PERF. 2800 - 2802				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	3100	N	2698	-0-	-402	3875	226	1	2349	2	Y	112	104	1	46
02	2900	N	2376	-0-	-524	3351	123	9	2077	2	Y	91	101	1	36
03	3100	N	2634	-0-	-466	2885	100	9	2289	2	Y	110	103	1	43
04	3000	N	2473	-0-	-527	2358	224	1	2180	2	Y	67			110
05	3100	N	2475	-0-	-625	1733	121	9	2231	2	Y	30			140
*06	3000	N	2339	-0-	-661	1072	219	1	2131	2	Y	-0-	100	1	40
							74	9							
							211	1							
							33	9							
							208	1							

JOHNSTON, J. R.		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
		263701													
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 7156 - 7174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	3100	N	1834	-0-	-1266	307	154	1	1606	2	Y	67	61	1	27
02	2107	N	1800	-0-	-307	-0-	74	9	1597	2	Y	45	53	1	19
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	50	9	1626	2	Y	51	49	1	21
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	159	1	1658	2	Y	33			54
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	56	9	2020	2	Y	17			71
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	167	1	1933	2	Y	-0-	51	1	20
							36	9							
							191	1							
							19	9							
							189	1							

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ROCKDALE ENERGY, LLC		722895													
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736		PERF. 14149 - 14618					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE	
01	28496	X	7784	-0-	-20712	-0-	748	1	7036	2	Y	-0-			-0-
02	8265	X	6571	-0-	-1694	-0-	594	1	5977	2	Y	-0-			-0-
03	8680	X	7819	-0-	-861	-0-	741	1	7078	2	Y	-0-			-0-
04	8400	X	7242	-0-	-1158	-0-	626	1	6616	2	Y	-0-			-0-
05	8680	X	6683	-0-	-1997	-0-	629	1	6054	2	Y	-0-			-0-
06	7560	X	7515	-0-	-45	-0-	678	1	6837	2	Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 6357 - 6441				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		//CONT.//		51397 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KHA		WELL #:		J 5	RRCID ->	274771	COMPL. DATE	05/29/2019	TOTAL DEPTH	7009	PERF.	6496 - 6550
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 1	180 2	Y	-0-	-0-		
02	203 N	185	-0-	-18	-0-	3 1	182 2	Y	-0-	-0-		
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-	-0-		
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159 2		Y	-0-	-0-		
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-	-0-		
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-	-0-		

LAKE CASA BLANCA (LOBO)				51400 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649								
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LANDA (B)				51784 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GRAY / HARDWICKE		WELL #:		1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8754 - 8796
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

LANDA (MARKS)				51784 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
RHODES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	12390 - 12450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	4 1	1484 2	N	41	183 1	63	
						45 9						
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	4 1	1559 2	N	46		109	
						51 9						
03	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	4 1	1364 2	N	78		187	
						86 9						
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	5 1	1685 2	N	28		215	
						31 9						
05	1736 N	1225	-0-	-511	-0-	3 1	1181 2	N	37		252	
						41 9						
06	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	3 1	1144 2	N	34		286	
						37 9						

DEGOICHE, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	256218	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	12436 - 12510
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	35123 X	33919	-0-	-1204	-0-	89 1	33637 2	N	175	190 1	115		
						193 9							
02	32857 X	31439	-0-	-1418	-0-	83 1	31178 2	N	162		277		
						178 9							
03	35123 X	32265	-0-	-2858	-0-	89 1	31990 2	N	169	194 1	252		
						186 9							
04	33180 X	31657	-0-	-1523	-0-	85 1	31392 2	N	164		416		
						180 9							
05	34224 X	33109	-0-	-1115	-0-	90 1	32821 2	N	180		596		
						198 9							
06	32820 X	31620	-0-	-1200	-0-	87 1	31364 2	N	154	192 1	558		
						169 9							

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 057499		COMPL. DATE 01/12/1974		TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974		TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A								
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
03	341 N	283	-0-	-58	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	82	1	1485	3	N	-0-					19
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	3	N	-0-					19
03	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	86	1	1449	3	N	-0-					19
04	1500 N	1466	-0-	-34	-0-	82	1	1384	3	N	-0-					19
05	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	85	1	1453	3	N	-0-					19
*06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	89	1	1378	3	N	-0-					19

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572								
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	49	1	1316	3	Y	3	9	1			4
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	43	1	1259	3	Y	2					6
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	Y	-0-					6
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	47	1	1354	3	Y	3					9
05	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	35	1	997	3	Y	1					10
06	1350 X	1344	-0-	-6	-0-	46	1	1296	3	Y	2	6	1			6

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 060344		COMPL. DATE 11/25/1974		TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313												
HUBBERD , WILLIAM "T"		WELL #:		1	RRCID ->	061239	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUIZ, J.M.		WELL #:		1	RRCID ->	061264	COMPL. DATE	11/14/1974	TOTAL DEPTH	6553	PERF. N/A					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	30

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #:		2	RRCID ->	061280	COMPL. DATE	02/23/1975	TOTAL DEPTH	9572	PERF. 8239 - 8290					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B M T		WELL #:		2	RRCID ->	061814	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	6660	PERF. N/A					
01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2353	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2407 N	2405	-0-	-2	-0-	-0-	84	1	2321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2436	-0-	-261	-0-	-0-	86	1	2350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	2264	-0-	-106	-0-	-0-	88	1	2176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2573 N	2388	-0-	-185	-0-	-0-	93	1	2295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:		1	RRCID ->	061897	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7983	PERF. N/A					
01	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	1657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	2087	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1915	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1990	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1683	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHARD, D. D.		WELL #:		3	RRCID ->	063135	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	7889	PERF. N/A					
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	-0-	16	1	452	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975		TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A								
01	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	254 1	2635 3	N	1	1 8						-0-
02	3161 X	3074	-0-	-87	-0-	254 1	2820 3	N	-0-							-0-
03	3317 X	2883	-0-	-434	-0-	257 1	2626 3	N	-0-							-0-
04	3210 X	2838	-0-	-372	-0-	121 1	2717 3	N	-0-							-0-
05	3286 X	2475	-0-	-811	-0-	87 1	2388 3	N	-0-							-0-
06	3180 X	1986	-0-	-1194	-0-	68 1	1918 3	N	-0-							-0-
HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	51 1	527 3	N	9							59
02	870 N	754	-0-	-116	-0-	10 9	613 3	N	73							132
03	930 N	377	-0-	-553	-0-	80 9	327 3	N	16	116 1						32
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32 1	590 3	N	42							74
05	893 N	893	-0-	-0-	-0-	18 9	781 3	N	31							105
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	59 1	756 3	N	43	138 1						10
						46 9										
						78 1										
						34 9										
						47 9										
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975		TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A								
01	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	163 1	2972 3	N	-0-							3
02	3451 X	2812	-0-	-639	-0-	144 1	2668 3	N	-0-							3
03	3689 X	2949	-0-	-740	-0-	165 1	2784 3	N	-0-							3
04	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	161 1	2723 3	N	-0-							3
05	3379 X	2797	-0-	-582	-0-	155 1	2642 3	N	-0-							3
06	3030 X	2802	-0-	-228	-0-	170 1	2632 3	N	-0-							3
ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 3		RRCID -> 064302		COMPL. DATE 04/03/1975		TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-			20
02	232 N	97	-0-	-135	-0-	3	1	94	3	Y	-0-			20
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/30/2020

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	75	1	1425	3	N	-0-			-0-
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	67	1	1303	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	68	1	1338	3	N	-0-			-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	75	1	1345	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1384	-0-	-73	-0-	71	1	1313	3	N	-0-			-0-
*06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	67	1	1252	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

01	2192 X	275	-0-	-1917	-0-	9	1	263	3	Y	3			16
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	14	1	458	3	Y	-0-			16
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	34	1	1017	3	Y	2			18
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	76	1	1464	3	Y	2			20
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	85	1	1268	3	Y	-0-			20
*06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	3	Y	-0-			20

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

01	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	124	1	3174	3	N	-0-			24
02	3451 X	3054	-0-	-397	-0-	105	1	2949	3	N	-0-			24
03	3596 X	3433	-0-	-163	-0-	120	1	3313	3	N	-0-			24
04	3480 X	3078	-0-	-402	-0-	120	1	2958	3	N	-0-			24
05	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	125	1	3119	3	N	-0-			24
*06	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	125	1	3131	3	N	-0-			24

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

01	5890 X	5437	-0-	-453	-0-	471	1	4900	3	N	60			111
02	5510 X	5236	-0-	-274	-0-	468	1	4749	3	N	17	67	1	61
03	5890 X	5536	-0-	-354	-0-	503	1	5033	3	N	-0-			61
04	5700 X	3366	-0-	-2334	-0-	248	1	3000	3	N	107	119	1	49
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	520	1	5899	3	N	-0-			49
*06	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	491	1	5271	3	N	-0-			49

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ZACHARY, H.B. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 066598		COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD , WILLIAM "A"		WELL #: 2		RRCID -> 066694		COMPL. DATE 06/08/1976			TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A							
01	3193 X	2632	-0-	-561	-0-	90	1	2508	3	N	31					43
						34	9									
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	106	1	3617	3	N	3					46
						3	9									
03	3193 X	2870	-0-	-323	-0-	91	1	2771	3	N	7					53
						8	9									
04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	182	1	3547	3	N	21					74
						23	9									
05	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	254	1	3808	3	N	14					88
						15	9									
06	3090 X	2743	-0-	-347	-0-	174	1	2563	3	N	5	81	1			12
						6	9									

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 066955		COMPL. DATE 04/09/1976			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759							
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	95	1	659	3	N	-0-					-0-
02	493 N	277	-0-	-216	-0-	29	1	248	3	N	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	912	3	N	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	N	-0-					-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	100	1	581	3	N	-0-					-0-

ZACHRY		WELL #: 1		RRCID -> 067069		COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 6		RRCID -> 068319		COMPL. DATE 06/30/1976			TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A							
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	183	1	3486	3	N	-0-					-0-
02	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	169	1	3255	3	N	-0-					-0-
03	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	173	1	3448	3	N	-0-					-0-
04	3540 X	3270	-0-	-270	-0-	172	1	3098	3	N	-0-					-0-
05	3658 X	3316	-0-	-342	-0-	170	1	3146	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	3341	-0-	-199	-0-	169	1	3172	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 069130		COMPL. DATE 10/14/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A							
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 13		RRCID -> 069137		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 8		RRCID -> 069688		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A			
01	6439 X	1446	-0-	-4993	-0-	51 1	1391 3	Y	4	13 1	5
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	39 1	1201 3	Y	2		7
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	47 1	1388 3	Y	-0-		7
04	1830 X	1473	-0-	-357	-0-	48 1	1425 3	Y	-0-		7
05	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	49 1	1416 3	Y	3		10
*06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	62 1	1779 3	Y	3	5 1	8

HAERING - MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 071902		COMPL. DATE 02/11/1977		TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A			
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	26 1	326 3	N	10		62
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	69 1	1105 3	N	-0-		62
03	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	79 1	1589 3	N	-0-		62
04	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	87 1	1401 3	N	-0-		62
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	95 1	1277 3	N	-0-		62
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	44 1	619 3	N	-0-		62

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 072249		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052			
01	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	106 1	2022 3	Y	9		35
02	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	98 1	1898 3	Y	16		51
03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	99 1	1963 3	Y	4	45 1	10
04	2070 N	1957	-0-	-113	-0-	103 1	1852 3	Y	2		12
05	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	100 1	1855 3	Y	6		18
*06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	94 1	1770 3	Y	1		19

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #: 9		RRCID -> 072951		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
SCHWARZ		WELL #: 1		RRCID -> 073863		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2019 - P/A 04/30/19												

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 2		RRCID -> 074781		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 1		RRCID -> 074961		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #: 10		RRCID -> 075728		COMPL. DATE 12/20/1977		TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078953		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535				
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			61
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2746	3	12 9	N	11		72
03	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2922	3	7 9	N	6		78
04	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2580	3	8 9	N	7		85
05	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3		N	-0-		85
*06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2376	3	6 9	N	5		90

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978		TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440				
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550 3	N	-0-		-0-
02	754 N	447	-0-	-307	-0-	21	1	426 3	N	-0-		-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	5	1	539 3	N	-0-		-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	16	1	935 3	N	-0-		-0-
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	17	1	859 3	N	-0-		-0-
*06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1346 3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
LLANOS, M. H.		WELL #: 1		RRCID -> 080532		COMPL. DATE 01/22/1979			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	691	3	N	-0-			95
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	3	N	-0-			95
03	961 N	702	-0-	-259	-0-	52	1	644	3	N	5	1	8	99
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	52	1	803	3	N	-0-			99
05	961 N	943	-0-	-18	-0-	69	1	874	3	N	-0-			99
*06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	N	-0-			99

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716					
01	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	226	1	4313	3	Y	21			67
02	4582 X	4459	-0-	-123	-0-	218	1	4206	3	Y	32			99
03	4898 X	4578	-0-	-320	-0-	218	1	4349	3	Y	10	88	1	21
04	4470 X	3539	-0-	-931	-0-	186	1	3349	3	Y	4			25
05	4774 X	4170	-0-	-604	-0-	213	1	3943	3	Y	13			38
06	4620 X	4084	-0-	-536	-0-	206	1	3876	3	Y	2			40

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542					
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	41	1	408	3	N	-0-			-0-
02	435 N	402	-0-	-33	-0-	36	1	366	3	N	-0-			-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	N	-0-			-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	-0-			-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	551	3	N	-0-			-0-
*06	580 N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	N	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034					
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-			119
02	696 N	297	-0-	-399	-0-	10	1	287	3	N	-0-			119
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	528	3	N	3			122
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			122
05	310 N	237	-0-	-73	-0-	14	1	223	3	N	-0-			122
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			122

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884					
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	1			24
02	406 N	224	-0-	-182	-0-	7	1	217	3	Y	-0-			24
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	8	1	251	3	Y	-0-			24
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	Y	1			25
05	248 N	105	-0-	-143	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			25
*06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-			25

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408					
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	N	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	24	1	525	3	N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	N	-0-			-0-
*06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	53	1	1028	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	950	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	981	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	52	1	973	3	N	-0-	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644					
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-	-0-	-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-	-0-	-0-
03	217	N	86	-0-	-131	-0-	4	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166					
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	112	1	1235	3	N	-0-	-0-	14
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	107	1	1118	3	N	-0-	-0-	14
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	101	1	1195	3	N	-0-	-0-	14
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	84	1	873	3	N	-0-	-0-	14
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	97	1	980	3	N	-0-	-0-	14
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	91	1	914	3	N	-0-	-0-	14

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184					
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	67	1	1213	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1279	3	N	-0-	-0-	-0-
							1	4						
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	80	1	1354	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	87	1	1489	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	96	1	1493	3	N	-0-	-0-	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467					
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	-0-	-0-	48
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-	-0-	48
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	-0-	-0-	48
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	17	1	206	3	N	-0-	-0-	48
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	15	1	194	3	N	-0-	-0-	48
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-	-0-	48

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	126	1	3211	3	N	-0-		65
02	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	116	1	3210	3	N	3		68
						3	9						
03	3379 X	3292	-0-	-87	-0-	116	1	3176	3	N	-0-		68
04	3270 X	2898	-0-	-372	-0-	113	1	2785	3	N	-0-		68
05	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	118	1	2936	3	N	-0-		68
06	3270 X	3132	-0-	-138	-0-	120	1	3012	3	N	-0-		68

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758					
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-		14
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	75	1	1510	3	N	-0-		14
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	3	N	-0-		14
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1154	3	N	-0-		14
*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	N	-0-		14

HACHAR, D. D.		WELL #: 25		RRCID -> 158391		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578					
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	744	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	3	N	-0-		-0-
03	837 N	772	-0-	-65	-0-	42	1	730	3	N	-0-		-0-
04	750 N	708	-0-	-42	-0-	39	1	669	3	N	-0-		-0-
05	930 N	627	-0-	-303	-0-	35	1	592	3	N	-0-		-0-
*06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	46	1	720	3	N	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3020 N	3020	-0-	-0-	-0-	250	1	2769	3	N	1	1	8	-0-
02	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	269	1	2502	3	N	-0-			-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	198	1	2212	3	N	1	1	8	-0-
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	50	1	2227	3	N	-0-			-0-
05	2263 N	2055	-0-	-208	-0-	45	1	2010	3	N	-0-			-0-
*06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	45	1	2100	3	N	-0-			-0-
HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932					
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	160	1	1756	3	N	-0-			-0-
02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	182	1	1691	3	N	-0-			-0-
03	1736 N	1612	-0-	-124	-0-	133	1	1479	3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1370	-0-	-310	-0-	29	1	1341	3	N	-0-			-0-
05	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	31	1	1469	3	N	-0-			-0-
*06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	31	1	1487	3	N	-0-			-0-
D. MARTINEZ		WELL #: 14		RRCID -> 219359		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597					
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	N	-0-			87
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	193	1	1023	3	N	-0-			87
03	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	215	1	939	3	N	-0-			87
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	149	1	1086	3	N	-0-			87
05	1302 N	562	-0-	-740	-0-	70	1	492	3	N	-0-			87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 42		RRCID -> 241646		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 243339		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRAN INVESTMENTS, INC.		282790												
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075829		COMPL. DATE 03/08/1978			TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1546 N	1546	-0-	-0-	422 1	872 2	N	-0-			10
						252 3						
02		1445 N	1445	-0-	-0-	419 1	800 2	N	-0-			10
						226 3						
03		1587 N	1587	-0-	-0-	445 1	901 2	N	-0-			10
						241 3						
04		1920 N	1920	-0-	-0-	543 1	1102 2	N	-0-			10
						275 3						
05		1662 N	1662	-0-	-0-	476 1	951 2	N	11			21
						223 3	12 9					
*06		1404 N	1404	-0-	-0-	400 1	775 2	N	53			74
						171 3	58 9					

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910
01		200 N	200	-0-	-0-	9 1	191 3	N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	7 1	121 3	N	-0-			-0-
03		93 N	77	-0-	-16	3 1	74 3	N	-0-			-0-
04		180 N	47	-0-	-133	3 1	44 3	N	-0-			-0-
05		124 N	39	-0-	-85	2 1	37 3	N	-0-			-0-
*06		137 N	137	-0-	-0-	6 1	131 3	N	-0-			-0-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
01		713 N	703	-0-	-10	32 1	671 3	N	-0-			-0-
02		667 N	637	-0-	-30	34 1	603 3	N	-0-			-0-
03		705 N	705	-0-	-0-	32 1	673 3	N	-0-			-0-
04		690 N	676	-0-	-14	36 1	640 3	N	-0-			-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	36 1	683 3	N	-0-			-0-
*06		693 N	693	-0-	-0-	32 1	661 3	N	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01		1240 N	1186	-0-	-54	53 1	1133 3	Y	-0-			-0-
02		1131 N	1093	-0-	-38	59 1	1034 3	Y	-0-			-0-
03		1240 N	1063	-0-	-177	48 1	1015 3	Y	-0-			-0-
04		1150 N	1150	-0-	-0-	62 1	1088 3	Y	-0-			-0-
05		1178 N	1172	-0-	-6	59 1	1113 3	Y	-0-			-0-
*06		1136 N	1136	-0-	-0-	52 1	1084 3	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	065462	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	8089	PERF.	N/A
01		2967 N	2967	-0-	-0-	134 1	2833 3	Y	-0-			-0-
02		2900 N	2750	-0-	-150	149 1	2601 3	Y	-0-			-0-
03		3033 N	3033	-0-	-0-	136 1	2897 3	Y	-0-			-0-
04		2898 N	2898	-0-	-0-	156 1	2742 3	Y	-0-			-0-
05		2945 N	2942	-0-	-3	147 1	2795 3	Y	-0-			-0-
06		2940 N	2807	-0-	-133	130 1	2677 3	Y	-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	065882	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8271	PERF.	7928 - 8012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6076 X	5967	-0-	-109	-0-	268	1	5678	3	Y	19		19
02	5684 X	5603	-0-	-81	-0-	21	9	301	1	Y	20	20 1	19
03	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	22	9	276	1	Y	10	18 1	11
04	5910 X	5698	-0-	-212	-0-	11	9	305	1	Y	8	16 1	3
05	6107 X	6066	-0-	-41	-0-	9	9	303	1	Y	11		14
06	5940 X	5796	-0-	-144	-0-	12	9	267	1	Y	13	14 1	13
						14	9						

MARTINEZ, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	067198	COMPL. DATE	07/03/1976	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
01	4433 X	4320	-0-	-113	-0-	191	1	3350	2	Y	-0-		-0-
02	4118 X	4034	-0-	-84	-0-	779	3	178	1	Y	-0-		-0-
03	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	725	3	207	1	Y	-0-		-0-
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	767	3	205	1	Y	-0-		-0-
05	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	693	3	202	1	Y	-0-		-0-
06	4260 X	3997	-0-	-263	-0-	692	3	177	1	Y	-0-		-0-
						601	3						

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		1	RRCID ->	069290	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
01	3596 X	3210	-0-	-386	-0-	258	1	2943	3	Y	8		59
02	3364 X	2585	-0-	-779	-0-	9	9	172	1	Y	-0-		59
03	3596 X	3146	-0-	-450	-0-	272	1	2413	3	Y	-0-		59
04	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	288	1	2874	3	Y	-0-	59 1	-0-
05	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	274	1	2930	3	Y	-0-		-0-
*06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	274	1	2966	3	Y	-0-		-0-
						283	1	2920	3	Y	12		12
						13	9						

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	069975	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
01	434 N	338	-0-	-96	-0-	15	1	323	3	Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-		-0-
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	Y	-0-		-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	-0-		-0-
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	38	1	714	3	Y	-0-		-0-
*06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, E. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070524	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MCCANN, C. L.												
		//CONT.//		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		//CONT.//		386310								
		WELL #:		1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1453	-0-	-128	-0-	63 1	1126 2	N	-0-		5
							264 3					
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	76 1	1339 2	N	-0-		5
							313 3					
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	83 1	1400 2	N	-0-		5
							312 3					
04		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	82 1	1363 2	N	-0-		5
							287 3					
05		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	127 1	2206 2	N	-0-		5
							435 3					
*06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	112 1	2041 2	N	-0-		5
							381 3					
HEIN - HAYNES UNIT												
		WELL #:		1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977		TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A		
01		2232 N	2064	-0-	-168	-0-	2064 3		N	-0-		64
							1928 3		N	-0-		64
02		2175 N	1928	-0-	-247	-0-	2059 3	4 9	N	4		68
							1950 3	1 9	N	1		69
03		2201 N	2063	-0-	-138	-0-	2064 3		N	-0-		69
							2059 3	1 9	N	1		70
04		2010 N	1951	-0-	-59	-0-						
05		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-						
*06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-						
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT												
		WELL #:		1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A		
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	50 1	888 2	N	-0-		7
							207 3					
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45 1	803 2	N	-0-		7
							186 3					
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	51 1	859 2	N	-0-		7
							188 3					
04		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	53 1	875 2	N	-0-		7
							181 3					
05		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	48 1	850 2	N	-0-		7
							169 3					
*06		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	50 1	926 2	N	1		8
							174 3	1 9				
MCMAHAN, P. A.												
		WELL #:		2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A		
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	48 1	103 3	Y	-0-		3
							58 1	78 3	Y	-0-		3
02		290 N	136	-0-	-154	-0-	59 1	103 3	Y	3		6
							3 9					
03		310 N	165	-0-	-145	-0-	86 1	199 3	Y	-0-		6
							85 1	147 3	Y	-0-		6
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	80 1	325 3	Y	-0-		6
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-						
*06		405 N	405	-0-	-0-	-0-						
BRUNI MINERAL TRUST												
		WELL #:		2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149		
01		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	356 1	3476 3	Y	-0-		13
							304 1	3823 3	Y	6	10 1	9
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	7 9					
							397 1	4722 3	Y	-0-		9
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	309 1	3961 3	Y	-0-		9
							225 1	3489 3	Y	-0-		9
04		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	259 1	3769 3	Y	7	12 1	4
							8 9					
05		4433 X	3714	-0-	-719	-0-						
06		4620 X	4036	-0-	-584	-0-						

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977			TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	198	3	Y	-0-			-0-
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	745	3	Y	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	800	3	Y	-0-			-0-
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	663	3	Y	-0-			-0-
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1644	3	Y	-0-			-0-
*06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-		96	1	1989	3	Y	-0-			-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A							
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	2703	3	Y	-0-			7
02	2639 X	2236	-0-	-403	-0-	-0-		148	1	2088	3	Y	-0-			7
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	2490	3	Y	-0-			7
04	2850 X	2790	-0-	-60	-0-	-0-		249	1	2541	3	Y	-0-			7
05	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	-0-		230	1	2479	3	Y	-0-			7
06	2850 X	2697	-0-	-153	-0-	-0-		238	1	2459	3	Y	-0-			7

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A							
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	-0-		370	1	2798	3	N	-0-			11
02	2146 X	900	-0-	-1246	-0-	-0-		75	1	825	3	N	-0-			11
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	2130	3	N	-0-			11
04	3060 X	1772	-0-	-1288	-0-	-0-		195	1	1577	3	N	-0-			11
05	3162 X	1459	-0-	-1703	-0-	-0-		140	1	1319	3	N	-0-			11
*06	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-		360	1	3101	3	N	-0-			11

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978			TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978			TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A							
01	1767 N	1608	-0-	-159	-0-	-0-		171	1	1437	3	Y	-0-			14
02	1479 N	1415	-0-	-64	-0-	-0-		175	1	1240	3	Y	-0-			14
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	1653	3	Y	-0-			14
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-		148	1	1496	3	Y	-0-			14
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	1537	3	Y	-0-			14
06	1740 N	1502	-0-	-238	-0-	-0-		161	1	1341	3	Y	-0-			14

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157							
01	2914 X	2886	-0-	-28	-0-	-0-		227	1	2659	3	Y	-0-			50
02	2726 X	1883	-0-	-843	-0-	-0-		231	1	1652	3	Y	-0-			50
03	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	1865	3	Y	-0-			50
04	2790 X	2142	-0-	-648	-0-	-0-		279	1	1863	3	Y	-0-			50
05	2883 X	2743	-0-	-140	-0-	-0-		215	1	2528	3	Y	-0-			50
06	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	-0-		255	1	1649	3	Y	-0-			50

RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A							
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	-0-		231	1	3225	3	N	-0-			22
02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	1895	3	N	-0-			22
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	2628	3	N	-0-			22
04	3390 X	2786	-0-	-604	-0-	-0-		235	1	2551	3	N	-0-			22
05	3441 X	2578	-0-	-863	-0-	-0-		231	1	2347	3	N	-0-			22
06	3330 X	2415	-0-	-915	-0-	-0-		219	1	2196	3	N	-0-			22

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978			TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	127 1	1238 3	Y	-0-		9
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	119 1	1486 3	Y	6	7 1	8
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	165 1	1965 3	Y	-0-		8
04	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	145 1	1846 3	Y	-0-		8
05	1736 N	1255	-0-	-481	-0-	76 1	1179 3	Y	-0-		8
06	1740 N	1479	-0-	-261	-0-	95 1	1382 3	Y	2	7 1	3
						2 9					

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978			TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A		
01	8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	558 1	8073 3	Y	25		36
02	9145 X	9145	-0-	-0-	-0-	28 9	599 1	Y	7		43
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	8 9	710 1	Y	-0-		43
04	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	701 1	8003 3	Y	28	68 1	3
05	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	31 9	719 1	Y	18		21
*06	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	20 9	675 1	Y	20		41
						22 9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218		
01	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	600 1	5859 3	Y	-0-		26
02	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	461 1	5784 3	Y	17	22 1	21
03	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	19 9	547 1	Y	-0-		21
04	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	490 1	6272 3	Y	-0-		21
05	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	425 1	6578 3	Y	-0-		21
*06	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	8 9	437 1	Y	7	21 1	7

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461		
01	3038 X	2759	-0-	-279	-0-	184 1	2575 3	N	-0-		23
02	2842 X	2114	-0-	-728	-0-	170 1	1944 3	N	-0-		23
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	263 1	2898 3	N	-0-		23
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	245 1	2645 3	N	-0-		23
05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	249 1	2527 3	N	-0-		23
06	3060 X	2677	-0-	-383	-0-	241 1	2436 3	N	-0-		23

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	093013	COMPL. DATE	01/19/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9334 - 9328
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1853	-0-	-7	-0-	172	1	1681	3	Y	-0-	10
02	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	122	1	1528	3	Y	8	9 1
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	150	1	1786	3	Y	-0-	9
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	137	1	1756	3	Y	-0-	9
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	3	Y	-0-	9
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	130	1	1880	3	Y	3	9 1

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	097093	COMPL. DATE	10/08/1981	TOTAL DEPTH	8969	PERF.	7108 - 7153
01	4774 X	3431	-0-	-1343	-0-	273	1	3128	3	Y	27	76
02	3973 X	3411	-0-	-562	-0-	224	1	3159	3	Y	25	101
03	4247 X	3977	-0-	-270	-0-	340	1	3601	3	Y	33	134
04	3570 X	3404	-0-	-166	-0-	301	1	3072	3	Y	28	127 1
05	3658 X	3600	-0-	-58	-0-	301	1	3266	3	Y	30	65
06	3570 X	3133	-0-	-437	-0-	274	1	2839	3	Y	18	83

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	099142	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8013 - 8140
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	107084	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	9973	PERF.	9274 - 9356
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	168	1	1635	3	Y	-0-	8
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1423	3	Y	5	6 1
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	155	1	1837	3	Y	-0-	7
04	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	147	1	1872	3	Y	-0-	7
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	124	1	1911	3	Y	-0-	7
*06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	126	1	1835	3	Y	3	7 1

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	108837	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7197 - 7248
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	116	1	2451	3	Y	7	11
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	139	1	2427	3	Y	-0-	11 1
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	121	1	2559	3	Y	-0-	-0-
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	142	1	2501	3	Y	-0-	-0-
05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	138	1	2613	3	Y	-0-	-0-
*06	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	122	1	2522	3	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		2	RRCID ->	109822	COMPL. DATE	12/24/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	806 - 8619
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513
01	1178	N	822	-0-	-356	-0-	124	1	698	3	Y	-0- 7 1 6
02	1044	N	770	-0-	-274	-0-	87	1	674	3	Y	8 7 1 7
							9	9				
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	97	1	697	3	Y	2 9 9
							2	9				
04	810	N	766	-0-	-44	-0-	92	1	672	3	Y	2 9 5
							2	9				
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	87	1	722	3	Y	3 9 8
							3	9				
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	89	1	647	3	Y	6 9 5 1 8
							6	9				

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0- -0-
							1	3				
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0- -0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0- -0-
							48	3				
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0- -0-
							206	3				
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	78	1	1363	2	Y	-0- -0-
							270	3				
*06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0- -0-
							193	3				

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 - 8896
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	387	3	Y	-0- 3
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	1 2 1 2
							1	9				
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0- 2
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	26	1	330	3	Y	-0- 2
05	434	N	124	-0-	-310	-0-	8	1	116	3	Y	-0- 2
06	450	N	10	-0-	-440	-0-	9	3	1	9	Y	1 2 1 1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MORENO, I. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 124487		COMPL. DATE 04/21/1987			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	53	1	1131	3	Y	-0-	15
02	1131 N	1111	-0-	-20	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-	15
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1125	3	Y	35	50
						39	9					
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	3	Y	-0-	50
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60	1	1129	3	Y	-0-	50
06	1170 N	1155	-0-	-15	-0-	53	1	1102	3	Y	-0-	50

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 125560		COMPL. DATE 08/22/1987			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364			
01	T. A.	5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	3	-0-	3	8	3	3			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	-0-
*06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 134542		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078			
01	775 N	588	-0-	-187	-0-	27	1	561	3	Y	-0-	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	3	Y	-0-	-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	1067	3	Y	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	Y	-0-	-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	Y	-0-	-0-
*06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	3	Y	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 138312		COMPL. DATE 03/13/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	Y	-0-	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-	-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154454		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094			
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	160	1	1824	3	Y	-0-	3
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	123	1	1735	3	Y	-0-	3
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	191	1	2022	3	Y	-0-	3
04	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	202	1	2063	3	Y	-0-	3
05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	176	1	1909	3	Y	-0-	3
06	2130 N	1770	-0-	-360	-0-	156	1	1614	3	Y	-0-	3

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 154814		COMPL. DATE 06/30/1995			TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142			
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	63	1	715	3	Y	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	47	1	669	3	Y	-0-	-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-	-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	830	3	Y	-0-	-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	88	1	957	3	Y	-0-	-0-
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	79	1	825	3	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HEREFORD, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	060226	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		2	RRCID ->	060382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6782 - 7338
01	1457 N	1390	-0-	-67	-0-	1387	2	3 9	N	3	3 1 15
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1848	2	9 9	N	8	6 1 17
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2027	2	9 9	N	8	8 1 17
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1803	2	6 9	N	5	8 1 14
05	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	2	8 9	N	7	4 1 17
*06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8 9	N	7	9 1 15

HEREFORD -T-		WELL #:		3	RRCID ->	062054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6324 - 6794
01	1488 N	21	-0-	-1467	-0-	21	2		N	-0-	-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #:		9 A	RRCID ->	062907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7515	PERF. 6735 - 7150
01	682 N	352	-0-	-330	-0-	350	2	2 9	N	2	3 1 2
02	1131 N	724	-0-	-407	-0-	721	2	3 9	N	3	3 1 2
03	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	1146	2	6 9	N	5	4 1 3
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	934	2	4 9	N	4	5 1 2
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3 9	N	3	2 1 3
06	1110 N	914	-0-	-196	-0-	910	2	4 9	N	4	5 1 2

HEREFORD, L.M.		WELL #:		5	RRCID ->	063065	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7122 - 7436
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	922	2	3 9	N	3	3 1 3
02	957 N	822	-0-	-135	-0-	816	2	6 9	N	5	5 1 3
03	1023 N	902	-0-	-121	-0-	896	2	6 9	N	5	5 1 3
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4 9	N	4	5 1 2
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4 9	N	4	3 1 3
*06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	907	2	4 9	N	4	5 1 2

HEREFORD -T-		WELL #:		11	RRCID ->	063311	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	7556	PERF. 6886 - 7320
01	465 N	406	-0-	-59	-0-	405	2	1 9	N	1	1 1 1
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	363	2	2 9	N	2	2 1 1
03	434 N	409	-0-	-25	-0-	407	2	2 9	N	2	2 1 1
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	2	2 9	N	2	2 1 1
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	399	2	1 9	N	1	1 1 1
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	383	2	2 9	N	2	2 1 1

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	378	1	1516	2	N	6	5	1		6
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	7	9								
03	1953 N	1915	-0-	-38	-0-	11	9	1509	2	N	10	9	1		7
04	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	323	1	1581	2	N	10	10	1		7
05	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	11	9								
06	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	329	1	1374	2	N	8	11	1		4
						9	9								
						377	1	1454	2	N	8	5	1		7
						9	9								
						413	1	1407	2	N	9	11	1		5
						10	9								

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733						
01	589 N	578	-0-	-11	-0-	576	2	2	9	N	2	1	1		2
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	539	2	3	9	N	3	3	1		2
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	627	2	3	9	N	3	3	1		2
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	2	2	9	N	2	3	1		1
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	N	2	1	1		2
*06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	634	2	2	9	N	2	3	1		1

HEREFORD, L. M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538						
01	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4100	2	15	9	N	14	10	1		14
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3349	2	19	9	N	17	19	1		12
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3117	2	17	9	N	15	17	1		10
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3224	2	14	9	N	13	17	1		6
05	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3419	2	17	9	N	15	9	1		12
*06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	N	16	20	1		8

HEREFORD -T-		WELL #: 13		RRCID -> 065828		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708						
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1		1
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1		1
03	248 N	178	-0-	-70	-0-	177	2	1	9	N	1	1	1		1
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	-0-	1	1		-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	169	2	1	9	N	1				1
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-	1	1		-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #: 10		RRCID -> 066466		COMPL. DATE 05/01/1976			TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A						
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	2	4	9	N	4	2	1		4
02	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1065	2	7	9	N	6	6	1		4
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	1		4
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	4	6	1		2
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1378	2	6	9	N	5	3	1		4
*06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1433	2	6	9	N	5	6	1		3

HEREFORD, L. M.		WELL #: 11		RRCID -> 069483		COMPL. DATE 11/25/1976			TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A						
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2099	2	9	9	N	8	5	1		8
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1841	2	11	9	N	10	11	1		7
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1742	2	10	9	N	9	10	1		6
04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2126	2	9	9	N	8	11	1		3
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	2	9	9	N	8	5	1		6
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2040	2	11	9	N	10	11	1		5

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	764				N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M.		-A-		WELL #:	16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	6649 - 6702	
01	806 N	680	-0-	-126	-0-	135	1	543	2	Y	2	1	1	2
						2	9							
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	92	1	440	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	99	1	485	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
04	660 N	573	-0-	-87	-0-	110	1	461	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
05	558 N	301	-0-	-257	-0-	62	1	238	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

HEREFORD, L. M.				WELL #:	50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6829 - 7271	
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	886	2	3	9	N	3	2	1	3
02	841 N	809	-0-	-32	-0-	805	2	4	9	N	4	4	1	3
03	899 N	896	-0-	-3	-0-	892	2	4	9	N	4	4	1	3
04	870 N	844	-0-	-26	-0-	842	2	2	9	N	2	4	1	1
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	887	2	4	9	N	4	2	1	3
06	870 N	862	-0-	-8	-0-	859	2	3	9	N	3	4	1	2

HEREFORD -T-				WELL #:	49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 - 7504	
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2051	2	N	10	7	1	10
						11	9							
02	2407 N	2159	-0-	-248	-0-	372	1	1774	2	N	12	13	1	9
						13	9							
03	2573 N	2481	-0-	-92	-0-	418	1	2050	2	N	12	13	1	8
						13	9							
04	2490 N	2345	-0-	-145	-0-	451	1	1884	2	N	9	13	1	4
						10	9							
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	512	1	1977	2	N	10	6	1	8
						11	9							
*06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	558	1	1897	2	N	11	13	1	6
						12	9							

HEREFORD, L. M.				WELL #:	51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 - 7790	
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	2	1	2
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	684	2	6	9	N	5	4	1	3
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1419	2	6	9	N	5	5	1	3
04	3000 N	4078	-0-	1078	1078	4074	2	4	9	N	4	5	1	2
05	3100 N	4167	-0-	1067	2145	4163	2	4	9	N	4	3	1	3
*06	3000 N	3648	-0-	648	2793	3642	2	6	9	N	5	6	1	2

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3304 2	30 9	N	27	9 1		33
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3139 2	42 9	N	38	18 1		53
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3368 2	41 9	N	37	17 1		73
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3282 2	67 9	N	61	17 1		117
05		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3170 2	70 9	N	64	8 1		173
*06		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3109 2	50 9	N	45	201 1		17

TEAL ENERGY USA, INC.				840852		CAPACITY			CNTY: WEBB				
STATE-HEIN NO. 1 UNIT				1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
03		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
04		T. A.	77	-0-	77	77	77 2		N	-0-			-0-
05		T. A.	119	-0-	119	196	119 2		N	-0-			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	196			N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)				52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HACHAR, D.D.		WELL #:		5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7750 - 7768	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAL-MEX				WELL #:	2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.				WELL #:	8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	N/A
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
HACHAR, D. D.		WELL #: 12		RRCID -> 068345		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	145	1	1939	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2117 N	1884	-0-	-233	-0-	120	1	1764	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	1767	-0-	-403	-0-	108	1	1659	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2010 N	1407	-0-	-603	-0-	82	1	1325	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1847	3	N	1	1 8	-0-
						1	9						

HACHAR - AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 074952		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A					
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	102	1	1376	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1479 N	1373	-0-	-106	-0-	88	1	1285	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	90	1	1265	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1727	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1309	3	N	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 14		RRCID -> 084909		COMPL. DATE 07/07/1979		TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714					
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	82	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-
02	754 N	672	-0-	-82	-0-	76	1	596	3	N	-0-	-0-	-0-
03	651 N	512	-0-	-139	-0-	54	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	66	1	557	3	N	-0-	-0-	-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	68	1	543	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	56	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 15		RRCID -> 085173		COMPL. DATE 10/08/1979		TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 085954		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 112857		COMPL. DATE 04/29/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047					
01	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	96	1	1065	3	N	-0-	-0-	30
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	3	N	-0-	-0-	30
03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	3	N	-0-	-0-	30
04	990 N	798	-0-	-192	-0-	16	1	772	3	N	9	9	39
						10	9						
05	1023 N	828	-0-	-195	-0-	16	1	811	3	N	1	1	40
						1	9						
*06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	761	3	N	3	3	43
						3	9						

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.// 52025 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RUIZ, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 118661		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189725		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 191514		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M.		WELL #: 6		RRCID -> 243348		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730								
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1505	3	N	-0-					33
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	90	1	2508	3	N	-0-					33
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	75	1	2055	3	N	-0-					33
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	68	1	1661	3	N	-0-					33
05	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	70	1	1752	3	N	-0-					33
*06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	60	1	1498	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D.		WELL #: 48		RRCID -> 243679		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 19		RRCID -> 244040		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D.		WELL #: 43		RRCID -> 245513		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6707 - 6751	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 5860 - 5870	
03	0	116	-0-	116	116	4	1	112	3	N	-0-	-0-
04	1206	914	-0-	-292	-0-	47	1	866	3	N	1	1
05	4154	666	-0-	-3488	-0-	46	1	620	3	N	-0-	1
*06	4020	2867	-0-	-1153	-0-	204	1	2660	3	N	3	4
						3	9					

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7879 - 7980		
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	447	3	Y	3	10
							3	9					
02	464	N	348	-0-	-116	-0-	11	1	337	3	Y	-0-	10
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	9	1	264	3	Y	-0-	10
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	Y	1	11
							1	9					
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	Y	-0-	11
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-	11

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 7543 - 7573	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (8080)		52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #: 7		RRCID -> 066465		COMPL. DATE 05/04/1976		TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	58 1	1649 3	Y	5	32
02	2204 N	1979	-0-	-225	-0-	6 9				
03	2542 N	2009	-0-	-533	-0-	60 1	1919 3	Y	-0-	32
						65 1	1937 3	Y	6	38
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	7 9				
						89 1	1757 3	Y	1	39
05	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	1 9				
*06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	102 1	1582 3	Y	-0-	39
						111 1	1635 3	Y	-0-	39

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3032	-0-	-347	-0-	207 1	2825 3	N	-0-	36
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	219 1	2925 3	N	-0-	36
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	214 1	3044 3	N	-0-	36
04	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	114 1	2908 3	N	-0-	36
05	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	131 1	3100 3	N	-0-	36
06	3240 X	2866	-0-	-374	-0-	119 1	2747 3	N	-0-	36

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		386310		WELL #: 39		RRCID -> 218418		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 222215		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAREDO (8080)		//CONT.//		52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	239178	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	11417	PERF.	9202 - 9404	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO, N. (WILCOX)				52030 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691									
HAIZLIP		WELL #:		1	RRCID ->	078188	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAIZLIP		WELL #:		6	RRCID ->	097623	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3036 - 3054	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)				52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
RICHTER UNIT		WELL #:		2Q	RRCID ->	159550	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	1002 - 1010	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		45QC	RRCID ->	242237	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	1510	PERF.	1202 - 1440	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		7QC	RRCID ->	242916	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	1630	PERF.	1188 - 1542
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	3	N	-0-	30
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	3	N	-0-	30
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	53	1	895	3	N	-0-	30
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	55	1	924	3	N	-0-	30
05	961 N	458	-0-	-503	-0-	25	1	433	3	N	-0-	30
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	3	N	-0-	30

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.// 52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MCKENDRICK		WELL #:		4QC	RRCID ->	247787	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	1529	PERF. 1242 -	1248				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		44QC	RRCID ->	250082	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	1521	PERF. 954 -	956				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		49QC	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 -	1402				
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-			-0-
02		174 N	15	-0-	-159	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-			-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	298	3	N	-0-			-0-
05		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-			-0-
*06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	284	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		50QC	RRCID ->	254751	COMPL. DATE	01/22/2010	TOTAL DEPTH	1312	PERF. 880 -	902				
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	491	3	N	-0-			-0-
02		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-			-0-
03		589 N	444	-0-	-145	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-			-0-
04		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	572	3	N	-0-			-0-
05		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-			-0-
*06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		59QC	RRCID ->	256690	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1552 -	1558				
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	422	3	N	-0-			14
02		551 N	488	-0-	-63	-0-	-0-	48	1	440	3	N	-0-			14
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	N	-0-			14
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	N	9			23
								10	9							
05		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	750	3	N	1			24
								1	9							
*06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	N	3			27
								3	9							

HACHAR, D. D.		WELL #:		60QC	RRCID ->	258650	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	1723	PERF. 1473 -	1634				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	N	-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	905	3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	861	-0-	861	861	861	17	1	844	3	N	-0-			-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1133 - 1197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF.	1040 - 1115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1367 - 1374
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	N	-0-	-0-
02	174 N	116	-0-	-58	-0-	12	1	104	3	N	-0-	-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	3	N	-0-	-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-	-0-
*06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	83	1	484	3	N	-0-	-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF.	1199 - 1433
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	1628 - 1653
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		2										
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	66	1	913	3	N	-0-	20
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	82	1	905	3	N	-0-	20
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	87	1	995	3	N	-0-	20
04	960 N	427	-0-	-533	-0-	38	1	389	3	N	-0-	20
05	1054 N	284	-0-	-770	-0-	23	1	261	3	N	-0-	20
06	1050 N	309	-0-	-741	-0-	27	1	282	3	N	-0-	20

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)			52144 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426											
HERBST-TOREL			WELL #: 9		RRCID -> 225200			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			16
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ROCKDALE ENERGY, LLC			722895											
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 214907			COMPL. DATE 11/15/2005			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540			
01	10364 X	2306	-0-	-8058	-0-	1 1	1662 2	Y			-0-			57
02	4002 X	2306	-0-	-1696	-0-	643 4	1720 2	Y			-0-			57
03	4278 X	2314	-0-	-1964	-0-	585 4	1570 2	Y			-0-			57
04	4140 X	2355	-0-	-1785	-0-	743 4	1415 2	Y			-0-			57
05	2480 X	2301	-0-	-179	-0-	939 4	1288 2	Y			-0-			57
06	2400 X	2306	-0-	-94	-0-	1012 4	1334 2	Y			-0-			57
						971 4								

MOORE GAS UNIT B			WELL #: 2		RRCID -> 217401			COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812			
01	245 N	94	-0-	-151	-0-	68 2	26 4	Y			-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	70 2	24 4	Y			-0-			-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	64 2	30 4	Y			-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	58 2	38 4	Y			-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	53 2	41 4	Y			-0-			-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	54 2	40 4	Y			-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"			WELL #: 2		RRCID -> 225681			COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886			
01	9692 X	2518	-0-	-7174	-0-	1 1	1815 2	Y			-0-			114
02	2552 X	2518	-0-	-34	-0-	702 4	1878 2	Y			-0-			114
03	2759 X	2527	-0-	-232	-0-	639 4	1714 2	Y			-0-			114
04	2670 X	2571	-0-	-99	-0-	812 4	1545 2	Y			-0-			114
05	2759 X	2512	-0-	-247	-0-	1025 4	1406 2	Y			-0-			114
06	2610 X	2518	-0-	-92	-0-	1105 4	1457 2	Y			-0-			114
						1060 4								

MOORE "B"			WELL #: 3		RRCID -> 225806			COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895											
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		3	RRCID ->	230931	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11574 -	11949			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	172	2	67	4	Y	-0-			34
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	178	2	61	4	Y	-0-			34
03		310 N	240	-0-	-70	-0-	163	2	77	4	Y	-0-			34
04		DLQ G-10	244	-0-	244	244	147	2	97	4	Y	-0-			34
05		DLQ G-10	239	-0-	239	483	134	1	105	2	Y	-0-			34
06		DLQ G-10	239	-0-	239	722	138	2	101	4	Y	-0-			34

SHOVLIN-VEHLE		WELL #:		2	RRCID ->	233106	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11876 -	12084			
01		21588 X	5746	-0-	-15842	-0-	2	1	4141	2	Y	-0-			-0-
							1603	4							
02		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	2	1	4286	2	Y	-0-			-0-
							1458	4							
03		6107 X	5765	-0-	-342	-0-	2	1	3911	2	Y	-0-			-0-
							1852	4							
04		5910 X	5868	-0-	-42	-0-	2	1	3526	2	Y	-0-			-0-
							2340	4							
05		6138 X	5733	-0-	-405	-0-	2	1	3209	2	Y	-0-			-0-
							2522	3							
06		5940 X	5746	-0-	-194	-0-	2	1	3325	2	Y	-0-			-0-
							2419	4							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		5	RRCID ->	234013	COMPL. DATE	10/14/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11648 -	12344			
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23

DILLWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	234026	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11754 -	11890			
01		22722 X	4570	-0-	-18152	-0-	2	1	3293	2	Y	-0-			-0-
							1275	4							
02		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	2	1	3409	2	Y	-0-			-0-
							1159	4							
03		7006 X	4586	-0-	-2420	-0-	2	1	3111	2	Y	-0-			-0-
							1473	4							
04		6780 X	4667	-0-	-2113	-0-	2	1	2804	2	Y	-0-			-0-
							1861	4							
05		7006 X	4559	-0-	-2447	-0-	1	1	2552	2	Y	-0-			-0-
							2006	4							
06		4740 X	4571	-0-	-169	-0-	2	1	2645	2	Y	-0-			-0-
							1924	4							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID ->	241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722 -	11992			
01		13875 X	4115	-0-	-9760	-0-	1	1	2966	2	Y	-0-			77
							1148	4							
02		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	3069	2	Y	-0-			77
							1044	4							
03		4216 X	4128	-0-	-88	-0-	1	1	2801	2	Y	-0-			77
							1326	4							
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	1	1	2525	2	Y	-0-			77
							1676	4							
05		4216 X	4105	-0-	-111	-0-	1	1	2298	2	Y	-0-			77
							1806	4							
*06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	2	1	2381	2	Y	-0-			77
							1732	4							

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476 - 11682			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6025 X	2476	-0-	-3549	-0-	1	1	1784	2	Y	-0-			-0-
						691	4							
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1	1	1847	2	Y	-0-			-0-
						628	4							
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1	1	1685	2	Y	-0-			-0-
						798	4							
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	1	1	1519	2	Y	-0-			-0-
						1008	4							
05	2635 X	2471	-0-	-164	-0-	1	1	1383	2	Y	-0-			-0-
						1087	4							
06	2550 X	2476	-0-	-74	-0-	1	1	1433	2	Y	-0-			-0-
						1042	4							

SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID ->	247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998 - 12396			
01	14B2 EXT	4	-0-	4	4	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	8	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	4	12	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	4	16	3	2	1	4	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4	20	2	2	2	4	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	24	2	2	2	4	Y	-0-			-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		52144 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162											
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880		
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			135

ROCKDALE ENERGY, LLC		722895		WELL #:		1	RRCID ->	270623	COMPL. DATE	04/03/2018	TOTAL DEPTH	12520	PERF. 9025 - 9090
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			67

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		52150 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
CFO RESOURCES, INC.		120105											
LAS AVISPAS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	161299	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	7925	PERF. 6946 - 7718		
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			9

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.		//CONT.//		120105									
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		2	RRCID ->	163555	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7341 - 7385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8	

LAS AVISPAS RANCH 40		WELL #:		3	RRCID ->	164054	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6940 - 7446		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4	

LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:		4	RRCID ->	172479	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7855 - 7918		
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310			RRCID ->	170895	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7028 - 7048		
TREVINO		WELL #:		4									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226466	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 7572 - 7597		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID ->	228091	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12120	PERF. 7482 - 7750		
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-	
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID ->	229340	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12011	PERF. 8056 - 8072					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID ->	252833	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8495 - 8596					
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	57	1	777	2	Y	-0-	-0-			
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	54	1	716	2	Y	-0-	-0-			
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	2	Y	-0-	-0-			
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	50	1	683	2	Y	-0-	-0-			
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	Y	-0-	-0-			
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	2	Y	-0-	-0-			

RAKER RESOURCES LLC		WELL #:		689172	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7850 - 7872					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	161389	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7330 - 7674					
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1	1 8	35		
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	Y	1	1 8	35		
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	46	2	2	9	Y	2	2 8	35		
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		35		
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1	1 8	35		
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-		35		

GONZALEZ-GIL B GU		WELL #:		1	RRCID ->	161554	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7484 - 7645					
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-	175			
02	3828	X	3322	-0-	-506	-0-	3322	2			Y	-0-	175			
03	4092	X	3802	-0-	-290	-0-	3802	2			Y	-0-	175			
04	3960	X	2958	-0-	-1002	-0-	2958	2			Y	-0-	175			
05	3844	X	2550	-0-	-1294	-0-	2550	2			Y	-0-	175			
06	3690	X	2848	-0-	-842	-0-	2848	2			Y	-0-	175			

LAS MILPAS (FRIO)		WELL #:		52152 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
KEBO OIL & GAS, INC.		WELL #:		453170												
PONDEROSA		WELL #:		1	RRCID ->	283497	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9520 - 9540					
01	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-			
02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-			
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-			
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-			
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-			
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	-0-			

LAS OVEJAS (LOBO)		52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 194414		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	33	1	140	2	23
02	203 N	187	-0-	-16	-0-	40	1	145	2	14
03	217 N	201	-0-	-16	-0-	50	1	151	2	14
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	15
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	42	1	134	2	17
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	43	1	127	2	18

SMITH PRODUCTION INC.		789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 174728		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARROCITO		WELL #: 3		RRCID -> 188853		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 144941		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082		
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	214	1	1097	2	-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	198	1	965	2	-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	217	1	1045	2	-0-
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	219	1	1126	2	-0-
05	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	199	1	1034	2	-0-
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	200	1	1057	2	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 197795		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

 LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4836 X	3932	-0-	-904	-0-	480	1	3452	2	Y	-0-			19
02	4060 X	2937	-0-	-1123	-0-	223	1	2706	2	Y	7			26
						8	9							
03	4340 X	2763	-0-	-1577	-0-	203	1	2560	2	Y	-0-			26
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	359	1	3393	2	Y	7			33
						8	9							
05	4092 X	2686	-0-	-1406	-0-	266	1	2420	2	Y	-0-			33
06	3810 X	2782	-0-	-1028	-0-	313	1	2468	2	Y	1			34
						1	9							

 SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

01	558 N	280	-0-	-278	-0-	34	1	246	2	Y	-0-			-0-
02	522 N	278	-0-	-244	-0-	21	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	213	-0-	-407	-0-	16	1	197	2	Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	-0-			-0-
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	-0-			-0-

 SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

01	8308 X	8048	-0-	-260	-0-	664	1	7378	2	Y	5	14	1	8
						6	9							
02	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	621	1	7226	2	Y	6			14
						7	9							
03	8308 X	7659	-0-	-649	-0-	611	1	7044	2	Y	4			18
						4	9							
04	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	653	1	7104	2	Y	4	14	1	8
						4	9							
05	8401 X	7616	-0-	-785	-0-	648	1	6962	2	Y	5			13
						6	9							
06	8130 X	7847	-0-	-283	-0-	645	1	7198	2	Y	4			17
						4	9							

 SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	253	1	1817	2	Y	-0-			-0-
02	1682 N	1069	-0-	-613	-0-	81	1	988	2	Y	-0-			-0-
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	167	1	2096	2	Y	-0-			-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	222	1	2095	2	Y	-0-			-0-
*05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	201	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	2190 N	1827	-0-	-363	-0-	205	1	1622	2	Y	-0-			-0-

 SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	587	1	6521	2	Y	12	29	1	17
						13	9							
02	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	537	1	6252	2	Y	12			29
						13	9							
03	6665 X	6610	-0-	-55	-0-	527	1	6074	2	Y	8			37
						9	9							
04	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	440	1	4788	2	Y	8	29	1	16
						9	9							
05	7285 X	6569	-0-	-716	-0-	558	1	6000	2	Y	10			26
						11	9							
06	7050 X	6896	-0-	-154	-0-	566	1	6321	2	Y	8			34
						9	9							

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.// 52169 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SLATOR RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	3565 X	3233	-0-	-332	-0-	267	1	2966	2	Y	-0-			-0-
02	3335 X	3265	-0-	-70	-0-	258	1	3007	2	Y	-0-			-0-
03	3472 X	3382	-0-	-90	-0-	270	1	3112	2	Y	-0-			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	269	1	2929	2	Y	-0-			-0-
*05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	300	1	3228	2	Y	-0-			-0-
06	3390 X	3188	-0-	-202	-0-	262	1	2926	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514		PERF.11040 - 11452				
01	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	124	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1450	-0-	-116	-0-	115	1	1335	2	Y	-0-			-0-
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	111	1	1281	2	Y	-0-			-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	121	1	1322	2	Y	-0-			-0-
05	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	115	1	1237	2	Y	-0-			-0-
*06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	118	1	1322	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10703 - 10928				
01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	630	1	6999	2	Y	-0-			-0-
02	6960 X	6660	-0-	-300	-0-	527	1	6133	2	Y	-0-			-0-
03	7440 X	6811	-0-	-629	-0-	543	1	6268	2	Y	-0-			-0-
04	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	602	1	6554	2	Y	-0-			-0-
05	7626 X	7214	-0-	-412	-0-	614	1	6600	2	Y	-0-			-0-
06	7380 X	6485	-0-	-895	-0-	533	1	5952	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10784 - 10968				
01	5704 X	4845	-0-	-859	-0-	399	1	4435	2	Y	10	26	1	15
02	5133 X	4628	-0-	-505	-0-	365	1	4251	2	Y	11			26
03	5177 X	5064	-0-	-113	-0-	403	1	4653	2	Y	7			33
04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	371	1	4043	2	Y	9	27	1	15
05	5177 X	4603	-0-	-574	-0-	391	1	4202	2	Y	9			24
06	4890 X	4647	-0-	-243	-0-	381	1	4258	2	Y	7			31

SLATOR RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 223555		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11265		PERF.10072 - 10963				
01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	591	1	6563	2	Y	3	8	1	5
02	7134 X	7059	-0-	-75	-0-	558	1	6498	2	Y	3			8
03	7626 X	7206	-0-	-420	-0-	575	1	6628	2	Y	3			11
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	564	1	6136	2	Y	3	9	1	5
05	7533 X	6783	-0-	-750	-0-	577	1	6203	2	Y	3			8
06	7290 X	6704	-0-	-586	-0-	551	1	6151	2	Y	2			10

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MARTINEZ, MERCUIRO		WELL #:		4	RRCID ->	226745	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10952 - 11056	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	251 1	1281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1508 N	1396	-0-	-112	-0-	237 1	1159 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	248 1	1196 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	231 1	1188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	228 1	1188 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	226 1	1195 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)				52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	098968	COMPL. DATE	02/14/1982	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10451 - 10568	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	7912	-0-	7912	7912	602 1	7310 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	8167	-0-	8167	16079	601 1	7566 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	20257 X	4178	-0-	-16079	-0-	400 1	3778 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8463 X	4534	-0-	-3929	-0-	449 1	4085 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8190 X	3602	-0-	-4588	-0-	405 1	3197 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10702 - 10806	
01	1612 N	1589	-0-	-23	-0-	194 1	1395 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	119 1	1443 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	130 1	1636 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	151 1	1426 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	168 1	1528 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	185 1	1463 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
WAGNER OIL COMPANY				891175									
SLATOR RANCH		WELL #:		26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478	
01	2015 #	1767	-0-	-248	-0-	216 1	1551 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1885 #	1841	-0-	-44	-0-	140 1	1701 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2026 R	2026	-0-	-0-	-0-	149 1	1877 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2067 R	2067	-0-	-0-	-0-	198 1	1869 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2133 R	2133	-0-	-0-	-0-	211 1	1922 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	228 1	1797 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)		52169 784		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 100680		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10831 - 10948					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)		52169 785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 102724		COMPL. DATE 09/28/1982		TOTAL DEPTH 10682		PERF.10057 - 10144					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 115845		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 11120		PERF.10229 - 10401					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 144608		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10311 - 10350					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)		52169 798		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SLATOR RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 112097		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 5849 - 6015					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)		52169 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LAUREL, SERGIO		WELL #: 3		RRCID -> 194639		COMPL. DATE 05/08/2003			TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	3069 X	2115	-0-	-954	-0-	160	1	1949	2	Y	7
02	2871 X	1936	-0-	-935	-0-	140	1	1788	2	Y	2
03	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	204	1	2342	2	Y	2
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	135	1	1902	2	Y	13
05	2077 N	1395	-0-	-682	-0-	92	1	1303	2	Y	13
06	2460 N	1043	-0-	-1417	-0-	66	1	976	2	Y	14

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)		52169 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MARTINEZ, M.		WELL #: 1		RRCID -> 119603		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	372 N	265	-0-	-107	-0-	20	1	245	2	Y	4
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	Y	-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	8
05	3100 N	5189	-0-	2089	2089	342	1	4847	2	Y	8
*06	3000 N	10148	-0-	7148	9237	639	1	9492	2	Y	23

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 079778		COMPL. DATE 06/26/1978			TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	269	1	1573	2	N	60
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	324	1	1506	2	N	67
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	484	1	1614	2	N	67
04	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	490	1	1628	2	N	68
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	508	1	1520	2	N	70
*06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	463	1	1344	2	N	72

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649									
BRUNI, L. E.		WELL #: 3		RRCID -> 111395		COMPL. DATE 06/20/1984			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "G"		073056									
		WELL #: 1		RRCID -> 187829		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		//CONT.//		52169 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
WAGNER OIL COMPANY				891175						
SLATOR RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 104718	COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 11384	PERF. 4240	- 4260	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)				52176 580	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
MARSHALL, S.G.				WELL #: 7	RRCID -> 117239	COMPL. DATE 12/14/1990	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8780	- 9114	
01	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	116 1	1197 2	Y	-0-	-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	160 1	1061 2	Y	-0-	-0-
03	1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 2		Y	-0-	-0-
04	1260 N	1248	-0-	-12 B	-0-	90 1	1158 2	Y	-0-	-0-
05	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	133 1	1192 2	Y	-0-	-0-
*06	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	111 1	1202 2	Y	-0-	-0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)				52197 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.				487616						
SAUCEDO				WELL #: 1	RRCID -> 043703	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7931	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)				52197 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
WILLIAMS & WILLIAMSON				WELL #: 1B	RRCID -> 051642	COMPL. DATE 12/07/1971	TOTAL DEPTH 7881	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)				52198 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB	
GREAT NORTHERN ENERGY, INC				328627						
WILLIAMSON				WELL #: 1	RRCID -> 142959	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7742	- 7792	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		215

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
AWP OPERATING COMPANY		038889									
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1230 N	1046	-0-	-184	-0-	1046	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A			
01	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1289	-0-	-74	-0-	1289	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1457 N	1378	-0-	-79	-0-	1378	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A			
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	666	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	690 N	653	-0-	-37	-0-	653	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A			
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	1180	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A			
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	696 N	661	-0-	-35	-0-	661	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	720 N	684	-0-	-36	-0-	684	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812			
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1325	-0-	-318	-0-	1325	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	1204	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 142880		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749			
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889														
BOOTH, W. V.		WELL #: 7		RRCID -> 178980		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754								
01	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2		Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644								
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2		Y	-0-					-0-
02	928	N	907	-0-	-21	-0-	907	2		Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		Y	-0-					-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2		Y	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2		Y	-0-					-0-
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792								
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-					-0-
02	1044	N	1025	-0-	-19	-0-	1025	2		Y	-0-					-0-
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2		Y	-0-					-0-
04	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2		Y	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2		Y	-0-					-0-
06	1050	N	940	-0-	-110	-0-	940	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887								
01	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	2		Y	-0-					-0-
02	1276	N	1176	-0-	-100	-0-	1176	2		Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		Y	-0-					-0-
06	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1170	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653								
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2		Y	-0-					-0-
02	1566	N	1460	-0-	-106	-0-	1460	2		Y	-0-					-0-
03	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2		Y	-0-					-0-
04	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1531	2		Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		Y	-0-					-0-
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	1422	2		Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868								
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2		Y	-0-					-0-
02	696	N	659	-0-	-37	-0-	659	2		Y	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2		Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-					-0-
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2		Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889								
BOOTH, W. V.		WELL #:		14	RRCID ->	223894	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	6924	PERF.	6540 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-			190
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-			190
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-			190
04	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 2		Y	-0-			190
05	930 N	852	-0-	-78	-0-	852 2		Y	-0-			190
06	960 N	771	-0-	-189	-0-	771 2		Y	-0-			190

BOOTH, W. V.		WELL #:		15	RRCID ->	230618	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6644 - 6717
01	930 N	788	-0-	-142	-0-	788 2		Y	-0-			-0-
02	783 N	693	-0-	-90	-0-	693 2		Y	-0-			-0-
03	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 2		Y	-0-			-0-
04	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2		Y	-0-			-0-
05	744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		Y	-0-			-0-
06	690 N	687	-0-	-3	-0-	687 2		Y	-0-			-0-

BOOTH, W. V.		WELL #:		16	RRCID ->	241637	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6415 - 6507
01	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1512 2		Y	-0-			-0-
02	1450 N	1383	-0-	-67	-0-	1383 2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451 2		Y	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		Y	-0-			-0-
05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1360 2		Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			RRCID ->		053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF. N/A
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3								
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	55 1	591 3	N	-0-			-0-
02	870 N	520	-0-	-350	-0-	43 1	477 3	N	-0-			-0-
03	775 N	307	-0-	-468	-0-	26 1	281 3	N	-0-			-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	55 1	870 3	N	-0-			-0-
05	558 N	355	-0-	-203	-0-	30 1	325 3	N	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF. N/A	
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	95 1	1012 3	N	-0-			-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	89 1	995 3	N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	69 1	728 3	N	-0-			-0-
04	600 N	384	-0-	-216	-0-	23 1	361 3	N	-0-			-0-
05	620 N	449	-0-	-171	-0-	38 1	411 3	N	-0-			-0-
06	600 N	388	-0-	-212	-0-	35 1	353 3	N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF. N/A	
01	310 X	254	-0-	-56	-0-	31 1	223 3	Y	-0-			-0-
02	319 X	242	-0-	-77	-0-	44 1	198 3	Y	-0-			-0-
03	341 X	185	-0-	-156	-0-	42 1	143 3	Y	-0-			-0-
04	330 X	187	-0-	-143	-0-	16 1	171 3	Y	-0-			-0-
05	279 X	254	-0-	-25	-0-	60 1	194 3	Y	-0-			-0-
*06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	63 1	212 3	Y	1			1

1 9												

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BOOTH, W. J.		WELL #: B 3		RRCID -> 055151		COMPL. DATE 04/11/1973			TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	33	1 96 3	N	-0-	-0-	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	42	1 117 3	N	-0-	-0-	-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	44	1 116 3	N	-0-	-0-	-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	38	1 143 3	N	-0-	-0-	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	43	1 151 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	34	1 143 3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 4		RRCID -> 055424		COMPL. DATE 04/10/1973			TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973			TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	44	1 218 3	N	-0-	-0-	-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1 205 3	N	-0-	-0-	-0-
03	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	1 118 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	6	1 160 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1 189 3	N	-0-	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972			TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A		
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	97	1 406 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	463	-0-	-30	-0-	101	1 362 3	N	-0-	-0-	-0-
03	620 N	337	-0-	-283	-0-	50	1 287 3	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	299	-0-	-181	-0-	85	1 214 3	N	-0-	-0-	-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	137	1 462 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	116	1 255 3	N	-0-	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	61	1 256 3	N	-0-	-0-	-0-
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	57	1 207 3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	59	1 344 3	N	-0-	-0-	-0-
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	55	1 141 3	N	-0-	-0-	-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	69	1 233 3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	259	-0-	-101	-0-	81	1 178 3	N	-0-	-0-	-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972			TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	42	1 173 3	N	-0-	-0-	-0-
02	261 N	180	-0-	-81	-0-	39	1 141 3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	33	1 188 3	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	51	1 129 3	N	-0-	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	67	1 226 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	1 137 3	N	-0-	-0-	-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973			TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	102	1 426 3	N	-0-	-0-	-0-
02	493 N	443	-0-	-50	-0-	96	1 347 3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	335	-0-	-161	-0-	49	1 286 3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	196	-0-	-314	-0-	55	1 141 3	N	-0-	-0-	-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	124	1 417 3	N	-0-	-0-	-0-
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	119	1 261 3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		5	RRCID ->	055835	COMPL. DATE	05/20/1973	TOTAL DEPTH	7190	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	125 1	519 3	N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	132 1	478 3	N	-0-			-0-
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	80 1	460 3	N	-0-			-0-
04	630 N	384	-0-	-246	-0-	109 1	275 3	N	-0-			-0-
05	651 N	345	-0-	-306	-0-	79 1	266 3	N	-0-			-0-
06	510 N	399	-0-	-111	-0-	125 1	274 3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #:		6	RRCID ->	055836	COMPL. DATE	04/29/1973	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7259 - 7280	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34 1	141 3	N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30 1	109 3	N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	46 1	117 3	N	-0-			-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	58 1	193 3	N	-0-			-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	25 1	55 3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNRR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A	
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	182 1	762 3	N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	201 1	725 3	N	-0-			-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	119 1	690 3	N	-0-			-0-
04	900 N	605	-0-	-295	-0-	171 1	434 3	N	-0-			-0-
05	961 N	590	-0-	-371	-0-	135 1	455 3	N	-0-			-0-
06	780 N	573	-0-	-207	-0-	180 1	393 3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNRR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A	
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	18 1	74 3	N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	23 1	83 3	N	-0-			-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	17 1	98 3	N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	25 1	62 3	N	-0-			-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	24 1	80 3	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	28 1	60 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	N	-0-			-0-
02	319 N	287	-0-	-32	-0-	24 1	263 3	N	-0-			-0-
03	310 N	212	-0-	-98	-0-	18 1	194 3	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	23 1	373 3	N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	27 1	292 3	N	-0-			-0-
*06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	34 1	343 3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A	
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		N	-0-			-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-	371 2		N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-
*05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	86 1	329 3	N	-0-			-0-
*06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	54 1	340 3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90 1	865 3	N	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	73 1	760 3	N	-0-			-0-
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	66 1	711 3	N	-0-			-0-
04	540 N	301	-0-	-239	-0-	21 1	280 3	N	-0-			-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	59 1	610 3	N	-0-			-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	56 1	428 3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-		69	1	289	3	N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3	-0-		75	1	270	3	N	-0-			-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-		54	1	310	3	N	-0-			-0-
04	360 N	296	-0-	-64	-0-		84	1	212	3	N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-		111	1	371	3	N	-0-			-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-		111	1	244	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	N/A			
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-		137	1	573	3	N	-0-			-0-
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-		151	1	545	3	N	-0-			-0-
03	713 N	380	-0-	-333	-0-		56	1	324	3	N	-0-			-0-
04	690 N	443	-0-	-247	-0-		125	1	318	3	N	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-		167	1	560	3	N	-0-			-0-
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-		177	1	387	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	N/A			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		15	1	159	3	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-		27	1	299	3	N	-0-			-0-
03	248 N	140	-0-	-108	-0-		12	1	128	3	N	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-		16	1	248	3	N	-0-			-0-
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-		24	1	258	3	N	-0-			-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-		23	1	230	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	N/A			
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-		182	1	328	3	N	-0-			-0-
02	464 N	444	-0-	-20	-0-		79	1	365	3	N	-0-			-0-
03	465 N	397	-0-	-68	-0-		84	1	313	3	N	-0-			-0-
04	480 N	372	-0-	-108	-0-		101	1	271	3	N	-0-			-0-
05	465 N	366	-0-	-99	-0-		102	1	264	3	N	-0-			-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-		132	1	231	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A			
01	310 X	303	-0-	-7	-0-		37	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	290 X	278	-0-	-12	-0-		51	1	227	3	Y	-0-			-0-
03	310 X	186	-0-	-124	-0-		43	1	143	3	Y	-0-			-0-
04	318 X	318	-0-	-0-	-0-		27	1	291	3	Y	-0-			-0-
05	310 X	291	-0-	-19	-0-		68	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	300 X	289	-0-	-11	-0-		66	1	222	3	Y	1			1
							1	9							

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #: 3		RRCID -> 064464		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	18	1	191	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 3		RRCID -> 064676		COMPL. DATE 12/02/1975			TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A				
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	52	1	229	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	62	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	55	1	187	3	Y	1	1	1
						1	9						

MARTIN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 065111		COMPL. DATE 12/08/1975			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A				
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	74	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	83	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	56	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	74	1	187	3	N	-0-	-0-	-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	67	1	227	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	75	1	164	3	N	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 5		RRCID -> 066171		COMPL. DATE 02/09/1976			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A				
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	278 X	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	284 X	284	-0-	-0-	-0-	67	1	217	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	265 X	265	-0-	-0-	-0-	60	1	204	3	Y	1	1	1
						1	9						

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 158		RRCID -> 066415		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 066631		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A				
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	103	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	411	-0-	-459	-0-	89	1	322	3	N	-0-	-0-	-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	49	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
04	510 N	180	-0-	-330	-0-	51	1	129	3	N	-0-	-0-	-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	129	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 8		RRCID -> 067278		COMPL. DATE 07/12/1976		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	80 1	570 3	Y	-0-	-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	124 1	551 3	Y	-0-	-0-
03	527 X	464	-0-	-63	-0-	106 1	358 3	Y	-0-	-0-
04	510 X	501	-0-	-9	-0-	43 1	458 3	Y	-0-	-0-
05	527 X	499	-0-	-28	-0-	117 1	382 3	Y	-0-	-0-
*06	545 X	545	-0-	-0-	-0-	124 1	419 3	Y	2	2
						2 9				

RETTIG, MABEL		WELL #: P 4		RRCID -> 067430		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
01	217 X	216	-0-	-1	-0-	27 1	189 3	Y	-0-	-0-
02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	40 1	180 3	Y	-0-	-0-
03	217 X	185	-0-	-32	-0-	42 1	143 3	Y	-0-	-0-
04	269 X	269	-0-	-0-	-0-	23 1	246 3	Y	-0-	-0-
05	225 X	225	-0-	-0-	-0-	53 1	172 3	Y	-0-	-0-
*06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	49 1	165 3	Y	1	1
						1 9				

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	60 1	252 3	N	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	68 1	243 3	N	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	37 1	215 3	N	-0-	-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	74 1	188 3	N	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	61 1	204 3	N	-0-	-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	73 1	160 3	N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
01	303 X	303	-0-	-0-	-0-	37 1	266 3	Y	-0-	-0-
02	377 X	270	-0-	-107	-0-	50 1	220 3	Y	-0-	-0-
03	403 X	221	-0-	-182	-0-	51 1	170 3	Y	-0-	-0-
04	390 X	369	-0-	-21	-0-	32 1	337 3	Y	-0-	-0-
05	341 X	329	-0-	-12	-0-	77 1	252 3	Y	-0-	-0-
06	300 X	271	-0-	-29	-0-	62 1	209 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A		
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	32 1	229 3	Y	-0-	-0-
02	348 X	245	-0-	-103	-0-	45 1	200 3	Y	-0-	-0-
03	372 X	212	-0-	-160	-0-	49 1	163 3	Y	-0-	-0-
04	360 X	327	-0-	-33	-0-	28 1	299 3	Y	-0-	-0-
05	364 X	364	-0-	-0-	-0-	85 1	279 3	Y	-0-	-0-
*06	346 X	346	-0-	-0-	-0-	79 1	267 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976			TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 X	200	-0-	-110	-0-	25 1	175 3	Y	-0-			-0-
02	319 X	247	-0-	-72	-0-	45 1	202 3	Y	-0-			-0-
03	341 X	190	-0-	-151	-0-	44 1	146 3	Y	-0-			-0-
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	29 1	314 3	Y	-0-			-0-
05	354 X	354	-0-	-0-	-0-	83 1	271 3	Y	-0-			-0-
*06	355 X	355	-0-	-0-	-0-	81 1	273 3	Y	1			1
						1 9						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977			TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A			
01	279 X	271	-0-	-8	-0-	34 1	237 3	Y	-0-			-0-
02	319 X	216	-0-	-103	-0-	40 1	176 3	Y	-0-			-0-
03	341 X	213	-0-	-128	-0-	49 1	164 3	Y	-0-			-0-
04	330 X	249	-0-	-81	-0-	21 1	228 3	Y	-0-			-0-
05	280 X	280	-0-	-0-	-0-	66 1	214 3	Y	-0-			-0-
*06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	65 1	222 3	Y	-0-			-0-
						1 9						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977			TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A			
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	38 1	268 3	Y	-0-			-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	59 1	261 3	Y	-0-			-0-
03	248 X	230	-0-	-18	-0-	53 1	177 3	Y	-0-			-0-
04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	29 1	306 3	Y	-0-			-0-
05	346 X	346	-0-	-0-	-0-	81 1	265 3	Y	-0-			-0-
*06	328 X	328	-0-	-0-	-0-	74 1	253 3	Y	1			1
						1 9						

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02	261 X	25	-0-	-236	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*06	252 X	252	-0-	-0-	-0-	37 1	215 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	133 1	945 3	Y	-0-			-0-
02	1073 X	949	-0-	-124	-0-	174 1	775 3	Y	-0-			-0-
03	1147 X	909	-0-	-238	-0-	208 1	701 3	Y	-0-			-0-
04	1110 X	1091	-0-	-19	-0-	93 1	998 3	Y	-0-			-0-
05	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	266 1	867 3	Y	-0-			-0-
06	1050 X	992	-0-	-58	-0-	225 1	763 3	Y	4			4
						4 9						

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	39 1	275 3	Y	-0-			-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	53 1	238 3	Y	-0-			-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	72 1	240 3	Y	-0-			-0-
04	296 X	296	-0-	-0-	-0-	25 1	271 3	Y	-0-			-0-
05	321 X	321	-0-	-0-	-0-	75 1	246 3	Y	-0-			-0-
*06	354 X	354	-0-	-0-	-0-	80 1	273 3	Y	1			1
						1 9						

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	125	1	885	3	Y	-0-				-0-
02	957 X	917	-0-	-40	-0-	168	1	749	3	Y	-0-				-0-
03	1023 X	985	-0-	-38	-0-	226	1	759	3	Y	-0-				-0-
04	990 X	920	-0-	-70	-0-	79	1	841	3	Y	-0-				-0-
05	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	238	1	777	3	Y	-0-				-0-
06	990 X	973	-0-	-17	-0-	222	1	751	3	Y	-0-				-0-

 ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	71	1	458	3	N	-0-				-0-
02	667 N	450	-0-	-217	-0-	62	1	388	3	N	-0-				-0-
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	23	1	395	3	N	-0-				-0-
04	510 N	169	-0-	-341	-0-	169	3			N	-0-				-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	3	N	-0-				-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	N	-0-				-0-

 BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	474	3	N	-0-				-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	3	N	-0-				-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-				-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	N	-0-				-0-

 BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	86	1	252	3	N	-0-				-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	113	1	316	3	N	-0-				-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	119	1	320	3	N	-0-				-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	92	1	347	3	N	-0-				-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	3	N	-0-				-0-
*06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	79	1	334	3	N	-0-				-0-

 RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-				-0-
02	145 X	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-				-0-
03	155 X	130	-0-	-25	-0-	30	1	100	3	Y	-0-				-0-
04	150 X	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	3	Y	-0-				-0-
05	162 X	162	-0-	-0-	-0-	38	1	124	3	Y	-0-				-0-
06	150 X	135	-0-	-15	-0-	30	1	104	3	Y	1				1
						1	9								

 PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	53	1	569	3	N	-0-				-0-
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	48	1	534	3	N	-0-				-0-
03	651 N	383	-0-	-268	-0-	33	1	350	3	N	-0-				-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	N	-0-				-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	53	1	568	3	N	-0-				-0-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 071546		COMPL. DATE 04/26/1977			TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	36	1	211	3	N	-0-				-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	68	1	171	3	N	-0-				-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	79	1	266	3	N	-0-				-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	87	1	190	3	N	-0-				-0-
BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #: 1		RRCID -> 071610		COMPL. DATE 03/25/1977			TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A						
01	555	N	555	-0-	-0-	41	1	514	3	N	-0-				-0-
02	522	N	514	-0-	-8	29	1	485	3	N	-0-				-0-
03	558	N	377	-0-	-181	5	1	372	3	N	-0-				-0-
04	540	N	90	-0-	-450	11	1	79	3	N	-0-				-0-
05	558	N	501	-0-	-57	68	1	433	3	N	-0-				-0-
*06	451	N	451	-0-	-0-	34	1	417	3	N	-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 23		RRCID -> 071849		COMPL. DATE 06/10/1977			TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A						
01	682	X	669	-0-	-13	83	1	586	3	Y	-0-				-0-
02	661	X	661	-0-	-0-	121	1	540	3	Y	-0-				-0-
03	682	X	516	-0-	-166	118	1	398	3	Y	-0-				-0-
04	708	X	708	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	-0-				-0-
05	682	X	679	-0-	-3	159	1	520	3	Y	-0-				-0-
06	660	X	622	-0-	-38	142	1	480	3	Y	-0-				-0-
COX, G. A.		WELL #: 1234		RRCID -> 072197		COMPL. DATE 07/15/1977			TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A						
01	921	N	921	-0-	-0-	178	1	743	3	N	-0-				-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	171	1	615	3	N	-0-				-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	84	1	488	3	N	-0-				-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	169	1	429	3	N	-0-				-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	235	1	791	3	N	-0-				-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	231	1	504	3	N	-0-				-0-
OWEN 4		WELL #: P 2		RRCID -> 072468		COMPL. DATE 08/07/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
01	372	X	368	-0-	-4	37	1	331	3	Y	-0-				-0-
02	348	X	285	-0-	-63	27	1	258	3	Y	-0-				-0-
03	372	X	248	-0-	-124	29	1	219	3	Y	-0-				-0-
04	360	X	319	-0-	-41	30	1	289	3	Y	-0-				-0-
05	372	X	360	-0-	-12	42	1	318	3	Y	-0-				-0-
06	360	X	325	-0-	-35	48	1	277	3	Y	-0-				-0-
RETTIG, MABEL		WELL #: P 24 A		RRCID -> 073276		COMPL. DATE 07/14/1977			TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A						
01	1207	X	1207	-0-	-0-	149	1	1058	3	N	-0-				-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	226	1	1006	3	N	-0-				-0-
03	1450	X	1450	-0-	-0-	332	1	1118	3	N	-0-				-0-
04	1062	X	1062	-0-	-0-	91	1	971	3	N	-0-				-0-
05	1363	X	1363	-0-	-0-	320	1	1043	3	N	-0-				-0-
*06	1068	X	1068	-0-	-0-	243	1	825	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 25		RRCID -> 073787	COMPL. DATE 10/27/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		448 X	448	-0-	-0-	-0-	55 1	393 3	Y	-0-	-0-	
02		422 X	422	-0-	-0-	-0-	77 1	345 3	Y	-0-	-0-	
03		403 X	277	-0-	-126	-0-	63 1	214 3	Y	-0-	-0-	
04		401 X	401	-0-	-0-	-0-	34 1	367 3	Y	-0-	-0-	
05		408 X	408	-0-	-0-	-0-	96 1	312 3	Y	-0-	-0-	
06		390 X	375	-0-	-15	-0-	85 1	289 3	Y	1	1	
							1 9					

RETTIG, MABEL		WELL #: P 27		RRCID -> 073789	COMPL. DATE 10/14/1977	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A					
01		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	141 1	1000 3	Y	-0-	-0-	
02		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	232 1	1032 3	Y	-0-	-0-	
03		1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	264 1	889 3	Y	-0-	-0-	
04		634 X	634	-0-	-0-	-0-	54 1	580 3	Y	-0-	-0-	
05		956 X	956	-0-	-0-	-0-	224 1	732 3	Y	-0-	-0-	
*06		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	230 1	780 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 29		RRCID -> 073892	COMPL. DATE 11/18/1977	TOTAL DEPTH 7060	PERF. N/A					
01		238 X	238	-0-	-0-	-0-	29 1	209 3	Y	-0-	-0-	
02		261 X	220	-0-	-41	-0-	40 1	180 3	Y	-0-	-0-	
03		279 X	158	-0-	-121	-0-	36 1	122 3	Y	-0-	-0-	
04		270 X	245	-0-	-25	-0-	21 1	224 3	Y	-0-	-0-	
05		248 X	121	-0-	-127	-0-	28 1	93 3	Y	-0-	-0-	
*06		293 X	293	-0-	-0-	-0-	66 1	226 3	Y	1	1	
							1 9					

COX, G.A.		WELL #: 1		RRCID -> 073926	COMPL. DATE 10/24/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 7290	PERF. N/A					
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-	-0-	
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
04		90 X	34	-0-	-56	-0-	3 1	31 3	Y	-0-	-0-	
05		31 X	23	-0-	-8	-0-	3 1	20 3	Y	-0-	-0-	
*06		60 X	60	-0-	-0-	-0-	9 1	51 3	Y	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135	COMPL. DATE 02/09/1978	TOTAL DEPTH 6845	PERF. N/A					
01		310 X	273	-0-	-37	-0-	34 1	239 3	Y	-0-	-0-	
02		297 X	297	-0-	-0-	-0-	55 1	242 3	Y	-0-	-0-	
03		378 X	378	-0-	-0-	-0-	87 1	291 3	Y	-0-	-0-	
04		370 X	370	-0-	-0-	-0-	32 1	338 3	Y	-0-	-0-	
05		389 X	389	-0-	-0-	-0-	91 1	298 3	Y	-0-	-0-	
*06		364 X	364	-0-	-0-	-0-	83 1	281 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	744 X	712	-0-	-32	-0-	88	1	624	3	Y	-0-			-0-
02	754 X	657	-0-	-97	-0-	121	1	536	3	Y	-0-			-0-
03	806 X	540	-0-	-266	-0-	124	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	780 X	715	-0-	-65	-0-	61	1	654	3	Y	-0-			-0-
05	713 X	691	-0-	-22	-0-	162	1	529	3	Y	-0-			-0-
06	690 X	661	-0-	-29	-0-	150	1	511	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A					
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	188	1	784	3	N	-0-			-0-
02	957 N	860	-0-	-97	-0-	187	1	673	3	N	-0-			-0-
03	961 N	865	-0-	-96	-0-	128	1	737	3	N	-0-			-0-
04	930 N	625	-0-	-305	-0-	177	1	448	3	N	-0-			-0-
05	930 N	880	-0-	-50	-0-	202	1	678	3	N	-0-			-0-
06	840 N	802	-0-	-38	-0-	252	1	550	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A					
01	124 X	118	-0-	-6	-0-	15	1	103	3	Y	-0-			-0-
02	145 X	143	-0-	-2	-0-	26	1	117	3	Y	-0-			-0-
03	155 X	114	-0-	-41	-0-	26	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	149 X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-			-0-
05	155 X	109	-0-	-46	-0-	26	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	150 X	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	3	Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #: 4		RRCID -> 082020		COMPL. DATE 02/21/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980					
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	67	1	280	3	N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	65	1	236	3	N	-0-			-0-
03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	3	N	-0-			-0-
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	19	1	47	3	N	-0-			-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	91	1	306	3	N	-0-			-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	71	1	154	3	N	-0-			-0-

MANGUM BOOTH		WELL #: 2		RRCID -> 082557		COMPL. DATE 05/08/1979			TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4

BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 083046		COMPL. DATE 06/25/1979			TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #: 2		RRCID -> 083208		COMPL. DATE 07/03/1979			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850					
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	330	1	711	3	N	-0-			-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	312	1	660	3	N	-0-			-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	427	1	548	3	N	-0-			-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	273	1	548	3	N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	255	1	496	3	N	-0-			-0-
*06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	333	1	348	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
SAUNDERS 108		WELL #: 1		RRCID -> 083810		COMPL. DATE 08/15/1979			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-				-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	64	1	115	3	Y	-0-				-0-
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-				-0-
SAUNDERS 108		WELL #: 3		RRCID -> 084789		COMPL. DATE 10/11/1979			TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489						
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	91	1	305	3	Y	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	162	1	323	3	Y	-0-				-0-
03	620 N	421	-0-	-199	-0-	152	1	269	3	Y	-0-				-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	143	1	342	3	Y	-0-				-0-
05	527 N	483	-0-	-44	-0-	174	1	309	3	Y	-0-				-0-
*06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	177	1	314	3	Y	-0-				-0-
SAUNDERS 108		WELL #: 2		RRCID -> 084868		COMPL. DATE 10/26/1979			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498						
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	100	1	338	3	Y	-0-				-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	107	1	215	3	Y	-0-				-0-
03	434 N	312	-0-	-122	-0-	112	1	200	3	Y	-0-				-0-
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	158	1	379	3	Y	-0-				-0-
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	139	1	248	3	Y	-0-				-0-
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	147	1	263	3	Y	-0-				-0-
MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #: 1		RRCID -> 085824		COMPL. DATE 12/31/1979			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARNER MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 088063		COMPL. DATE 05/17/1980			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923						
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	298	1	192	3	N	-0-				-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-				-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-				-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-				-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-				-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				-0-
GARNER MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 089116		COMPL. DATE 06/19/1980			TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GONZALEZ		WELL #: 5		RRCID -> 092269		COMPL. DATE 01/27/1981			TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6345 - 6428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6489 - 6604				
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	3	Y	-0-				-0-
02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	Y	-0-				-0-
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	67	1	662	3	Y	-0-				-0-
04	780 N	666	-0-	-114	-0-	40	1	626	3	Y	-0-				-0-
05	775 N	688	-0-	-87	-0-	77	1	611	3	Y	-0-				-0-
06	720 N	700	-0-	-20	-0-	71	1	629	3	Y	-0-				-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6408 - 6515				
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	772	3	Y	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	Y	-0-				-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	74	1	734	3	Y	-0-				-0-
04	810 N	769	-0-	-41	-0-	46	1	723	3	Y	-0-				-0-
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	Y	-0-				-0-
06	780 N	720	-0-	-60	-0-	73	1	647	3	Y	-0-				-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7063 - 7065				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7118 - 7119				
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-				-0-
02	812 N	17	-0-	-795	-0-	4	1	13	3	N	-0-				-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	670	3	N	-0-				-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	140	1	355	3	N	-0-				-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	127	1	427	3	N	-0-				-0-
06	750 N	550	-0-	-200	-0-	173	1	377	3	N	-0-				-0-

BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6395 - 6503				
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-				-0-
02	116 N	99	-0-	-17	-0-	4	1	95	3	Y	-0-				-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	-0-				-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	-0-				-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-				-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6587 - 6712				
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	159	1	929	3	N	-0-				-0-
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	306	1	936	3	N	-0-				-0-
03	1054 N	999	-0-	-55	-0-	314	1	685	3	N	-0-				-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	369	1	794	3	N	-0-				-0-
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	379	1	739	3	N	-0-				-0-
*06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	409	1	640	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6590 - 6730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6516 - 6636		
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	74	1	795	3	N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	N	-0-			-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	887	3	N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	3	N	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	N	-0-			-0-
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	582	3	N	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6543 - 6601		
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-			-0-
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	13	1	145	3	N	-0-			-0-
03	217 N	135	-0-	-82	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	12	1	192	3	N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	N	-0-			-0-
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6471 - 6620		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	307	-0-	-96	-0-	28	1	279	3	Y	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	47	1	369	3	Y	-0-			-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	6519 - 6668		
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	N	-0-			-0-
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	3	N	-0-			-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	N	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	42	1	448	3	N	-0-			-0-
06	570 N	476	-0-	-94	-0-	42	1	434	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6405 - 6756		
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	61	1	179	3	N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	59	1	165	3	N	-0-			-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	55	1	147	3	N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	38	1	143	3	N	-0-			-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	51	1	178	3	N	-0-			-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	29	1	124	3	N	-0-			-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6220 - 6476		
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	552	3	Y	-0-			-0-
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	10	1	710	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	3			Y	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
05	682 N	451	-0-	-231	-0-	451	3			Y	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6349 - 6408	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21 1	225 3		N	-0-			-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	14 1	156 3		N	-0-			-0-
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	10 1	108 3		N	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 3		N	-0-			-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	15 1	155 3		N	-0-			-0-
*06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	13 1	136 3		N	-0-			-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6069 - 6297	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	29 1	383 3		N	-0-			-0-
02	377 N	366	-0-	-11	-0-	21 1	345 3		N	-0-			-0-
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	29 1	336 3		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28 1	363 3		N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	31 1	403 3		N	-0-			-0-
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	36 1	370 3		N	-0-			-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6178 - 6290	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6592 - 6736	
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3		Y	-0-			1
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	3 1	32 3		Y	-0-			1
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			1
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			Y	-0-			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6581	
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29 1	717 3		N	-0-			-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	54 1	664 3		N	-0-			-0-
03	713 N	293	-0-	-420	-0-	28 1	265 3		N	-0-			-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	57 1	648 3		N	-0-			-0-
05	744 N	607	-0-	-137	-0-	39 1	568 3		N	-0-			-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	67 1	546 3		N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6573 - 6720	
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	32 1	797 3		Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	50 1	608 3		Y	-0-			-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	47 1	443 3		Y	-0-			-0-
04	510 N	215	-0-	-295	-0-	18 1	197 3		Y	-0-			-0-
05	527 N	89	-0-	-438	-0-	6 1	83 3		Y	-0-			-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14 1	113 3		Y	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6616 - 6720	
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23 1	575 3		Y	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	44 1	533 3		Y	-0-			-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	40 1	382 3		Y	-0-			-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	35 1	389 3		Y	-0-			-0-
05	341 N	328	-0-	-13	-0-	21 1	307 3		Y	-0-			-0-
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	35 1	287 3		Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX				WELL #: 6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF.	6574 - 6714	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7 1	173 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20 1	241 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	155 N	85	-0-	-70	-0-	8 1	77 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16 1	185 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	217 N	136	-0-	-81	-0-	9 1	127 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	22 1	176 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6534 - 6668	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	10 1	112 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9 1	123 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1	108 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6470 - 6590	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6514 - 6660	
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	19 1	487 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1	245 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	32 1	359 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28 1	406 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	39 1	314 3	Y	-0-	-0-			-0-

H.I. PALAFOX				WELL #: 3042	RRCID ->	175098	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	6545 - 6696	
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	Y	-0-	-0-			3
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46 1	560 3	Y	-0-	-0-			3
03	558 N	380	-0-	-178	-0-	36 1	344 3	Y	-0-	-0-			3
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	43 1	490 3	Y	-0-	-0-			3
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39 1	557 3	Y	-0-	-0-			3
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58 1	469 3	Y	-0-	-0-			3

H.I. PALAFOX				WELL #: 4039	RRCID ->	178622	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6484 - 6612	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	N	-0-	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28 1	335 3	N	-0-	-0-			-0-
03	310 N	162	-0-	-148	-0-	15 1	147 3	N	-0-	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	16 1	176 3	N	-0-	-0-			-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21 1	303 3	N	-0-	-0-			-0-
*06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29 1	239 3	N	-0-	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292				WELL #: 1	RRCID ->	180268	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6586 - 6692	
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	158 1	467 3	N	-0-	-0-			-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	328 1	920 3	N	-0-	-0-			-0-
03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	323 1	865 3	N	-0-	-0-			-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	154 1	585 3	N	-0-	-0-			-0-
05	1240 N	770	-0-	-470	-0-	170 1	600 3	N	-0-	-0-			-0-
06	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	211 1	888 3	N	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	167	1	490	3	N	-0-	23
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	165	1	463	3	N	-0-	23
03	651 N	443	-0-	-208	-0-	120	1	323	3	N	-0-	23
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	147	1	557	3	N	-0-	23
05	682 N	580	-0-	-102	-0-	128	1	452	3	N	-0-	23
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	106	1	446	3	N	-0-	23

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704			
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	135	1	399	3	N	-0-	-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	211	1	593	3	N	-0-	-0-
03	496 N	287	-0-	-209	-0-	78	1	209	3	N	-0-	-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	108	1	410	3	N	-0-	-0-
05	620 N	455	-0-	-165	-0-	101	1	354	3	N	-0-	-0-
*06	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	394	1	1655	3	N	-0-	-0-

BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636			
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	351	1	1033	3	N	-0-	-0-
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	345	1	968	3	N	-0-	-0-
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	358	1	960	3	N	-0-	-0-
04	1080 N	961	-0-	-119	-0-	200	1	761	3	N	-0-	-0-
05	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	226	1	795	3	N	-0-	-0-
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	193	1	809	3	N	-0-	-0-

PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784			
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	128	1	748	3	N	-0-	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	204	1	627	3	N	-0-	-0-
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	252	1	551	3	N	-0-	-0-
04	840 N	806	-0-	-34	-0-	256	1	550	3	N	-0-	-0-
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	290	1	566	3	N	-0-	-0-
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	320	1	499	3	N	-0-	-0-

BARREDA 36		WELL #: 7		RRCID -> 183379		COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665			
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	239	1	706	3	N	-0-	-0-
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	242	1	678	3	N	-0-	-0-
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	254	1	680	3	N	-0-	-0-
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	172	1	652	3	N	-0-	-0-
05	992 N	844	-0-	-148	-0-	187	1	657	3	N	-0-	-0-
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	167	1	702	3	N	-0-	-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001			TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630			
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	3	N	-0-	-0-
02	290 N	275	-0-	-15	-0-	72	1	203	3	N	-0-	-0-
03	310 N	194	-0-	-116	-0-	53	1	141	3	N	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	102	1	387	3	N	-0-	-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	N	-0-	-0-
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	65	1	274	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
H.I. PALAFOX		WELL #:		8040	RRCID ->	183607	COMPL. DATE	02/10/2001	TOTAL DEPTH	6927	PERF.	6576 - 6721	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	51 3		N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 3		N	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 3			N	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5 3			N	-0-			-0-
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1 1	7 3		N	-0-			-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3		N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184109	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	7008	PERF.	6677 - 6812	
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	80 1	871 3		N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	240 1	669 3		N	-0-			-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	271 1	693 3		N	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	262 1	673 3		N	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	278 1	694 3		N	-0-			-0-
*06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	273 1	663 3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		5	RRCID ->	184979	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6602 - 6718	
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	57 1	166 3		N	-0-			-0-
02	203 N	164	-0-	-39	-0-	43 1	121 3		N	-0-			-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	39 1	106 3		N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	46 1	176 3		N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41 1	145 3		N	-0-			-0-
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	33 1	138 3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #:		4	RRCID ->	185249	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	6866	PERF.	6569 - 6636	
01	14B2 EXT	89	-0-	89	328	23 1	66 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	193	-0-	193	521	51 1	142 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	114	-0-	114	635	31 1	83 3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	672	8 1	29 3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52	-0-	52	724	11 1	41 3		N	-0-			-0-
*06	775 X	51	-0-	-724	-0-	10 1	41 3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644	
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	89 1	264 3		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	101 1	284 3		N	-0-			-0-
03	341 N	270	-0-	-71	-0-	73 1	197 3		N	-0-			-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	123 1	465 3		N	-0-			-0-
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	107 1	377 3		N	-0-			-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89 1	374 3		N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774	
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	9 1	240 3		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	35 1	425 3		N	-0-			-0-
03	341 N	207	-0-	-134	-0-	20 1	187 3		N	-0-			-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29 1	326 3		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	22 1	322 3		N	-0-			-0-
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	32 1	262 3		N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	11 1	266 3		N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3		N	-0-			-0-
03	434 N	256	-0-	-178	-0-	24 1	232 3		N	-0-			-0-
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39 1	439 3		N	-0-			-0-
05	558 N	367	-0-	-191	-0-	24 1	343 3		N	-0-			-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35 1	285 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
H.I. PALAFOX		WELL #: 1140		RRCID -> 188276		COMPL. DATE 11/13/2001			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	60	-0-	-64	-0-	6	1	54	3	N	-0-	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-	-0-	-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES		WELL #: 35		RRCID -> 189380		COMPL. DATE 06/07/2001			TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048				
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	3	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	19	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	3	N	-0-	-0-	-0-

FULLER 2292		WELL #: 2		RRCID -> 194258		COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424				
01	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	N	-0-	-0-	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	30	1	315	3	N	-0-	-0-	-0-
04	330 N	220	-0-	-110	-0-	13	1	207	3	N	-0-	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	44	1	472	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1340		RRCID -> 194672		COMPL. DATE 03/17/2003			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574				
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	20	1	495	3	N	-0-	-0-	-0-
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	38	1	468	3	N	-0-	-0-	-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	67	1	635	3	N	-0-	-0-	-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	61	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	82	1	671	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768				
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	3	N	-0-	-0-	6
02	580 N	539	-0-	-41	-0-	41	1	498	3	N	-0-	-0-	6
03	620 N	502	-0-	-118	-0-	48	1	454	3	N	-0-	-0-	6
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	N	-0-	-0-	6
05	589 N	436	-0-	-153	-0-	28	1	408	3	N	-0-	-0-	6
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	3	N	-0-	-0-	6

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569				
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616				
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	130	1	926	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1189 N	1104	-0-	-85	-0-	203	1	901	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	254	1	852	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	95	1	1015	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	263	1	858	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4	RRCID ->	202704	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6694 - 6834	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	86	1	240	3	N	-0-	-0-	-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	51	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	108	1	278	3	N	-0-	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	65	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	63	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1439	RRCID ->	204412	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6500 - 6519	
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1458	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	107	1	1305	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	118	1	1121	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	119	1	1343	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	82	1	1188	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	156	1	1273	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1440	RRCID ->	204413	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	6957	PERF.	6596 - 6730	
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	18	1	455	3	N	-0-	-0-	-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	246	-0-	-250	-0-	23	1	223	3	N	-0-	-0-	-0-
04	450 N	199	-0-	-251	-0-	16	1	183	3	N	-0-	-0-	-0-
05	558 N	143	-0-	-415	-0-	9	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-
06	240 N	107	-0-	-133	-0-	12	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1540	RRCID ->	204414	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6595 - 6617
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1041	RRCID ->	204473	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	6917	PERF.	6615 - 6635	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
03	279 N	128	-0-	-151	-0-	12	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1339	RRCID ->	204767	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6446 - 6587	
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	735	3	N	-0-	-0-	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	745	3	N	-0-	-0-	-0-
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	89	1	842	3	N	-0-	-0-	-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	883	3	N	-0-	-0-	-0-
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	887	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	119	1	972	3	N	-0-	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5042	RRCID ->	205350	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6562 - 6668	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	3	Y	-0-	-0-	2
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-	-0-	2
03	465 N	273	-0-	-192	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	-0-	2
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	31	1	352	3	Y	-0-	-0-	2
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	458	3	Y	-0-	-0-	2
*06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	3	Y	-0-	-0-	2

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
H. I. PALAFOX		WELL #: 1539		RRCID -> 206807		COMPL. DATE 07/31/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	N	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	845	3	N	-0-
03	806 N	703	-0-	-103	-0-	67	1	636	3	N	-0-
04	780 N	663	-0-	-117	-0-	54	1	609	3	N	-0-
05	992 N	518	-0-	-474	-0-	34	1	484	3	N	-0-
06	690 N	309	-0-	-381	-0-	34	1	275	3	N	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757		
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	10	1	108	3	Y	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	62	1	659	3	Y	-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56	1	629	3	Y	-0-
03	682 N	529	-0-	-153	-0-	46	1	483	3	Y	-0-
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	Y	-0-
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	56	1	600	3	Y	-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	55	1	565	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	578	3	Y	-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	Y	-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	Y	-0-
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	55	1	592	3	Y	-0-
*06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774		
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	123	1	1317	3	N	-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	110	1	1227	3	N	-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	121	1	1290	3	N	-0-
04	1380 N	1149	-0-	-231	-0-	68	1	1081	3	N	-0-
05	1426 N	1164	-0-	-262	-0-	99	1	1065	3	N	-0-
06	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	106	1	1082	3	N	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636		
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	60	1	641	3	Y	-0-
02	667 N	663	-0-	-4	-0-	54	1	609	3	Y	-0-
03	713 N	517	-0-	-196	-0-	45	1	472	3	Y	-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	-0-
05	713 N	698	-0-	-15	-0-	59	1	639	3	Y	-0-
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	610	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	416	3	Y	-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	28	1	292	3	Y	-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	-0-
05	465 N	412	-0-	-53	-0-	35	1	377	3	Y	-0-
*06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18 1	187 3	Y	-0-	-0-	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42 1	471 3	Y	-0-	-0-	
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	23 1	245 3	Y	-0-	-0-	
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	25 1	392 3	Y	-0-	-0-	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29 1	308 3	Y	-0-	-0-	
*06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21 1	218 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 22		RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732		
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	36 1	383 3	Y	-0-	-0-	
02	406 N	401	-0-	-5	-0-	33 1	368 3	Y	-0-	-0-	
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	27 1	286 3	Y	-0-	-0-	
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	25 1	401 3	Y	-0-	-0-	
05	434 N	377	-0-	-57	-0-	32 1	345 3	Y	-0-	-0-	
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30 1	304 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 39		RRCID -> 210523		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718		
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	43 1	464 3	Y	-0-	-0-	
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	42 1	472 3	Y	-0-	-0-	
03	496 N	418	-0-	-78	-0-	36 1	382 3	Y	-0-	-0-	
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	24 1	386 3	Y	-0-	-0-	
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	37 1	397 3	Y	-0-	-0-	
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	36 1	366 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 9		RRCID -> 211051		COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746		
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	84 1	893 3	Y	-0-	-0-	
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	72 1	800 3	Y	-0-	-0-	
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	79 1	838 3	Y	-0-	-0-	
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	48 1	766 3	Y	-0-	-0-	
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	74 1	801 3	Y	-0-	-0-	
*06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	77 1	790 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #: 8		RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680		
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	182 1	538 3	Y	-0-	-0-	
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	175 1	490 3	Y	-0-	-0-	
03	713 N	524	-0-	-189	-0-	142 1	382 3	Y	-0-	-0-	
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	150 1	571 3	Y	-0-	-0-	
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	158 1	558 3	Y	-0-	-0-	
*06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	131 1	551 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 49		RRCID -> 211152		COMPL. DATE 05/15/2005			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854		
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 3	Y	-0-	-0-	
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24 1	274 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	146	-0-	-133	-0-	13 1	133 3	Y	-0-	-0-	
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 3	Y	-0-	-0-	
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	21 1	222 3	Y	-0-	-0-	
*06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	21 1	213 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #: 20		RRCID -> 211254		COMPL. DATE 06/12/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	51 1	541 3	Y	-0-	-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	46 1	511 3	Y	-0-	-0-	
03	589 N	410	-0-	-179	-0-	35 1	375 3	Y	-0-	-0-	
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	40 1	634 3	Y	-0-	-0-	
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	54 1	586 3	Y	-0-	-0-	
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	57 1	580 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GONZALEZ 2292		WELL #: 9		RRCID -> 211488		COMPL. DATE 06/23/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	235	1	691	3	N	-0-
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	3	N	-0-
03	930 N	910	-0-	-20	-0-	247	1	663	3	N	-0-
04	900 N	869	-0-	-31	-0-	181	1	688	3	N	-0-
05	930 N	813	-0-	-117	-0-	180	1	633	3	N	-0-
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	174	1	730	3	N	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 10		RRCID -> 211491		COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649		
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	172	1	507	3	Y	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	158	1	444	3	Y	-0-
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	133	1	358	3	Y	-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	130	1	493	3	Y	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	114	1	402	3	Y	-0-
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	93	1	392	3	Y	-0-

HIN PALAFOX 40		WELL #: 16		RRCID -> 212435		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846		
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	86	1	375	3	N	-0-
03	465 N	200	-0-	-265	-0-	15	1	185	3	N	-0-
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	27	1	368	3	N	-0-
05	465 N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-
*06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	N	-0-

HIN PALAFOX 39		WELL #: 40		RRCID -> 212456		COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599		
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31	1	765	3	Y	-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	55	1	676	3	Y	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	Y	-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	Y	-0-
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	544	3	Y	-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 28		RRCID -> 213788		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	Y	-0-
03	403 N	240	-0-	-163	-0-	21	1	219	3	Y	-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	Y	-0-
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 23		RRCID -> 214745		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753		
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	55	1	1041	3	N	-0-
02	1044 N	1041	-0-	-3	-0-	65	1	976	3	N	-0-
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	84	1	1010	3	N	-0-
04	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	58	1	946	3	N	-0-
05	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	69	1	991	3	N	-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	3	N	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #: 13		RRCID -> 214748		COMPL. DATE 10/29/2005			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	3	Y	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	58	1	161	3	Y	-0-
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	31	1	81	3	Y	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	45	1	170	3	Y	-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	3	Y	-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	370	1	1089	3	Y	-0-	-0-
02	1363 N	1331	-0-	-32	-0-	350	1	981	3	Y	-0-	-0-
03	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	380	1	1018	3	Y	-0-	-0-
04	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	279	1	1057	3	Y	-0-	-0-
05	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	300	1	1056	3	Y	-0-	-0-
*06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	267	1	1122	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	Y	-0-	-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	471	-0-	-56	-0-	41	1	430	3	Y	-0-	-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	3	Y	-0-	-0-
05	527 N	502	-0-	-25	-0-	43	1	459	3	Y	-0-	-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	55	1	592	3	Y	-0-	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	479	-0-	-79	-0-	41	1	438	3	Y	-0-	-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	Y	-0-	-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	50	1	537	3	Y	-0-	-0-
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	179	1	528	3	Y	-0-	-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	166	1	464	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	137	1	368	3	Y	-0-	-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	143	1	545	3	Y	-0-	-0-
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	133	1	470	3	Y	-0-	-0-
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	111	1	465	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	3	Y	-0-	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	3	Y	-0-	-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	40	1	432	3	Y	-0-	-0-
*06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	138	1	408	3	Y	-0-	-0-
02	522 N	435	-0-	-87	-0-	114	1	321	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	380	-0-	-147	-0-	103	1	277	3	Y	-0-	-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	119	1	452	3	Y	-0-	-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	106	1	373	3	Y	-0-	-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	29	1	551	3	Y	-0-	-0-
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	35	1	524	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	400	-0-	-158	-0-	31	1	369	3	Y	-0-	-0-
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	31	1	504	3	Y	-0-	-0-
05	589 N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-	-0-
*06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658	
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	64	1	721	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	72	1	764	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	730	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444	
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	38	1	420	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	366	-0-	-130	-0-	32	1	334	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	36	1	383	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	292	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612	
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	57	1	643	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	744 N	545	-0-	-199	-0-	47	1	498	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	720 N	705	-0-	-15	-0-	42	1	663	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	744 N	671	-0-	-73	-0-	57	1	614	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	58	1	592	3	Y	-0-	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	579	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	609 N	521	-0-	-88	-0-	43	1	478	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	439	-0-	-181	-0-	38	1	401	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	30	1	482	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	46	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	44	1	454	3	Y	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673	
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	48	1	519	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-	-0-	6
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-	-0-	6
03	372 N	282	-0-	-90	-0-	24	1	258	3	Y	-0-	-0-	6
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	21	1	331	3	Y	-0-	-0-	6
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	30	1	328	3	Y	-0-	-0-	6
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-	-0-	6

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	79	1	840	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	71	1	799	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	790	-0-	-20	-0-	47	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	66	1	708	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	67	1	686	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669		
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	175	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	667 N	628	-0-	-39	-0-	165	1	463	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	682 N	524	-0-	-158	-0-	142	1	382	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	173	1	658	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	156	1	550	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	129	1	542	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6607 - 6778		
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7100 - 7234		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	7	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	15	1	115	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		19	RRCID ->	221762	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6532 - 6678		
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	29	1	313	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	30	1	480	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	39	1	422	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		31	RRCID ->	221788	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6680		
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	58	1	1097	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	1131 N	1089	-0-	-42	-0-	68	1	1021	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	61	1	1007	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	71	1	1011	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1110 N	1037	-0-	-73	-0-	79	1	958	3	Y	-0-	-0-	-0-	

RETTIG, MABEL		WELL #:		L 51	RRCID ->	222033	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6696 - 6794		
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	74	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	434 N	406	-0-	-28	-0-	93	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	480 N	13	-0-	-467	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	3	Y	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	3	Y	-0-	-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-	-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	19	1	201	3	Y	-0-	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	Y	-0-	-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	65	1	722	3	Y	-0-	-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	777	3	Y	-0-	-0-
04	810 N	763	-0-	-47	-0-	45	1	718	3	Y	-0-	-0-
05	837 N	754	-0-	-83	-0-	64	1	690	3	Y	-0-	-0-
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	651	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692		
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	52	1	561	3	Y	-0-	-0-
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	49	1	545	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	460	-0-	-191	-0-	40	1	420	3	Y	-0-	-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	657	3	Y	-0-	-0-
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	Y	-0-	-0-
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701		
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	Y	-0-	-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	562	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	468	-0-	-183	-0-	40	1	428	3	Y	-0-	-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	43	1	681	3	Y	-0-	-0-
05	651 N	636	-0-	-15	-0-	54	1	582	3	Y	-0-	-0-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780		
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-	-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	427	-0-	-100	-0-	37	1	390	3	Y	-0-	-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	3	Y	-0-	-0-
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	-0-	-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	452	3	Y	-0-	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #:		6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674		
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	88	1	259	3	N	-0-	-0-
02	348 N	286	-0-	-62	-0-	75	1	211	3	N	-0-	-0-
03	341 N	300	-0-	-41	-0-	82	1	218	3	N	-0-	-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	63	1	239	3	N	-0-	-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	75	1	266	3	N	-0-	-0-
*06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	59	1	245	3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654		
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	75	1	798	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	786	-0-	-26	-0-	65	1	721	3	Y	-0-	-0-
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	74	1	781	3	Y	-0-	-0-
04	840 N	782	-0-	-58	-0-	46	1	736	3	Y	-0-	-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	70	1	749	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	732	-0-	-108	-0-	65	1	667	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	928 N	803	-0-	-125	-0-	50	1	753	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	891	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	930 N	875	-0-	-55	-0-	50	1	825	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	836	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	64	1	772	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754		
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	62	1	666	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	682 N	514	-0-	-168	-0-	44	1	470	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	682 N	632	-0-	-50	-0-	54	1	578	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704		
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	754 N	675	-0-	-79	-0-	42	1	633	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	837 N	491	-0-	-346	-0-	38	1	453	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	720 N	666	-0-	-54	-0-	38	1	628	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619		
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	76	1	806	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	69	1	745	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740		
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	36	1	391	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	27	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 - 6806		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 - 6685		
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 - 6702		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	33 1	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		279 N	243	-0-	-36	-0-	21 1	222 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	13 1	206 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		310 N	299	-0-	-11	-0-	25 1	274 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	23 1	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 - 6802		
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	47 1	506 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	43 1	479 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		465 N	412	-0-	-53	-0-	35 1	377 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	36 1	568 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	42 1	454 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	41 1	422 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		57	RRCID ->	225039	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	6901	PERF.	6567 - 6678		
01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	160 1	1707 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	136 1	1518 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1333 N	987	-0-	-346	-0-	85 1	902 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		1290 N	896	-0-	-394	-0-	53 1	843 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		1333 N	917	-0-	-416	-0-	78 1	839 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		960 N	856	-0-	-104	-0-	76 1	780 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		67	RRCID ->	225136	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6518 - 6648		
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	45 1	483 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		551 N	502	-0-	-49	-0-	41 1	461 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		527 N	434	-0-	-93	-0-	37 1	397 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	38 1	603 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		558 N	558	-0-	-0-	-0-	48 1	510 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	56 1	567 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		64	RRCID ->	225665	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6707 - 6831		
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	57 1	614 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		638 N	626	-0-	-12	-0-	51 1	575 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		682 N	435	-0-	-247	-0-	37 1	398 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	44 1	700 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		682 N	664	-0-	-18	-0-	57 1	607 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		649 N	649	-0-	-0-	-0-	58 1	591 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		68	RRCID ->	226160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6575 - 6641		
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		87 N	48	-0-	-39	-0-	3 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		62 N	49	-0-	-13	-0-	3 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	7 1	84 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		36	RRCID ->	226161	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6574 - 6702		
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	32 1	606 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	43 1	641 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		713 N	530	-0-	-183	-0-	41 1	489 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	45 1	734 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		713 N	683	-0-	-30	-0-	45 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	48 1	579 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
MEADOR STATE				WELL #:	7	RRCID ->	226257	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	6911	PERF. 6624 - 6688
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	77	1	826	3	Y	-0-	-0-
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-	-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	75	1	801	3	Y	-0-	-0-
04	870 N	724	-0-	-146	-0-	43	1	681	3	Y	-0-	-0-
05	992 N	789	-0-	-203	-0-	67	1	722	3	Y	-0-	-0-
06	840 N	681	-0-	-159	-0-	61	1	620	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 106				WELL #:	4	RRCID ->	226422	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 6172 - 6433
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	48	1	509	3	N	-0-	-0-
02	667 N	649	-0-	-18	-0-	53	1	596	3	N	-0-	-0-
03	589 N	427	-0-	-162	-0-	37	1	390	3	N	-0-	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-	-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	62	1	665	3	N	-0-	-0-
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	3	N	-0-	-0-

MEADOR STATE				WELL #:	14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6531 - 6647
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	158	1	467	3	Y	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	165	1	464	3	Y	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	178	1	478	3	Y	-0-	-0-
04	600 N	522	-0-	-78	-0-	109	1	413	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	547	-0-	-73	-0-	121	1	426	3	Y	-0-	-0-
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE				WELL #:	13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6526 - 6670
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	56	1	597	3	Y	2	15
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	8	23
03	620 N	485	-0-	-135	-0-	41	1	436	3	Y	7	30
04	630 N	602	-0-	-28	-0-	35	1	567	3	Y	-0-	30
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	52	1	562	3	Y	-0-	30
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	Y	-0-	30

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104				WELL #:	54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6722 - 6848
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-	-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	27	1	304	3	Y	-0-	-0-
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	26	1	277	3	Y	-0-	-0-
04	330 N	280	-0-	-50	-0-	16	1	264	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	296	-0-	-45	-0-	25	1	271	3	Y	-0-	-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS-STATE 108				WELL #:	7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6452 - 6475
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	-0-
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6665 - 6796		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	48	1	535	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	546	-0-	-12	-0-	47	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	620 N	613	-0-	-7	-0-	52	1	561	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	47	1	481	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6582 - 6722		
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	160	1	472	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	159	1	447	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	558 N	439	-0-	-119	-0-	119	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	540 N	505	-0-	-35	-0-	105	1	400	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	558 N	524	-0-	-34	-0-	116	1	408	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	97	1	409	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6745		
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	754 N	704	-0-	-50	-0-	58	1	646	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	806 N	463	-0-	-343	-0-	40	1	423	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	785	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	73	1	744	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6634 - 6754		
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	78	1	830	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	85	1	901	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	992 N	876	-0-	-116	-0-	75	1	801	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	Y	-0-	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6544 - 6660		
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	148	1	436	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	143	1	401	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	589 N	449	-0-	-140	-0-	122	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	570 N	512	-0-	-58	-0-	107	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	589 N	445	-0-	-144	-0-	98	1	347	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	87	1	364	3	Y	-0-	-0-	-0-	

PALAFOX 59		WELL #:		2	RRCID ->	230727	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6458 - 6644		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	

COX 1047		WELL #:		1	RRCID ->	230739	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6650 - 6772		
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	83	1	887	3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	78	1	869	3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	80	1	844	3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	798	-0-	-12	-0-	47	1	751	3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	837 N	780	-0-	-57	-0-	66	1	714	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	810 N	699	-0-	-111	-0-	62	1	637	3	Y	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #:		9	RRCID ->	231214	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6690 - 6814		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-		50	1	535	3	Y	-0-		-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-		41	1	453	3	Y	-0-		-0-
03	496 N	440	-0-	-56	-0-		38	1	402	3	Y	-0-		-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-		40	1	637	3	Y	-0-		-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-		49	1	523	3	Y	-0-		-0-
*06	432 N	432	-0-	-0-	-0-		39	1	393	3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		9	RRCID ->	232467	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6140 - 6389		
01	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		87	1	936	3	Y	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-		82	1	916	3	Y	-0-		-0-
03	992 N	954	-0-	-38	-0-		82	1	872	3	Y	-0-		-0-
04	990 N	879	-0-	-111	-0-		52	1	827	3	Y	-0-		-0-
05	1054 N	930	-0-	-124	-0-		79	1	851	3	Y	-0-		-0-
*06	945 N	945	-0-	-0-	-0-		84	1	861	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18	RRCID ->	232770	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6232 - 6524		
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-		63	1	668	3	Y	-0-		-0-
02	522 N	450	-0-	-72	-0-		37	1	413	3	Y	-0-		-0-
03	558 N	201	-0-	-357	-0-		17	1	184	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	357	-0-	-183	-0-		21	1	336	3	Y	-0-		-0-
05	496 N	319	-0-	-177	-0-		27	1	292	3	Y	-0-		-0-
*06	373 N	373	-0-	-0-	-0-		33	1	340	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28	RRCID ->	232778	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6374 - 6402		
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-		62	1	659	3	Y	-0-		-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-		43	1	486	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	233	-0-	-139	-0-		20	1	213	3	Y	-0-		-0-
04	360 N	215	-0-	-145	-0-		13	1	202	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	361	-0-	-11	-0-		31	1	330	3	Y	-0-		-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-		67	1	687	3	Y	-0-		-0-

OWEN 3		WELL #:		3	RRCID ->	232779	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7078 - 7206		
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		25	1	225	3	Y	-0-		-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-		37	1	359	3	Y	-0-		-0-
03	372 N	215	-0-	-157	-0-		25	1	190	3	Y	-0-		-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-		32	1	310	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	334	-0-	-100	-0-		39	1	295	3	Y	-0-		-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		48	1	279	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45	RRCID ->	232782	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6795		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-		14	1	154	3	Y	-0-		-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		31	1	348	3	Y	-0-		-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-		31	1	327	3	Y	-0-		-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-		24	1	392	3	Y	-0-		-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-		30	1	318	3	Y	-0-		-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-		31	1	318	3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6667 - 6796		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5	1	48	3	Y	-0-		-0-
02	145 N	131	-0-	-14	-0-		11	1	120	3	Y	-0-		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-		-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-		6	1	92	3	Y	-0-		-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-		15	1	158	3	Y	-0-		-0-
*06	211 N	211	-0-	-0-	-0-		19	1	192	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 4		WELL #: 3		RRCID -> 234817		COMPL. DATE 11/27/2007			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-
03	248 N	129	-0-	-119	-0-	15	1	114	3	N	-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	21	1	164	3	N	-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 33		RRCID -> 234827		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468		
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	368	3	Y	-0-
03	403 N	247	-0-	-156	-0-	21	1	226	3	Y	-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	23	1	360	3	Y	-0-
05	403 N	292	-0-	-111	-0-	25	1	267	3	Y	-0-
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 15		RRCID -> 234831		COMPL. DATE 11/26/2007			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474		
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	914	3	Y	-0-
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	76	1	849	3	Y	-0-
03	1023 N	901	-0-	-122	-0-	78	1	823	3	Y	-0-
04	960 N	753	-0-	-207	-0-	44	1	709	3	Y	-0-
05	992 N	803	-0-	-189	-0-	68	1	735	3	Y	-0-
06	870 N	860	-0-	-10	-0-	77	1	783	3	Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 74		RRCID -> 234913		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750		
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-
02	145 N	39	-0-	-106	-0-	3	1	36	3	Y	-0-
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	4	1	43	3	Y	-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	3	Y	-0-
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #: 13		RRCID -> 235040		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378		
01	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	97	1	1036	3	Y	-0-
02	1044 N	987	-0-	-57	-0-	81	1	906	3	Y	-0-
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	94	1	995	3	Y	-0-
04	1110 N	979	-0-	-131	-0-	58	1	921	3	Y	-0-
05	1054 N	917	-0-	-137	-0-	78	1	839	3	Y	-0-
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	82	1	835	3	Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 37		RRCID -> 235042		COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 81		RRCID -> 235512		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311		
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	706	3	Y	-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-
03	806 N	461	-0-	-345	-0-	40	1	421	3	Y	-0-
04	750 N	740	-0-	-10	-0-	44	1	696	3	Y	-0-
05	744 N	673	-0-	-71	-0-	57	1	616	3	Y	-0-
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 - 6495
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	104	1	1109	3	Y	-0-	-0-
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	100	1	1115	3	Y	-0-	-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	105	1	1120	3	Y	-0-	-0-
04	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	3	Y	-0-	-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	97	1	1039	3	Y	-0-	-0-
*06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	97	1	989	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 - 6309
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-	-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	Y	-0-	-0-
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	17	1	184	3	Y	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	3	Y	-0-	-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	Y	-0-	-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		20	RRCID ->	236512	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6309 - 6409
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	359	-0-	-18	-0-	29	1	330	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	224	-0-	-148	-0-	19	1	205	3	Y	-0-	-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	Y	-0-	-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	-0-	-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		73	RRCID ->	236650	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6720
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-	-0-
02	551 N	478	-0-	-73	-0-	39	1	439	3	Y	-0-	-0-
03	558 N	174	-0-	-384	-0-	15	1	159	3	Y	-0-	-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	-0-	-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	53	1	575	3	Y	-0-	-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		54	RRCID ->	237478	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6448 - 6472
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	Y	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	-0-	-0-
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	Y	-0-	-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-	-0-
*06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		43	RRCID ->	238164	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6772
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	265	-0-	-169	-0-	23	1	242	3	Y	-0-	-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	343	-0-	-91	-0-	29	1	314	3	Y	-0-	-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		70	RRCID ->	240289	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6180 - 6440
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	626	3	Y	-0-	-0-
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	52	1	585	3	Y	-0-	-0-
03	651 N	433	-0-	-218	-0-	37	1	396	3	Y	-0-	-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	43	1	693	3	Y	-0-	-0-
05	682 N	647	-0-	-35	-0-	55	1	592	3	Y	-0-	-0-
*06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	543	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		76	RRCID ->	241011	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6262 - 6274	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	32 1	337 3	3	Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		77	RRCID ->	241049	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6645 - 6764	
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	49 1	525 3	3	Y	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	46 1	515 3	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	439	-0-	-150	-0-	38 1	401 3	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	562	-0-	-8	-0-	33 1	529 3	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	509	-0-	-80	-0-	43 1	466 3	3	Y	-0-			-0-
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43 1	444 3	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		72	RRCID ->	241604	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6675 - 6843	
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	48 1	515 3	3	Y	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	45 1	506 3	3	Y	-0-			-0-
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	35 1	366 3	3	Y	-0-			-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	29 1	471 3	3	Y	-0-			-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34 1	364 3	3	Y	-0-			-0-
*06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26 1	266 3	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		11	RRCID ->	241609	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6693	PERF.	6264 - 6397	
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	100 1	1064 3	3	Y	-0-			-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	89 1	993 3	3	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	91 1	970 3	3	Y	-0-			-0-
04	1140 N	813	-0-	-327	-0-	48 1	765 3	3	Y	-0-			-0-
05	1147 N	895	-0-	-252	-0-	76 1	819 3	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	779	-0-	-241	-0-	70 1	709 3	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		25	RRCID ->	241738	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	6327 - 6628	
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	53 1	567 3	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	48 1	532 3	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	399	-0-	-221	-0-	34 1	365 3	3	Y	-0-			-0-
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	43 1	684 3	3	Y	-0-			-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	54 1	583 3	3	Y	-0-			-0-
*06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	54 1	551 3	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		21	RRCID ->	241740	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6444 - 6464	
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	53 1	569 3	3	Y	-0-			-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49 1	551 3	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	305	-0-	-315	-0-	26 1	279 3	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	520	-0-	-80	-0-	31 1	489 3	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	457	-0-	-194	-0-	39 1	418 3	3	Y	-0-			-0-
*06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	44 1	452 3	3	Y	-0-			-0-

COX 1047		WELL #:		2	RRCID ->	241746	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6804	
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	97 1	1033 3	3	Y	-0-			-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	88 1	983 3	3	Y	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	93 1	988 3	3	Y	-0-			-0-
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	42 1	671 3	3	Y	-0-			-0-
05	868 N	785	-0-	-83	-0-	67 1	718 3	3	Y	-0-			-0-
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #: 20		RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260							
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	3	N	-0-					-0-
03	279 N	253	-0-	-26	-0-	31	1	222	3	N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 87		RRCID -> 241928		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584							
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	3	Y	-0-					7
02	406 N	370	-0-	-36	-0-	30	1	340	3	Y	-0-					7
03	434 N	232	-0-	-202	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					7
04	420 N	363	-0-	-57	-0-	21	1	342	3	Y	-0-					7
05	403 N	284	-0-	-119	-0-	24	1	260	3	Y	-0-					7
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					7

SAUNDERS 108		WELL #: 11		RRCID -> 241932		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430							
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	80	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	870 N	865	-0-	-5	-0-	71	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	916	-0-	-14	-0-	79	1	837	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	855	-0-	-45	-0-	50	1	805	3	Y	-0-					-0-
05	930 N	859	-0-	-71	-0-	73	1	786	3	Y	-0-					-0-
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	77	1	783	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108		WELL #: 16		RRCID -> 241933		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511							
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	87 N	64	-0-	-23	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN 4		WELL #: 4		RRCID -> 241938		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	55	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	48	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	41	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	69	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	69	1	519	3	Y	-0-					-0-
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	82	1	473	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 36		RRCID -> 242097		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392							
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	105	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	87	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	87	1	927	3	Y	-0-					-0-
04	840 N	724	-0-	-116	-0-	43	1	681	3	Y	-0-					-0-
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	78	1	839	3	Y	-0-					-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	76	1	778	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #: 42		RRCID -> 242198		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	94 1	1005 3	Y	-0-	-0-	
02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	83 1	933 3	Y	-0-	-0-	
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	89 1	949 3	Y	-0-	-0-	
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	53 1	841 3	Y	-0-	-0-	
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	80 1	855 3	Y	-0-	-0-	
*06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	77 1	788 3	Y	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186		
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	Y	-0-	-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	10 1	74 3	Y	-0-	-0-	
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	-0-	-0-	
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	18 1	139 3	Y	-0-	-0-	
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18 1	107 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478		
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	35 1	380 3	Y	-0-	-0-	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	29 1	319 3	Y	-0-	-0-	
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	23 1	247 3	Y	-0-	-0-	
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	25 1	397 3	Y	-0-	-0-	
05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 3	Y	-0-	-0-	
*06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33 1	338 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796		
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	51 1	542 3	Y	-0-	-0-	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46 1	513 3	Y	-0-	-0-	
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	35 1	372 3	Y	-0-	-0-	
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33 1	526 3	Y	-0-	-0-	
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	42 1	455 3	Y	-0-	-0-	
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	35 1	362 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 1	113 3	N	-0-	-0-	
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43 1	477 3	N	-0-	-0-	
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	29 1	303 3	N	-0-	-0-	
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26 1	418 3	N	-0-	-0-	
05	403 N	335	-0-	-68	-0-	29 1	306 3	N	-0-	-0-	
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27 1	273 3	N	-0-	-0-	

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751		
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	91 1	977 3	Y	-0-	-0-	
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	83 1	930 3	Y	-0-	-0-	
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	88 1	932 3	Y	-0-	-0-	
04	960 N	804	-0-	-156	-0-	47 1	757 3	Y	-0-	-0-	
05	992 N	800	-0-	-192	-0-	68 1	732 3	Y	-0-	-0-	
06	960 N	686	-0-	-274	-0-	61 1	625 3	Y	-0-	-0-	

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848		
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	58 1	619 3	Y	-0-	-0-	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	61 1	685 3	Y	-0-	-0-	
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	69 1	737 3	Y	-0-	-0-	
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	35 1	553 3	Y	-0-	-0-	
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	63 1	682 3	Y	-0-	-0-	
*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	79 1	806 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		18 1	164 3	Y		-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		52 1	504 3	Y		-0-			-0-
03	558 N	273	-0-	-285	-0-		32 1	241 3	Y		-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-		49 1	468 3	Y		-0-			-0-
05	589 N	478	-0-	-111	-0-		56 1	422 3	Y		-0-			-0-
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-		68 1	394 3	Y		-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009			TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912					
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		138 1	975 3	Y		-0-			-0-
02	1305 N	1265	-0-	-40	-0-		232 1	1033 3	Y		-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		303 1	1017 3	Y		-0-			-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		104 1	1112 3	Y		-0-			-0-
05	1364 N	1271	-0-	-93	-0-		298 1	973 3	Y		-0-			-0-
06	1290 N	1214	-0-	-76	-0-		276 1	938 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481					
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		124 1	1323 3	Y		-0-			28
02	1392 N	1359	-0-	-33	-0-		112 1	1247 3	Y		-0-			28
03	1457 N	1365	-0-	-92	-0-		117 1	1248 3	Y		-0-			28
04	1410 N	1268	-0-	-142	-0-		75 1	1193 3	Y		-0-			28
05	1457 N	1304	-0-	-153	-0-		111 1	1193 3	Y		-0-			28
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		112 1	1137 3	Y		-0-			28

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410					
01	3224 X	2982	-0-	-242	-0-		255 1	2727 3	N		-0-			-0-
02	2871 X	2747	-0-	-124	-0-		225 1	2522 3	N		-0-			-0-
03	3038 X	2967	-0-	-71	-0-		255 1	2712 3	N		-0-			-0-
04	2880 X	2814	-0-	-66	-0-		166 1	2648 3	N		-0-			-0-
05	2976 X	2910	-0-	-66	-0-		248 1	2662 3	N		-0-			-0-
06	2880 X	2797	-0-	-83	-0-		250 1	2547 3	N		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440					
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-		110 1	1173 3	Y		-0-			-0-
02	1218 N	1214	-0-	-4	-0-		100 1	1114 3	Y		-0-			-0-
03	1302 N	1222	-0-	-80	-0-		105 1	1117 3	Y		-0-			-0-
04	1230 N	1148	-0-	-82	-0-		68 1	1080 3	Y		-0-			-0-
05	1302 N	1144	-0-	-158	-0-		97 1	1047 3	Y		-0-			-0-
*06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		97 1	993 3	Y		-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290					
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		72 1	769 3	Y		-0-			13
02	783 N	779	-0-	-4	-0-		64 1	715 3	Y		-0-			13
03	837 N	780	-0-	-57	-0-		67 1	713 3	Y		-0-			13
04	810 N	693	-0-	-117	-0-		41 1	652 3	Y		-0-			13
05	837 N	692	-0-	-145	-0-		59 1	633 3	Y		-0-			13
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-		60 1	617 3	Y		-0-			13

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791					
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		41 1	444 3	Y		-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-		39 1	438 3	Y		-0-			-0-
03	465 N	306	-0-	-159	-0-		26 1	280 3	Y		-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-		29 1	460 3	Y		-0-			-0-
05	496 N	415	-0-	-81	-0-		35 1	380 3	Y		-0-			-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-		36 1	366 3	Y		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	806	3	Y	-0-			-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	804	3	Y	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	847	3	Y	-0-			-0-
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	810	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	861	-0-	-38	-0-	-0-		73	1	788	3	Y	-0-			-0-
*06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	597	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320							
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	555	3	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	510	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	442	-0-	-147	-0-	-0-		38	1	404	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	368	-0-	-232	-0-	-0-		22	1	346	3	Y	-0-			-0-
05	589 N	428	-0-	-161	-0-	-0-		36	1	392	3	Y	-0-			-0-
*06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	415	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870							
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	666	3	Y	-0-			-0-
02	696 N	675	-0-	-21	-0-	-0-		55	1	620	3	Y	-0-			-0-
03	744 N	455	-0-	-289	-0-	-0-		39	1	416	3	Y	-0-			-0-
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	729	3	Y	-0-			-0-
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	-0-		56	1	607	3	Y	-0-			-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	565	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596							
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	753	3	Y	-0-			10
02	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	710	3	Y	-0-			10
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	-0-		66	1	705	3	Y	-0-			10
04	810 N	696	-0-	-114	-0-	-0-		41	1	655	3	Y	-0-			10
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	-0-		60	1	646	3	Y	-0-			10
06	750 N	659	-0-	-91	-0-	-0-		59	1	600	3	Y	-0-			10

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251							
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	323	3	Y	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	599	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	348	-0-	-241	-0-	-0-		40	1	308	3	Y	-0-			-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	600	3	Y	-0-			-0-
05	651 N	546	-0-	-105	-0-	-0-		64	1	482	3	Y	-0-			-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		78	1	447	3	Y	-0-			-0-

COX 96		WELL #: 6		RRCID -> 250089		COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724							
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1313	3	N	-0-			1
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	1251	3	N	-0-			1
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1229	3	N	-0-			1
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	-0-		67	1	1100	3	N	-0-	1 1		-0-
05	1395 N	758	-0-	-637	-0-	-0-		50	1	708	3	N	-0-			-0-
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	929	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 48		RRCID -> 252192		COMPL. DATE 08/31/2008			TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY			565000								
MIDDLETON,TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	057775	COMPL. DATE	06/24/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	7 1	98 2	N	-0-	-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 2	N	-0-	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-	-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	6 1	74 2	N	-0-	-0-
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	8 1	98 2	N	-0-	-0-
06		90 N	71	-0-	-19	-0-	2 1	69 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	1	RRCID ->	058512	COMPL. DATE	03/06/1973	TOTAL DEPTH	7253	PERF.	N/A
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	46 1	611 2	N	-0-	-0-
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	41 1	536 2	N	-0-	-0-
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	46 1	585 2	N	-0-	-0-
04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	49 1	647 2	N	-0-	-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	51 1	607 2	N	-0-	-0-
06		600 N	589	-0-	-11	-0-	20 1	569 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3	RRCID ->	060708	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	N/A
01		1395 N	1217	-0-	-178	-0-	85 1	1132 2	N	-0-	-0-
02		1189 N	1103	-0-	-86	-0-	79 1	1024 2	N	-0-	-0-
03		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	90 1	1133 2	N	-0-	-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	89 1	1170 2	N	-0-	-0-
05		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	93 1	1099 2	N	-0-	-0-
06		1170 N	1028	-0-	-142	-0-	35 1	993 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	2	RRCID ->	060709	COMPL. DATE	05/09/1973	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	N/A
01		465 N	324	-0-	-141	-0-	23 1	301 2	N	-0-	-0-
02		377 N	278	-0-	-99	-0-	20 1	258 2	N	-0-	-0-
03		372 N	288	-0-	-84	-0-	21 1	267 2	N	-0-	-0-
04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	24 1	309 2	N	-0-	-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	29 1	345 2	N	-0-	-0-
06		270 N	253	-0-	-17	-0-	9 1	244 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:	1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	46 1	615 2	N	-0-	-0-
02		464 N	447	-0-	-17	-0-	32 1	415 2	N	-0-	-0-
03		496 N	447	-0-	-49	-0-	33 1	414 2	N	-0-	-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	44 1	571 2	N	-0-	-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	45 1	539 2	N	-0-	-0-
*06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 1	546 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A
01		930 N	702	-0-	-228	-0-	49 1	653 2	N	-0-	-0-
02		754 N	635	-0-	-119	-0-	45 1	590 2	N	-0-	-0-
03		806 N	660	-0-	-146	-0-	48 1	612 2	N	-0-	-0-
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	50 1	659 2	N	-0-	-0-
05		682 N	625	-0-	-57	-0-	49 1	576 2	N	-0-	-0-
06		630 N	584	-0-	-46	-0-	20 1	564 2	N	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	21 1	278 2	N	-0-	-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	19 1	248 2	N	-0-	-0-
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	26 1	326 2	N	-0-	-0-
04		381 N	381	-0-	-0-	-0-	27 1	354 2	N	-0-	-0-
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	20 1	236 2	N	-0-	-0-
06		330 N	215	-0-	-115	-0-	7 1	208 2	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	496	N	400	-0-	-96	-0-		28	1	372	2	N	-0-			-0-
02	435	N	294	-0-	-141	-0-		21	1	273	2	N	-0-			-0-
03	496	N	403	-0-	-93	-0-		30	1	373	2	N	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-		38	1	493	2	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-		31	1	367	2	N	-0-			-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-		11	1	303	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A					
01	217	N	214	-0-	-3	-0-		15	1	199	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-		15	1	195	2	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-		16	1	204	2	N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-		16	1	215	2	N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-		16	1	187	2	N	-0-			-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-		6	1	169	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	060796	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A					
01	124	N	114	-0-	-10	-0-		8	1	106	2	N	-0-			-0-
02	116	N	112	-0-	-4	-0-		8	1	104	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-		8	1	103	2	N	-0-			-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-		9	1	112	2	N	-0-			-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-		8	1	100	2	N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-		3	1	91	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
01	527	N	512	-0-	-15	-0-		36	1	476	2	N	-0-			-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-		33	1	431	2	N	-0-			-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-		34	1	432	2	N	-0-			-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-		34	1	450	2	N	-0-			-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-		36	1	432	2	N	-0-			-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-		15	1	418	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A					
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-		34	1	445	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-		31	1	405	2	N	-0-			-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-		31	1	389	2	N	-0-			-0-
04	420	N	355	-0-	-65	-0-		25	1	330	2	N	-0-			-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-		20	1	241	2	N	-0-			-0-
06	420	N	274	-0-	-146	-0-		9	1	265	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A					
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-		32	1	425	2	N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-		28	1	370	2	N	-0-			-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-		30	1	382	2	N	-0-			-0-
04	450	N	365	-0-	-85	-0-		26	1	339	2	N	-0-			-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-		24	1	281	2	N	-0-			-0-
06	390	N	308	-0-	-82	-0-		11	1	297	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
01	341	N	303	-0-	-38	-0-		21	1	282	2	N	-0-			-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-		21	1	276	2	N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-		23	1	295	2	N	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-		23	1	299	2	N	-0-			-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-		20	1	236	2	N	-0-			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-		10	1	268	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-		73	1	963	2	N	-0-			-0-
02	986	N	951	-0-	-35	-0-		68	1	883	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1009	-0-	-107	-0-		74	1	935	2	N	-0-			-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		75	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	953	-0-	-70	-0-		74	1	879	2	N	-0-			-0-
06	990	N	874	-0-	-116	-0-		30	1	844	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A				
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-		38	1	507	2	N	-0-			-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-		35	1	454	2	N	-0-			-0-
03	558	N	526	-0-	-32	-0-		39	1	487	2	N	-0-			-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-		40	1	525	2	N	-0-			-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-		37	1	440	2	N	-0-			-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-		16	1	456	2	N	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A				
01	372	N	320	-0-	-52	-0-		320	2			N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-			-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-		309	2			N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-		298	2			N	-0-			-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-		262	2			N	-0-			-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-		246	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A				
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-		24	1	322	2	N	-0-			-0-
02	348	N	334	-0-	-14	-0-		24	1	310	2	N	-0-			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-		26	1	329	2	N	-0-			-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-		26	1	347	2	N	-0-			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-		26	1	306	2	N	-0-			-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-		11	1	302	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	N/A				
01	1426	N	524	-0-	-902	-0-		37	1	487	2	N	-0-			-0-
02	1305	N	627	-0-	-678	-0-		45	1	582	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	751	-0-	-613	-0-		55	1	696	2	N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-		57	1	742	2	N	-0-			-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-		57	1	675	2	N	-0-			-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-		24	1	680	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	061877	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A				
01	713	N	671	-0-	-42	-0-		47	1	624	2	N	-0-			-0-
02	638	N	583	-0-	-55	-0-		42	1	541	2	N	-0-			-0-
03	713	N	613	-0-	-100	-0-		45	1	568	2	N	-0-			-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-		45	1	597	2	N	-0-			-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-		44	1	521	2	N	-0-			-0-
06	600	N	544	-0-	-56	-0-		19	1	525	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A				
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-		27	1	364	2	N	-0-			-0-
02	406	N	364	-0-	-42	-0-		26	1	338	2	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-		28	1	350	2	N	-0-			-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-		26	1	342	2	N	-0-			-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-		25	1	296	2	N	-0-			-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-		10	1	293	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	-		11	1	141	2	N	-0-			-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-		10	1	136	2	N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-		12	1	146	2	N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-		13	1	167	2	N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-		15	1	174	2	N	-0-			-0-
*06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-		7	1	193	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A				
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	-		25	1	329	2	N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25	-0-	-		21	1	273	2	N	-0-			-0-
03	372 N	249	-0-	-123	-0-	-		18	1	231	2	N	-0-			-0-
04	330 N	294	-0-	-36	-0-	-		21	1	273	2	N	-0-			-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	-		24	1	282	2	N	-0-			-0-
*06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-		9	1	244	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A				
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	-		30	1	402	2	N	-0-			36
02	435 N	383	-0-	-52	-0-	-		27	1	356	2	N	-0-			36
03	496 N	399	-0-	-97	-0-	-		29	1	370	2	N	-0-			36
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	-		28	1	363	2	N	-0-			36
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	-		28	1	337	2	N	-0-			36
06	390 N	368	-0-	-22	-0-	-		13	1	355	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A				
01	341 X	293	-0-	-48	-0-	-		21	1	272	2	Y	-0-			10
02	319 X	242	-0-	-77	-0-	-		17	1	225	2	Y	-0-			10
03	341 X	263	-0-	-78	-0-	-		19	1	244	2	Y	-0-			10
04	DLQ G-10	277	-0-	277	277			20	1	257	2	Y	-0-			10
05	DLQ G-10	280	-0-	280	557			22	1	258	2	Y	-0-			10
06	DLQ G-10	197	-0-	197	754			7	1	190	2	Y	-0-			10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A				
01	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-		40	1	531	2	Y	-0-			13
02	551 X	514	-0-	-37	-0-	-		37	1	477	2	Y	-0-			13
03	589 X	516	-0-	-73	-0-	-		38	1	478	2	Y	-0-			13
04	DLQ G-10	515	-0-	515	515			36	1	479	2	Y	-0-			13
05	DLQ G-10	422	-0-	422	937			33	1	389	2	Y	-0-			13
06	DLQ G-10	411	-0-	411	1348			14	1	397	2	Y	-0-			13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A				
01	186 X	145	-0-	-41	-0-	-		10	1	135	2	Y	-0-			9
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-		10	1	136	2	Y	-0-			9
03	155 X	92	-0-	-63	-0-	-		7	1	85	2	Y	-0-			9
04	DLQ G-10	139	-0-	139	139			10	1	129	2	Y	-0-			9
05	DLQ G-10	143	-0-	143	282			11	1	132	2	Y	-0-			9
06	DLQ G-10	138	-0-	138	420			5	1	133	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON "6"		WELL #:		2	RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019 - P/A 07/27/19															

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A				
01	310	X	277	-0-	-33	-0-	19	1	258	2	Y	-0-			10
02	290	X	264	-0-	-26	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			10
03	310	X	284	-0-	-26	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	269	-0-	269		19	1	250	2	Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	247	-0-	247		19	1	228	2	Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	240	-0-	240		756	8	232	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A				
01	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			10
02	29	X	22	-0-	-7	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			10
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			10
04	DLQ	G-10	25	-0-	25		2	1	23	2	Y	-0-			10
05	DLQ	G-10	21	-0-	21		2	1	19	2	Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	22	-0-	22		68	1	21	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	20	1	269	2	Y	-0-			14
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	Y	-0-			14
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	286	-0-	286		20	1	266	2	Y	-0-			14
05	DLQ	G-10	265	-0-	265		21	1	244	2	Y	-0-			14
06	DLQ	G-10	247	-0-	247		798	8	239	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H.		WELL #:		E 4 T	RRCID ->	078037	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6716 - 6826
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020 - P/A 03/20/20											

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	29	1	384	2	N	-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	N	-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	28	1	348	2	N	-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	25	1	329	2	N	-0-
05	403	N	336	-0-	-67	-0-	26	1	310	2	N	-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	11	1	317	2	N	-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	60	1	795	2	Y	-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	55	1	723	2	Y	-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	55	1	695	2	Y	-0-
04	DLQ	G-10	758	-0-	758		54	1	704	2	Y	-0-
05	DLQ	G-10	712	-0-	712		55	1	657	2	Y	-0-
06	DLQ	G-10	725	-0-	725		2195	25	700	2	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF. 6938 -	7069
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		837 N	787	-0-	-50	-0-	55 1	732 2	Y	-0-		11
02		754 N	682	-0-	-72	-0-	49 1	633 2	Y	-0-		11
03		806 N	717	-0-	-89	-0-	53 1	664 2	Y	-0-		11
04	DLQ	G-10	696	-0-	696	696	49 1	647 2	Y	-0-		11
05	DLQ	G-10	699	-0-	699	1395	54 1	645 2	Y	-0-		11
06	DLQ	G-10	677	-0-	677	2072	23 1	654 2	Y	-0-		11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF. 6775 -	6894
01		1550 N	1524	-0-	-26	-0-	107 1	1417 2	Y	-0-		10
02		1363 N	1348	-0-	-15	-0-	96 1	1252 2	Y	-0-		10
03		1519 N	1443	-0-	-76	-0-	106 1	1337 2	Y	-0-		10
04	DLQ	G-10	1444	-0-	1444	1444	102 1	1342 2	Y	-0-		10
05	DLQ	G-10	1270	-0-	1270	2714	99 1	1171 2	Y	-0-		10
06	DLQ	G-10	1232	-0-	1232	3946	42 1	1190 2	Y	-0-		10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF. 6695 -	6830
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	307 2	Y	-0-		1
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20 1	264 2	Y	-0-		1
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	22 1	277 2	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	292	-0-	292	292	21 1	271 2	Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	253	-0-	253	545	20 1	233 2	Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	258	-0-	258	803	9 1	249 2	Y	-0-		1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 6782 -	6846
01		961 N	761	-0-	-200	-0-	53 1	708 2	Y	-0-		3
02		841 N	714	-0-	-127	-0-	51 1	663 2	Y	-0-		3
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	55 1	694 2	Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	745	-0-	745	745	53 1	692 2	Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	668	-0-	668	1413	52 1	616 2	Y	-0-		3
06	DLQ	G-10	622	-0-	622	2035	21 1	601 2	Y	-0-		3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF. 6563 -	6671
01		620 N	534	-0-	-86	-0-	37 1	497 2	Y	-0-		3
02		522 N	464	-0-	-58	-0-	33 1	431 2	Y	-0-		3
03		558 N	487	-0-	-71	-0-	36 1	451 2	Y	-0-		3
04	DLQ	G-10	472	-0-	472	472	33 1	439 2	Y	-0-		3
05	DLQ	G-10	440	-0-	440	912	34 1	406 2	Y	-0-		3
06	DLQ	G-10	437	-0-	437	1349	15 1	422 2	Y	-0-		3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6690 -	6799
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	88 1	1161 2	N	-0-		98
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	86 1	1116 2	N	-0-		98
03		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	95 1	1194 2	N	-0-		98
04		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	91 1	1193 2	N	-0-		98
05		1271 N	776	-0-	-495	-0-	60 1	716 2	N	-0-		98
06		1230 N	618	-0-	-612	-0-	21 1	597 2	N	-0-		98

MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF. 6610 -	6770
01		589 N	446	-0-	-143	-0-	32 1	414 2	Y	-0-		1
02		493 N	423	-0-	-70	-0-	30 1	393 2	Y	-0-		1
03		558 N	397	-0-	-161	-0-	29 1	368 2	Y	-0-		1
04	DLQ	G-10	369	-0-	369	369	26 1	343 2	Y	-0-		1
05	DLQ	G-10	321	-0-	321	690	25 1	296 2	Y	-0-		1
06	DLQ	G-10	331	-0-	331	1021	11 1	320 2	Y	-0-		1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000									
MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1388	-0-	-255	-0-	97 1	1291 2	Y	-0-			15
02		1537 N	1391	-0-	-146	-0-	99 1	1292 2	Y	-0-			15
03		1488 N	1394	-0-	-94	-0-	102 1	1292 2	Y	-0-			15
04	DLQ	G-10	1396	-0-	1396	1396	99 1	1297 2	Y	-0-			15
05	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	2664	99 1	1169 2	Y	-0-			15
06	DLQ	G-10	874	-0-	874	3538	30 1	844 2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740	
01		961 N	918	-0-	-43	-0-	64 1	854 2	Y	-0-			3
02		870 N	825	-0-	-45	-0-	59 1	766 2	Y	-0-			3
03		961 N	864	-0-	-97	-0-	63 1	801 2	Y	-0-			3
04	DLQ	G-10	900	-0-	900	900	64 1	836 2	Y	-0-			3
05	DLQ	G-10	816	-0-	816	1716	63 1	753 2	Y	-0-			3
06	DLQ	G-10	769	-0-	769	2485	26 1	743 2	Y	-0-			3

MIDDLETON		WELL #:		1801	RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179	
01		155 N	147	-0-	-8	-0-	11 1	136 2	N	-0-			43
02		174 N	79	-0-	-95	-0-	6 1	73 2	N	-0-			43
03		186 N	85	-0-	-101	-0-	6 1	79 2	N	-0-			43
04		150 N	97	-0-	-53	-0-	7 1	90 2	N	-0-			43
05		93 N	67	-0-	-26	-0-	5 1	62 2	N	-0-			43
06		90 N	68	-0-	-22	-0-	2 1	66 2	N	-0-			43

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942	
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	58 1	766 2	Y	-0-			17
02		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	89 1	1155 2	Y	-0-			17
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	99 1	1254 2	Y	-0-			17
04	DLQ	G-10	661	-0-	661	661	47 1	614 2	Y	-0-			17
05	DLQ	G-10	437	-0-	437	1098	34 1	403 2	Y	-0-			17
06	DLQ	G-10	417	-0-	417	1515	14 1	403 2	Y	-0-			17

MIDDLETON		WELL #:		2202	RRCID ->	092024	COMPL. DATE	12/31/1980	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6838	
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18													

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820	
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	38 1	510 2	N	-0-			-0-
02		493 N	479	-0-	-14	-0-	34 1	445 2	N	-0-			-0-
03		527 N	497	-0-	-30	-0-	36 1	461 2	N	-0-			-0-
04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	38 1	503 2	N	-0-			-0-
05		527 N	475	-0-	-52	-0-	37 1	438 2	N	-0-			-0-
06		480 N	463	-0-	-17	-0-	16 1	447 2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02	145 N	126	-0-	-19	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836		
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	34	1	457	2	N	-0-			143
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	N	-0-			143
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	N	-0-			143
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	N	-0-			143
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	N	-0-			143
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	15	1	413	2	N	-0-			143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100		
01	961 N	818	-0-	-143	-0-	57	1	761	2	N	-0-			-0-
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	57	1	747	2	N	-0-			-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	59	1	740	2	N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	61	1	795	2	N	-0-			-0-
05	868 N	803	-0-	-65	-0-	62	1	741	2	N	-0-			-0-
*06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746		
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	165	2			N	-0-			-0-
03	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-			-0-
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-			-0-
06	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	2			N	-0-			-0-

MEADOR, BEASLEY "B"		WELL #:		10	RRCID ->	205753	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6550 - 6704		
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941		
01	1085 N	988	-0-	-97	-0-	69	1	919	2	N	-0-			15
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	65	1	843	2	N	-0-			15
03	1054 N	936	-0-	-118	-0-	69	1	867	2	N	-0-			15
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	922	2	N	-0-			15
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	69	1	813	2	N	-0-			15
06	900 N	812	-0-	-88	-0-	28	1	784	2	N	-0-			15

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	N	-0-		-0-		
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	583 2	N	-0-		-0-		
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-		
04	660 N	634	-0-	-26	-0-	634 2	N	-0-		-0-		
05	620 N	469	-0-	-151	-0-	469 2	N	-0-		-0-		
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2	N	-0-		-0-		

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-		-0-		
02	1015 N	925	-0-	-90	-0-	925 2	N	-0-		-0-		
03	1054 N	934	-0-	-120	-0-	934 2	N	-0-		-0-		
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 2	N	-0-		-0-		
05	992 N	797	-0-	-195	-0-	797 2	N	-0-		-0-		
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-		

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	56 1	742 2	N	-0-		19	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	55 1	717 2	N	-0-		19	
03	868 N	616	-0-	-252	-0-	45 1	571 2	N	-0-		19	
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	61 1	800 2	N	-0-		19	
05	837 N	797	-0-	-40	-0-	62 1	735 2	N	-0-		19	
*06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	25 1	701 2	N	-0-		19	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704
01	1643 N	1489	-0-	-154	-0-	104 1	1385 2	N	-0-		38	
02	1537 N	1201	-0-	-336	-0-	86 1	1115 2	N	-0-		38	
03	1674 N	1315	-0-	-359	-0-	96 1	1219 2	N	-0-		38	
04	1440 N	1273	-0-	-167	-0-	90 1	1183 2	N	-0-		38	
05	1271 N	1145	-0-	-126	-0-	89 1	1056 2	N	-0-		38	
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	39 1	1100 2	N	-0-		38	

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	153 1	2028 2	N	-0-		93	
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	137 1	1786 2	N	-0-		93	
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	155 1	1953 2	N	-0-		93	
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	166 1	2180 2	N	-0-		93	
05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	147 1	1739 2	N	-0-		93	
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	59 1	1657 2	N	-0-		93	

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	129 1	1690 2	N	-0-		104	
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	113 1	1477 2	N	-0-		104	
03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117 1	1474 2	N	-0-		104	
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	120 1	1570 2	N	-0-		104	
05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	120 1	1422 2	N	-0-		104	
*06	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	51 1	1441 2	N	-0-		104	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//	52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//	565000								
TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:	5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	211 1	2793 2	N	-0-	138
02		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	192 1	2497 2	N	-0-	138
03		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	203 1	2568 2	N	3	141
04		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	199 1	2616 2	N	-0-	141
05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	177 1	2105 2	N	-0-	141
*06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	81 1	2292 2	N	-0-	141

UVALLE STATE		WELL #:	1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026
01		3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3376 2	1 9	N	1	112
02		3393 X	3231	-0-	-162	-0-	3231 2		N	-0-	112
03		3472 X	3438	-0-	-34	-0-	3438 2		N	-0-	112
04		3360 X	2743	-0-	-617	-0-	2743 2		N	-0-	112
05		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3699 2	7 9	N	6	112
06		3330 X	3127	-0-	-203	-0-	3126 2	1 9	N	1	112

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:	3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6600 - 7020
01		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	82 1	1084 2	N	-0-	14
02		1131 N	1021	-0-	-110	-0-	73 1	948 2	N	-0-	14
03		1271 N	1124	-0-	-147	-0-	82 1	1042 2	N	-0-	14
04		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	80 1	1048 2	N	-0-	14
05		1085 N	1079	-0-	-6	-0-	84 1	995 2	N	-0-	14
06		1080 N	1014	-0-	-66	-0-	35 1	979 2	N	-0-	14

PRIME OPERATING COMPANY		677770									
BARREDA, MARIA		WELL #:	1 A	RRCID ->	057490	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	N/A
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-	-0-
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-	-0-
04		450 N	316	-0-	-134	-0-	316 2		N	-0-	-0-
*05		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-	-0-
*06		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-	-0-

SAUNDERS, J.R.		WELL #:	1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	N/A
01		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	-0-
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-	-0-
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-	-0-
04		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-	-0-
*05		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2		N	-0-	-0-
*06		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-	-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #:	2	RRCID ->	068382	COMPL. DATE	08/24/1976	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	N/A
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-	-0-
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	-0-
03		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
*05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-	-0-
*06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PRIME OPERATING COMPANY		//CONT.//		677770									
BARREDA		WELL #:		3	RRCID ->	096601	COMPL. DATE	11/13/1981	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6478 -	6597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		4	RRCID ->	107243	COMPL. DATE	08/04/1983	TOTAL DEPTH	6946	PERF. 6723 -	6842
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-		-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-		-0-
*05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-		-0-

PALAFOX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	111309	COMPL. DATE	05/23/1984	TOTAL DEPTH	6845	PERF. 5559 -	6714
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-		-0-
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
*06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		-0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 -	6704
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-		-0-
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-		-0-
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-		-0-
06	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	2		N	-0-		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		FASKEN		WELL #:		2	RRCID ->	212450	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6532 -	6716
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-		-0-			
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	2	158	3	N	-0-		-0-			
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-		-0-			
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1	2	176	3	N	-0-		-0-			
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-				
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-		-0-			

FASKEN		WELL #:		1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6563 -	6753
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	2	177	3	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	2	119	3	N	-0-	-0-
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3		N	-0-		-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	1	2	132	3	N	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	1	2	130	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN		WELL #:		3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6422 - 6598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 2	341 3	3	N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3 2	277 3	3	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 2	340 3	3	N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	1 2	308 3	3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	303 3	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6106 - 6514	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1 2	149 3	3	N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	1 2	109 3	3	N	-0-			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	1 2	136 3	3	N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	1 2	136 3	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 2	134 3	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6490 - 6674	
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 2	145 3	3	N	-0-			-0-
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	1 2	113 3	3	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	1 2	140 3	3	N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 2	136 3	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		5	RRCID ->	215045	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6296 - 6550	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 2	389 3	3	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 2	317 3	3	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2 2	388 3	3	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 2	352 3	3	N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 2	357 3	3	N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 2	347 3	3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		6	RRCID ->	215053	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	7107	PERF.	5850 - 6474	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 2	341 3	3	N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3 2	277 3	3	N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 2	340 3	3	N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	1 2	308 3	3	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	303 3	3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		9	RRCID ->	215098	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	5890 - 6312	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			-0-
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	1 2	120 3	3	N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	1 2	147 3	3	N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	1 2	139 3	3	N	-0-			-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 2	134 3	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		7	RRCID ->	215193	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6356 - 6635	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 2	389 3	3	N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 2	317 3	3	N	-0-			-0-
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2 2	388 3	3	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 2	352 3	3	N	-0-			-0-
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 2	357 3	3	N	-0-			-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 2	347 3	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		19	RRCID ->	215215	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6364 - 6616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 2	156 3		N	-0-			-0-
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	1 2	118 3		N	-0-			-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	1 2	145 3		N	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 2	150 3		N	-0-			-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			N	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		15	RRCID ->	215216	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	6603	PERF.	6059 - 6217	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			N	-0-			-0-
02	116 N	115	-0-	-1	-0-	1 2	114 3		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-			-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	1 2	137 3		N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		17	RRCID ->	215217	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	6140 - 6296	
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	1 2	142 3		N	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	1 2	116 3		N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	1 2	152 3		N	-0-			-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	1 2	139 3		N	-0-			-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	1 2	134 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 2	150 3		N	-0-			-0-
02	145 N	111	-0-	-34	-0-	1 2	110 3		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	1 2	156 3		N	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3			N	-0-			-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	1 2	138 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	3 2	437 3		N	-0-			-0-
02	377 N	360	-0-	-17	-0-	3 2	357 3		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	2 2	437 3		N	-0-			-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	2 2	396 3		N	-0-			-0-
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	2 2	402 3		N	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	2 2	391 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382	
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1 2	341 3		N	-0-			-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3 2	277 3		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 2	340 3		N	-0-			-0-
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	1 2	308 3		N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3			N	-0-			-0-
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 2	303 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	3 2	681 3		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	5 2	554 3		N	-0-			-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	3 2	658 3		N	-0-			-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	3 2	616 3		N	-0-			-0-
*05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	3 2	625 3		N	-0-			-0-
*06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	3 2	608 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
02	145 N	123	-0-	-22	-0-	1 2	122 3		N	-0-			-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	1 2	147 3		N	-0-			-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	1 2	142 3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			-0-
*06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 2	143 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346	
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 2	194 3		N	-0-			-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2 2	158 3		N	-0-			-0-
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1 2	194 3		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 2	176 3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 2	173 3		N	-0-			-0-

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716	
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	1 2	161 3		N	-0-			-0-
02	145 N	125	-0-	-20	-0-	1 2	124 3		N	-0-			-0-
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3			N	-0-			-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	1 2	134 3		N	-0-			-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3			N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	1 2	136 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		18	RRCID ->	219770	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6420 - 6516	
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	4 2	1022 3		N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	8 2	831 3		N	-0-			-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	4 2	1020 3		N	-0-			-0-
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	3 2	925 3		N	-0-			-0-
*05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	4 2	938 3		N	-0-			-0-
*06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	5 2	911 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		16	RRCID ->	220017	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6723	PERF.	6258 - 6332	
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	2 2	535 3		N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	4 2	436 3		N	-0-			-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	2 2	534 3		N	-0-			-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	2 2	484 3		N	-0-			-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	3 2	491 3		N	-0-			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	3 2	477 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		31	RRCID ->	222382	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6227 - 6378	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1 2	150 3		N	-0-			-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	1 2	110 3		N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3			N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	1 2	138 3		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3			N	-0-			-0-
*06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		23	RRCID ->	222392	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	6718	PERF.	5926 - 5938	
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
02	145 N	109	-0-	-36	-0-	1 2	108 3		N	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	1 2	150 3		N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	1 2	135 3		N	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			N	-0-			-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	1 2	137 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN B		WELL #:		22	RRCID ->	222430	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	6642	PERF.	6050 - 6201		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	2	2	158	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	1	2	176	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-	-0-	-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN B		WELL #:		24	RRCID ->	222959	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6206 - 6606		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN B		WELL #:		25	RRCID ->	223060	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6340 - 6606		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	1	2	341	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	3	2	277	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1	2	340	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	1	2	308	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-	-0-	
*06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2	2	303	3	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	6320 - 6438		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	2	2	198	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	2	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-	-0-	
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6046 - 6180		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	2	198	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	2	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-	-0-	
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	1	2	217	3	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6418 - 6680		
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	2	198	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	1	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	1	2	220	3	N	-0-	-0-	-0-	
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-	-0-	-0-	
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	3	N	-0-	-0-	-0-	

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6412 - 6586		
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	2	2	389	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3	2	317	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	2	2	388	3	N	-0-	-0-	-0-	
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	2	352	3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	2	2	357	3	N	-0-	-0-	-0-	
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	2	2	347	3	N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6528 - 6700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	2 2	156 3	N	-0-			-0-
02		145 N	116	-0-	-29	-0-	1 2	115 3	N	-0-			-0-
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	1 2	155 3	N	-0-			-0-
04		150 N	141	-0-	-9	-0-	1 2	140 3	N	-0-			-0-
05		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
*06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	1 2	139 3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 - 6684	
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	1 2	169 3	N	-0-			-0-
02		145 N	117	-0-	-28	-0-	1 2	116 3	N	-0-			-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3		N	-0-			-0-
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	1 2	143 3	N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 - 6526	
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	2 2	389 3	N	-0-			-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 2	317 3	N	-0-			-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-	2 2	388 3	N	-0-			-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	2 2	352 3	N	-0-			-0-
*05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	2 2	357 3	N	-0-			-0-
*06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	2 2	347 3	N	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261			RRCID ->		057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	N/A
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1									
01		638 N	638	-0-	-0-	-0-	80 1	558 3	Y	-0-			4
02		464 N	445	-0-	-19	-0-	56 1	389 3	Y	-0-			4
03		527 N	473	-0-	-54	-0-	63 1	410 3	Y	-0-			4
04		630 N	495	-0-	-135	-0-	62 1	424 3	Y	8			12
							9 9						
05		478 N	478	-0-	-0-	-0-	58 1	419 3	Y	1			13
							1 9						
06		450 N	373	-0-	-77	-0-	38 1	335 3	Y	-0-			13

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	069913	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	N/A	
01		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	115 1	1026 3	Y	-0-			7
02		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	103 1	919 3	Y	-0-			7
03		1085 N	980	-0-	-105	-0-	108 1	872 3	Y	-0-			7
04		1110 N	991	-0-	-119	-0-	101 1	872 3	Y	16			23
							18 9						
05		1085 N	742	-0-	-343	-0-	73 1	668 3	Y	1			24
							1 9						
06		960 N	797	-0-	-163	-0-	68 1	729 3	Y	-0-			24

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	078596	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A	
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-
05		50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	Y	-0-			-0-
*06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	080429	COMPL. DATE	01/13/1979	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6472 - 6762	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	290	N	269	-0-	-21	14	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360	N	271	-0-	-89	15	1	256	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279	N	276	-0-	-3	15	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	270	N	266	-0-	-4	15	1	251	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6572 - 6712	
01	62	N	59	-0-	-3	3	1	56	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58	N	55	-0-	-3	3	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60	N	45	-0-	-15	3	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62	N	56	-0-	-6	3	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60	N	48	-0-	-12	3	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6761 - 6673	
01	39	N	39	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58	N	30	-0-	-28	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62	N	30	-0-	-32	2	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	30	N	26	-0-	-4	1	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6601 - 6683	
01	405	N	405	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
02	377	N	273	-0-	-104	14	1	259	3	N	-0-	-0-	-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390	N	243	-0-	-147	13	1	230	3	N	-0-	-0-	-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	20	1	343	3	N	-0-	-0-	-0-
06	270	N	188	-0-	-82	10	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	6536 - 6882	
01	62	N	62	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58	N	55	-0-	-3	3	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62	N	55	-0-	-7	3	1	52	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60	N	44	-0-	-16	2	1	42	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62	N	51	-0-	-11	3	1	48	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60	N	47	-0-	-13	3	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6807 - 6830	
01	69	N	69	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	58	N	54	-0-	-4	3	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62	N	60	-0-	-2	3	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60	N	48	-0-	-12	3	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62	N	36	-0-	-26	2	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	60	N	54	-0-	-6	3	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	195185	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6929 - 7071	
01	503	N	503	-0-	-0-	54	1	449	3	Y	-0-	-0-	53
02	394	N	394	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	-0-	-0-	53
03	459	N	459	-0-	-0-	50	1	409	3	Y	-0-	-0-	53
04	415	N	415	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	-0-	-0-	53
05	486	N	486	-0-	-0-	46	1	440	3	Y	-0-	-0-	53
*06	418	N	418	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-	-0-	53

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9"		WELL #:		1	RRCID ->	195206	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6827 - 6957	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2404 N	2404	-0-	-0-	247 1	2157 3		Y	-0-			23
02		2071 N	2071	-0-	-0-	211 1	1860 3		Y	-0-			23
03		2201 N	1770	-0-	-431	196 1	1574 3		Y	-0-			23
04		2520 N	2520	-0-	-0-	260 1	2225 3		Y	32			55
						35 9							
05		2201 N	1942	-0-	-259	193 1	1746 3		Y	3			58
						3 9							
*06		2022 N	2022	-0-	-0-	175 1	1847 3		Y	-0-			58

SLAUGHTER-WALKER				WELL #:	5	RRCID ->	200118	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7010 - 7143
01		372 N	334	-0-	-38	36 1	298 3		N	-0-			62
02		319 N	271	-0-	-48	31 1	240 3		N	-0-			62
03		372 N	347	-0-	-25	38 1	309 3		N	-0-			62
04		338 N	338	-0-	-0-	36 1	302 3		N	-0-			62
05		359 N	359	-0-	-0-	34 1	325 3		N	-0-			62
*06		340 N	340	-0-	-0-	32 1	308 3		N	-0-			62

SLAUGHTER-WALKER				WELL #:	6	RRCID ->	202011	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7060 - 7232
01		406 N	406	-0-	-0-	43 1	363 3		N	-0-			16
02		539 N	539	-0-	-0-	62 1	477 3		N	-0-			16
03		602 N	602	-0-	-0-	66 1	536 3		N	-0-			16
04		638 N	638	-0-	-0-	67 1	571 3		N	-0-			16
05		633 N	633	-0-	-0-	60 1	573 3		N	-0-			16
*06		598 N	598	-0-	-0-	56 1	542 3		N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"				WELL #:	2	RRCID ->	202348	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6871 - 6998
01		696 N	696	-0-	-0-	73 1	623 3		N	-0-			6
02		718 N	718	-0-	-0-	74 1	644 3		N	-0-			6
03		900 N	900	-0-	-0-	101 1	799 3		N	-0-			6
04		743 N	743	-0-	-0-	78 1	651 3		N	13			19
						14 9							
05		961 N	961	-0-	-0-	97 1	862 3		N	2			21
						2 9							
*06		713 N	713	-0-	-0-	63 1	650 3		N	-0-			21

SLAUGHTER-WALKER				WELL #:	9	RRCID ->	206444	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7094 - 7243
01		10 N	10	-0-	-0-	1 1	9 3		N	-0-			11
02		2 N	2	-0-	-0-	2 3			N	-0-			11
03		31 N	22	-0-	-9	2 1	20 3		N	-0-			11
04		10 N	5	-0-	-5	1 1	4 3		N	-0-			11
05		21 N	21	-0-	-0-	2 1	19 3		N	-0-			11
06		30 N	7	-0-	-23	1 1	6 3		N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER				WELL #:	7	RRCID ->	206828	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7076 - 7236
01		527 N	337	-0-	-190	36 1	301 3		N	-0-			26
02		464 N	233	-0-	-231	27 1	206 3		N	-0-			26
03		341 N	245	-0-	-96	27 1	218 3		N	-0-			26
04		330 N	209	-0-	-121	22 1	187 3		N	-0-			26
05		270 N	270	-0-	-0-	26 1	244 3		N	-0-			26
06		240 N	209	-0-	-31	20 1	189 3		N	-0-			26

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		10	RRCID ->	206924	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7171 - 7278		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			8
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	47 1	362 3		N	-0-			8
03		186 N	68	-0-	-118	-0-	7 1	61 3		N	-0-			8
04		82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 3		N	-0-			8
05		186 N	63	-0-	-123	-0-	6 1	57 3		N	-0-			8
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3		N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		11	RRCID ->	207011	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7101 - 7240		
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	21 1	173 3		N	-0-			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	16 1	128 3		N	-0-			-0-
03		217 N	210	-0-	-7	-0-	23 1	187 3		N	-0-			-0-
04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 3		N	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06		210 N	156	-0-	-54	-0-	15 1	141 3		N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B"		WELL #:		805	RRCID ->	207631	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6748 - 6853		
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	239 1	2077 3		N	-0-			18
02		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	216 1	1898 3		N	-0-			18
03		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	242 1	1928 3		N	-0-			18
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	232 1	1974 3		N	34			52
							37 9							
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	189 1	1704 3		N	4			56
*06		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	4 9	1534 3		N	-0-			56

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774		
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	33 1	673 3		N	-0-			-0-
02		696 N	678	-0-	-18	-0-	34 1	644 3		N	-0-			-0-
03		620 N	620	-0-	-0-	-0-	33 1	587 3		N	-0-			-0-
04		690 N	652	-0-	-38	-0-	36 1	616 3		N	-0-			-0-
05		713 N	670	-0-	-43	-0-	36 1	634 3		N	-0-			-0-
06		600 N	466	-0-	-134	-0-	25 1	441 3		N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756		
01		217 N	123	-0-	-94	-0-	6 1	117 3		N	-0-			-0-
02		145 N	104	-0-	-41	-0-	5 1	99 3		N	-0-			-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3		N	-0-			-0-
04		120 N	109	-0-	-11	-0-	6 1	103 3		N	-0-			-0-
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	6 1	107 3		N	-0-			-0-
*06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3		N	-0-			-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862		
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-	56 1	769 3		N	-0-			-0-
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	199 1	1293 3		N	-0-			-0-
03		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	95 1	908 3		N	-0-			-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	83 1	1180 3		N	-0-			-0-
05		1302 N	1117	-0-	-185	-0-	104 1	1013 3		N	-0-			-0-
06		960 N	838	-0-	-122	-0-	81 1	757 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6237 -	6781			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-		15	1	314	3	N	-0-			-0-
02	290 N	257	-0-	-33	-0-		13	1	244	3	N	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-		14	1	243	3	N	-0-			-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-		15	1	251	3	N	-0-			-0-
05	279 N	229	-0-	-50	-0-		13	1	216	3	N	-0-			-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6402 -	6754			
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		18	1	360	3	N	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-		16	1	300	3	N	-0-			-0-
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-		20	1	346	3	N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-		23	1	397	3	N	-0-			-0-
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-		21	1	363	3	N	-0-			-0-
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-		24	1	412	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6143 -	6729			
01	403 N	352	-0-	-51	-0-		16	1	336	3	N	-0-			-0-
02	493 N	411	-0-	-82	-0-		21	1	390	3	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-		19	1	339	3	N	-0-			-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-		18	1	305	3	N	-0-			-0-
05	434 N	266	-0-	-168	-0-		14	1	252	3	N	-0-			-0-
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		20	1	348	3	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6062 -	6446			
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-		9	1	186	3	N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-		6	1	116	3	N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		7	1	125	3	N	-0-			-0-
04	180 N	129	-0-	-51	-0-		7	1	122	3	N	-0-			-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-		7	1	115	3	N	-0-			-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-		9	1	154	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A"		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6508 -	6864			
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-		25	1	502	3	N	-0-			-0-
02	406 N	368	-0-	-38	-0-		19	1	349	3	N	-0-			-0-
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-		24	1	432	3	N	-0-			-0-
04	510 N	362	-0-	-148	-0-		20	1	342	3	N	-0-			-0-
05	403 N	361	-0-	-42	-0-		20	1	341	3	N	-0-			-0-
06	450 N	359	-0-	-91	-0-		20	1	339	3	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4901	RRCID ->	221528	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6679 -	6990			
01	310 N	256	-0-	-54	-0-		17	1	239	3	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-		41	1	265	3	N	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-		28	1	272	3	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-		21	1	300	3	N	-0-			-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-		31	1	307	3	N	-0-			-0-
*06	389 N	389	-0-	-0-	-0-		37	1	352	3	N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX		WELL #:		8001	RRCID ->	221694	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6770 -	7022			
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-		54	1	749	3	N	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-		109	1	715	3	N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-		72	1	699	3	N	-0-			-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-		51	1	734	3	N	-0-			-0-
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-		90	1	893	3	N	-0-			-0-
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-		87	1	830	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5901	RRCID ->	222732	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	6117 - 6667	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189 3	N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10 1	178 3	N	-0-				-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 3	N	-0-				-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-				-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	9 1	166 3	N	-0-				-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	9 1	155 3	N	-0-				-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX		WELL #:		5001	RRCID ->	222749	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6565 - 6847	
01	403 N	370	-0-	-33	-0-	25 1	345 3	N	-0-				-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51 1	337 3	N	-0-				-0-
03	434 N	376	-0-	-58	-0-	36 1	340 3	N	-0-				-0-
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	354 3	N	-0-				-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	37 1	361 3	N	-0-				-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39 1	370 3	N	-0-				-0-

M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932	
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	11 1	152 3	N	-0-				-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	29 1	193 3	N	-0-				-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	20 1	189 3	N	-0-				-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	-0-				-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	22 1	218 3	N	-0-				-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	23 1	217 3	N	-0-				-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866	
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	N	-0-				-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 3	N	-0-				-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	25 1	240 3	N	-0-				-0-
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	14 1	193 3	N	-0-				-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	18 1	174 3	N	-0-				-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	16 1	151 3	N	-0-				-0-

FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 - 6804	
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	N	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 3	N	-0-				-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	N	-0-				-0-
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 3	N	-0-				-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	2 1	39 3	N	-0-				-0-
06	90 N	38	-0-	-52	-0-	2 1	36 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 - 6431	
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	10 1	210 3	N	-0-				-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	N	-0-				-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 3	N	-0-				-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	5 1	93 3	N	-0-				-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 3	N	-0-				-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 - 6333	
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	N	-0-				-0-
02	232 N	230	-0-	-2	-0-	12 1	218 3	N	-0-				-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12 1	221 3	N	-0-				-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	11 1	184 3	N	-0-				-0-
05	248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1	216 3	N	-0-				-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		7901	RRCID ->	225797	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6702 - 6930	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	651 N	592	-0-	-59	-0-	40 1	552 3	N	-0-				-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	92 1	605 3	N	-0-				-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	64 1	617 3	N	-0-				-0-
04	570 N	530	-0-	-40	-0-	35 1	495 3	N	-0-				-0-
05	744 N	705	-0-	-39	-0-	66 1	639 3	N	-0-				-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	59 1	554 3	N	-0-				-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	225842	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6649 - 6877	
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	30 1	414 3	N	-0-				-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	65 1	420 3	N	-0-				-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	53 1	508 3	N	-0-				-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	33 1	468 3	N	-0-				-0-
05	527 N	475	-0-	-52	-0-	44 1	431 3	N	-0-				-0-
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	50 1	470 3	N	-0-				-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6602	RRCID ->	226007	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	7112	PERF.	6629 - 6845	
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	47 1	640 3	N	-0-				-0-
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	98 1	640 3	N	-0-				-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	68 1	651 3	N	-0-				-0-
04	660 N	620	-0-	-40	-0-	41 1	579 3	N	-0-				-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	71 1	691 3	N	-0-				-0-
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	65 1	612 3	N	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:		4	RRCID ->	226246	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7201 - 7332	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	49 1	390 3	Y	-0-				1
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	36 1	257 3	Y	-0-				1
03	372 N	313	-0-	-59	-0-	40 1	273 3	Y	-0-				1
04	420 N	341	-0-	-79	-0-	43 1	298 3	Y	-0-				1
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	46 1	314 3	Y	-0-				1
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	29 1	201 3	Y	-0-				1

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		53-A	RRCID ->	226794	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	6710	PERF.	5785 - 6354	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	20 1	405 3	N	-0-				-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18 1	334 3	N	-0-				-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	22 1	399 3	N	-0-				-0-
04	420 N	347	-0-	-73	-0-	19 1	328 3	N	-0-				-0-
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	18 1	315 3	N	-0-				-0-
06	420 N	349	-0-	-71	-0-	19 1	330 3	N	-0-				-0-

MANRY 2292		WELL #:		1	RRCID ->	226804	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7203 - 7367	
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	74 1	584 3	Y	-0-				1
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	65 1	448 3	Y	-0-				1
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	70 1	472 3	Y	-0-				1
04	630 N	473	-0-	-157	-0-	61 1	412 3	Y	-0-				1
05	558 N	260	-0-	-298	-0-	34 1	226 3	Y	-0-				1
06	510 N	333	-0-	-177	-0-	43 1	290 3	Y	-0-				1

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		1	RRCID ->	226872	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7282 - 7424	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	86 1	651 3	Y	-0-				78
02	493 N	446	-0-	-47	-0-	58 1	388 3	Y	-0-				78
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	64 1	414 3	Y	-0-				78
04	720 N	462	-0-	-258	-0-	61 1	401 3	Y	-0-				78
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	80 1	507 3	Y	-0-				78
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	97 1	637 3	Y	-0-				78

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	61	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	478	-0-	-15	-0-	61	1	417	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	58	1	381	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	65	1	425	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	50	1	317	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	635 N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407	
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	28	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	27	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	31	1	209	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303	
01	310 N	271	-0-	-39	-0-	30	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	313	-0-	-28	-0-	40	1	273	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	260	-0-	-50	-0-	34	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	33	1	220	3	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7206 - 7351	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-	-0-	1
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	37	1	260	3	Y	-0-	-0-	1
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	49	1	335	3	Y	-0-	-0-	1
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-	-0-	1
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	43	1	288	3	Y	-0-	-0-	1
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	40	1	276	3	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7280 - 7422	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	38	1	298	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	29	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	182	-0-	-97	-0-	24	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	23	1	157	3	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY 2292		WELL #:		9	RRCID ->	230030	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7172 - 7308	
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	27	1	215	3	Y	-0-	-0-	1
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	-0-	-0-	1
03	341 N	318	-0-	-23	-0-	41	1	277	3	Y	-0-	-0-	1
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	3	Y	-0-	-0-	1
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	3	Y	-0-	-0-	1
*06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	41	1	277	3	Y	-0-	-0-	1

MANRY 2292		WELL #:		6	RRCID ->	230356	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7195 - 7318	
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	69	1	546	3	Y	-0-	-0-	1
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	61	1	426	3	Y	-0-	-0-	1
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	3	Y	-0-	-0-	1
04	600 N	473	-0-	-127	-0-	61	1	412	3	Y	-0-	-0-	1
05	527 N	426	-0-	-101	-0-	56	1	370	3	Y	-0-	-0-	1
06	540 N	308	-0-	-232	-0-	40	1	268	3	Y	-0-	-0-	1

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
MANRY 2292		WELL #:		10	RRCID ->	230549	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7251 - 7392			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	44	1	352	3	Y	-0-			1
02	522	N	267	-0-	-255	-0-	33	1	234	3	Y	-0-			1
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	44	1	304	3	Y	-0-			1
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	51	1	354	3	Y	-0-			1
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-			1
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	58	1	401	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		11	RRCID ->	231017	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7180 - 7312			
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	3	Y	-0-			1
02	145	N	134	-0-	-11	-0-	17	1	117	3	Y	-0-			1
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	19	1	126	3	Y	-0-			1
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	Y	-0-			1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-			1
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		12	RRCID ->	231959	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7264 - 7404			
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	495	3	Y	-0-			-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	Y	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	68	1	451	3	Y	-0-			-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	100	1	640	3	Y	-0-			-0-
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		14	RRCID ->	233067	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	7260 - 7407			
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	3	Y	-0-			1
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	64	1	436	3	Y	-0-			1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	69	1	460	3	Y	-0-			1
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	38	1	252	3	Y	-0-			1
05	527	N	139	-0-	-388	-0-	19	1	120	3	Y	-0-			1
06	510	N	153	-0-	-357	-0-	20	1	133	3	Y	-0-			1

MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7217 - 7377			
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-			-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	11	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	15	1	97	3	Y	-0-			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	15	1	100	3	Y	-0-			-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7303 - 7454			
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-			-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	3	Y	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	161	-0-	-139	-0-	20	1	141	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	25	1	163	3	Y	-0-			-0-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	3	Y	-0-			-0-

MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7362 - 7486			
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	16	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	Y	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	150	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	Y	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-			-0-
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	25	1	171	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 - 7449		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	779	3	Y	-0-	-0-	33
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	410	3	Y	-0-	-0-	33
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	362	3	Y	-0-	-0-	33
04	780 N	531	-0-	-249	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-	-0-	33
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	449	3	Y	-0-	-0-	33
*06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	396	3	Y	-0-	-0-	33

MANRY 2292		WELL #:		18	RRCID ->	236503	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7297 - 7459		
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-

MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		3	RRCID ->	236707	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7368 - 7531		
01	651 N	594	-0-	-57	-0-	-0-	66	1	528	3	Y	-0-	-0-	21
02	609 N	490	-0-	-119	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-	-0-	21
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	505	3	Y	-0-	-0-	21
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	-0-	-0-	21
05	527 N	377	-0-	-150	-0-	-0-	49	1	328	3	Y	-0-	-0-	21
06	570 N	345	-0-	-225	-0-	-0-	44	1	301	3	Y	-0-	-0-	21

MANRY 2292		WELL #:		16	RRCID ->	237024	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7264 - 7419		
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	-0-	17	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	232 N	141	-0-	-91	-0-	-0-	18	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	17	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	169	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1502	RRCID ->	238468	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6487 - 6629		
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-	-0-	-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-	-0-	-0-

J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	240259	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6644 - 6786		
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	391	3	N	-0-	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	398	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	-0-	38	1	363	3	N	-0-	-0-	-0-
04	420 N	383	-0-	-37	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	416	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	-0-	-0-	-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6002	RRCID ->	240283	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6429 - 6552		
01	93 N	51	-0-	-42	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	95	-0-	-21	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5701	RRCID ->	240379	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6442 -	6534		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-				-0-
02		174 N	107	-0-	-67	-0-	5 1	102 3	N	-0-				-0-
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131 3	N	-0-				-0-
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 3	N	-0-				-0-
05		124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 3	N	-0-				-0-
06		120 N	101	-0-	-19	-0-	6 1	95 3	N	-0-				-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 6770 -	6798		
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	47 1	653 3	N	-0-				-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	87 1	569 3	N	-0-				-0-
03		800 N	800	-0-	-0-	-0-	75 1	725 3	N	-0-				-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	51 1	732 3	N	-0-				-0-
05		894 N	894	-0-	-0-	-0-	83 1	811 3	N	-0-				-0-
*06		861 N	861	-0-	-0-	-0-	83 1	778 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C"		WELL #:		5601	RRCID ->	247299	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 5942 -	5952		
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-				-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 3	N	-0-				-0-
04		120 N	85	-0-	-35	-0-	5 1	80 3	N	-0-				-0-
05		93 N	89	-0-	-4	-0-	5 1	84 3	N	-0-				-0-
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 3	N	-0-				-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6203	RRCID ->	248057	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	6913	PERF. 6470 -	6546		
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	12 1	244 3	N	-0-				-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	N	-0-				-0-
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	N	-0-				-0-
04		240 N	170	-0-	-70	-0-	9 1	161 3	N	-0-				-0-
05		248 N	175	-0-	-73	-0-	10 1	165 3	N	-0-				-0-
*06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 3	N	-0-				-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8201	RRCID ->	252524	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6918 -	6950		
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	7 1	92 3	N	-0-				-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	15 1	96 3	N	-0-				-0-
03		123 N	123	-0-	-0-	-0-	11 1	112 3	N	-0-				-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 3	N	-0-				-0-
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 3	N	-0-				-0-
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	11 1	106 3	N	-0-				-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX		WELL #:		8301	RRCID ->	255921	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6850 -	6978		
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	27 1	387 3	N	-0-				-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	60 1	403 3	N	-0-				-0-
03		403 N	298	-0-	-105	-0-	27 1	271 3	N	-0-				-0-
04		390 N	52	-0-	-338	-0-	4 1	48 3	N	-0-				-0-
05		434 N	56	-0-	-378	-0-	5 1	51 3	N	-0-				-0-
06		300 N	47	-0-	-253	-0-	5 1	42 3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GALVAN		WELL #: B 1		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6324 - 6336		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	17		37
						19	9						
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	15		52
						17	9						
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	Y	3		55
						3	9						
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	15	25 1	45
						17	9						
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	2		47
						2	9						
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	2		49
						2	9						

GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 6570			PERF. 6236 - 6317		
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	3	Y	-0-		20
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	3		23
						3	9						
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	-0-		23
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	5		28
						6	9						
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	61	1	518	3	Y	4	1 8	31
						4	9						
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	-0-		31

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 6500			PERF. 6126 - 6390		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-		-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-		-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-		-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 6550			PERF. 6106 - 6132		
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	3	Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	Y	-0-		-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	723	3	Y	-0-		-0-
*05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	93	1	788	3	Y	-0-		-0-
*06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	3	Y	-0-		-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 6562			PERF. 6190 - 6428		
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	3	Y	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	313	3	Y	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-		-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-		-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-		-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6750			PERF. 6310 - 6585		
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-		-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	-0-		-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-		-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	-0-		-0-
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	-0-		-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN M		WELL #:		1	RRCID ->	225045	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6388 - 6400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	2 1	199 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3	-0-	2 1	169 3	Y	-0-			-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	3 1	179 3	Y	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	330 3	Y	-0-			-0-
*05		332 N	332	-0-	-0-	-0-	27 1	305 3	Y	-0-			-0-
*06		324 N	324	-0-	-0-	-0-	25 1	299 3	Y	-0-			-0-

GALVAN "O"		WELL #:		1	RRCID ->	228694	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6270 - 6522	
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	5 1	260 3	Y	17			84
							19 9						
02		261 N	229	-0-	-32	-0-	4 1	221 3	Y	4			88
							4 9						
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	4 1	235 3	Y	20			108
							22 9						
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	23 1	279 3	Y	33	81 1		60
							36 9						
*05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	23 1	258 3	Y	3			63
							3 9						
*06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	7			70
							8 9						

GALVAN "N"		WELL #:		1	RRCID ->	228696	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6437 - 6698	
01		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	86 1	988 3	Y	50			125
							55 9						
02		1015 N	997	-0-	-18	-0-	73 1	840 3	Y	76	173 1		28
							84 9						
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	77 1	891 3	Y	53			81
							58 9						
04		614 X	614	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3	Y	42	99 1		24
							46 9						
05		1333 X	518	-0-	-815	-0-	41 1	470 3	Y	6			30
							7 9						
06		1080 X	609	-0-	-471	-0-	44 1	519 3	Y	42			72
							46 9						

GALVAN RANCH N3		WELL #:		1	RRCID ->	236376	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6076 - 6325	
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	6 1	381 3	Y	-0-			-0-
02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 3	Y	-0-			-0-
03		349 N	349	-0-	-0-	-0-	5 1	344 3	Y	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	46 1	559 3	Y	-0-			-0-
*05		562 N	562	-0-	-0-	-0-	45 1	517 3	Y	-0-			-0-
*06		549 N	549	-0-	-0-	-0-	43 1	506 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #:		1	RRCID ->	236437	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	6632	PERF.	6090 - 6314	
01		415 N	415	-0-	-0-	-0-	7 1	408 3	Y	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	6 1	347 3	Y	-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	6 1	368 3	Y	-0-			-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	Y	-0-			-0-
*05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	33 1	376 3	Y	-0-			-0-
*06		399 N	399	-0-	-0-	-0-	31 1	368 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536							
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008			TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272							
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451							
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	-0-	3	1	219	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #: 1		RRCID -> 237364		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598							
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	706	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	653	-0-	-14	-0-	-0-	53	1	600	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	637	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	208	-0-	-452	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 1		RRCID -> 237425		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414							
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N6		WELL #: 1		RRCID -> 237538		COMPL. DATE 03/23/2008			TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371							
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH P1		WELL #:		1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6493 - 6732			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-		58	1	671	3	Y	-0-			-0-
02	638 N	620	-0-	-18	-0-		50	1	570	3	Y	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-		53	1	605	3	Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-		10	1	117	3	Y	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-		9	1	104	3	Y	-0-			-0-
06	630 N	125	-0-	-505	-0-		10	1	115	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610			
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-		5	1	317	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	274	-0-	-16	-0-		5	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-		4	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-		21	1	254	3	Y	-0-			-0-
*05	256 N	256	-0-	-0-	-0-		21	1	235	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-		19	1	230	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P3		WELL #:		1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590			
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-		35	1	401	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-		30	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-		31	1	362	3	Y	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-		13	1	156	3	Y	-0-			-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-		12	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	390 N	167	-0-	-223	-0-		13	1	154	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722			
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-		77	1	888	3	Y	-0-			-0-
02	841 N	821	-0-	-20	-0-		66	1	755	3	Y	-0-			-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-		70	1	801	3	Y	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-		38	1	467	3	Y	-0-			-0-
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-		37	1	418	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	500	-0-	-340	-0-		39	1	461	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564			
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-		76	1	875	3	Y	-0-			-0-
02	812 N	809	-0-	-3	-0-		65	1	744	3	Y	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-		69	1	789	3	Y	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-		43	1	525	3	Y	-0-			-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-		41	1	470	3	Y	-0-			-0-
06	840 N	563	-0-	-277	-0-		44	1	519	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573			
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-		2	1	91	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-		1	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-		2	1	82	3	Y	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-		10	1	117	3	Y	-0-			-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-		10	1	117	3	Y	-0-			-0-
*06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		10	1	115	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649			
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-		71	1	820	3	Y	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-		60	1	697	3	Y	-0-			-0-
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-		64	1	739	3	Y	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-		54	1	661	3	Y	-0-			-0-
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-		52	1	592	3	Y	-0-			-0-
06	780 N	708	-0-	-72	-0-		55	1	653	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-		69	1	798	3	Y	-0-		-0-
02	754 N	737	-0-	-17	-0-		59	1	678	3	Y	-0-		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-		63	1	719	3	Y	-0-		-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	Y	-0-		-0-
*05	57 N	57	-0-	-0-	-0-		5	1	52	3	Y	-0-		-0-
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-		5	1	58	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692		
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-		60	1	690	3	Y	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-		52	1	586	3	Y	-0-		-0-
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-		54	1	622	3	Y	-0-		-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-		18	1	214	3	Y	-0-		-0-
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-		17	1	191	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	229	-0-	-431	-0-		18	1	211	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		5	1	403	3	Y	-0-		-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-		5	1	342	3	Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-		5	1	363	3	Y	-0-		-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		29	1	227	3	Y	-0-		-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-		29	1	248	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	264	-0-	-96	-0-		21	1	243	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202		
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-		7	1	430	3	Y	-0-		-0-
02	377 N	371	-0-	-6	-0-		5	1	366	3	Y	-0-		-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-		6	1	388	3	Y	-0-		-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-		82	1	640	3	Y	-0-		-0-
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-		82	1	698	3	Y	-0-		-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-		60	1	686	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760		
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-		37	1	428	3	Y	-0-		-0-
02	406 N	395	-0-	-11	-0-		32	1	363	3	Y	-0-		-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-		33	1	386	3	Y	-0-		-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-		11	1	136	3	Y	-0-		-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-		11	1	122	3	Y	-0-		-0-
06	420 N	145	-0-	-275	-0-		11	1	134	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705		
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-		68	1	777	3	Y	-0-		-0-
02	725 N	718	-0-	-7	-0-		57	1	661	3	Y	-0-		-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-		61	1	701	3	Y	-0-		-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-		-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-		2	1	17	3	Y	-0-		-0-
06	750 N	21	-0-	-729	-0-		2	1	19	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661		
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-		63	1	728	3	Y	-0-		-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-		54	1	619	3	Y	-0-		-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-		57	1	657	3	Y	-0-		-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	-0-		-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-		6	1	70	3	Y	-0-		-0-
06	690 N	84	-0-	-606	-0-		7	1	77	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH L6		WELL #: 1		RRCID -> 241612		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-		5	1	337	3	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-		5	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-		4	1	304	3	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-		32	1	248	3	Y	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-		32	1	270	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-		23	1	266	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 1		RRCID -> 241625		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080						
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-		6	1	405	3	Y	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		6	1	344	3	Y	-0-			-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-		6	1	365	3	Y	-0-			-0-
04	536 N	536	-0-	-0-	-0-		61	1	475	3	Y	-0-			-0-
*05	579 N	579	-0-	-0-	-0-		61	1	518	3	Y	-0-			-0-
*06	554 N	554	-0-	-0-	-0-		45	1	509	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P7		WELL #: 1		RRCID -> 241641		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671						
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-		66	1	767	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	708	-0-	-17	-0-		56	1	652	3	Y	-0-			-0-
03	752 N	752	-0-	-0-	-0-		60	1	692	3	Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-		14	1	175	3	Y	-0-			-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-		14	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	188	-0-	-532	-0-		15	1	173	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #: 1		RRCID -> 241752		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223						
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-		6	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	307	-0-	-12	-0-		5	1	302	3	Y	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-		6	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-		66	1	516	3	Y	-0-			-0-
*05	630 N	630	-0-	-0-	-0-		67	1	563	3	Y	-0-			-0-
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		49	1	553	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 1		RRCID -> 242007		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266						
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-		5	1	311	3	Y	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-		4	1	264	3	Y	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		5	1	280	3	Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-		23	1	176	3	Y	-0-			-0-
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-		29	1	248	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	264	-0-	-6	-0-		21	1	243	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #: 1		RRCID -> 242008		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300						
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		6	1	366	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	316	-0-	-3	-0-		5	1	311	3	Y	-0-			-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-		5	1	330	3	Y	-0-			-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-		69	1	537	3	Y	-0-			-0-
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-		69	1	585	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	193	-0-	-137	-0-		16	1	177	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 2		RRCID -> 242339		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668						
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		67	1	774	3	Y	-0-			-0-
02	725 N	715	-0-	-10	-0-		57	1	658	3	Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-		61	1	698	3	Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-		8	1	97	3	Y	-0-			-0-
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-		8	1	87	3	Y	-0-			-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		8	1	96	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH L13		WELL #: 1		RRCID -> 242340		COMPL. DATE 07/25/2008			TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	696	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	591	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	627	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	640	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	465	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #: 1		RRCID -> 242341		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238						
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	251	-0-	-10	-0-	-0-	4	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #: 1		RRCID -> 242343		COMPL. DATE 07/15/2008			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386						
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #: 1		RRCID -> 242558		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232						
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	-0-	4	1	196	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L8		WELL #: 1		RRCID -> 243096		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	227	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 1		RRCID -> 243098		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377						
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	-0-	3	1	245	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #: 1		RRCID -> 243099		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394						
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	237	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	628	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	613	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GALVAN RANCH J10		WELL #: 1		RRCID -> 243100		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	3	Y	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	180	3	Y	-0-	-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-	-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-	-0-
06	180 N	48	-0-	-132	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #: 1		RRCID -> 243344		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683			
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	Y	-0-	-0-
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	63	1	730	3	Y	-0-	-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	Y	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-	-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
06	810 N	84	-0-	-726	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #: 1		RRCID -> 243629		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310			
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	3	Y	-0-	-0-
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	5	1	254	3	Y	-0-	-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	3	Y	-0-	-0-
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	86	1	667	3	Y	-0-	-0-
*05	780 N	780	-0-	-0-	-0-	82	1	698	3	Y	-0-	-0-
*06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 2		RRCID -> 245162		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672			
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	Y	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-	-0-
03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-	-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43	1	525	3	Y	-0-	-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-	-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 3		RRCID -> 245163		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700			
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	85	1	985	3	Y	-0-	-0-
02	928 N	910	-0-	-18	-0-	73	1	837	3	Y	-0-	-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	3	Y	-0-	-0-
04	63 X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-
05	1085 X	57	-0-	-1028	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	-0-
06	1050 X	63	-0-	-987	-0-	5	1	58	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #: 1		RRCID -> 245165		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332			
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	7	1	445	3	Y	-0-	-0-
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	6	1	378	3	Y	-0-	-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	Y	-0-	-0-
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	112	1	869	3	Y	-0-	-0-
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	100	1	848	3	Y	-0-	-0-
*06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #: 1		RRCID -> 245804		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593			
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	697	3	Y	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	52	1	592	3	Y	-0-	-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	3	Y	-0-	-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	77	1	934	3	Y	-0-	-0-
*05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	3	Y	-0-	-0-
*06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GALVAN RANCH J12		WELL #: 1		RRCID -> 247039		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	2	1	157	3	Y	-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	483	3	Y	-0-
*05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	3	Y	-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #: 1		RRCID -> 247303		COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288		
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	3	Y	-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	550	3	Y	-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	3	Y	-0-
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	130	1	1014	3	Y	-0-
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	117	1	990	3	Y	-0-
*06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	926	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 1		RRCID -> 247305		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	Y	-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	3	1	228	3	Y	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	90	1	700	3	Y	-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	81	1	683	3	Y	-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 1		RRCID -> 247306		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196		
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	3	Y	-0-
02	348 N	339	-0-	-9	-0-	5	1	334	3	Y	-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	Y	-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	3	Y	-0-
*05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	92	1	778	3	Y	-0-
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	64	1	727	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	12	1	735	3	Y	-0-
02	638 N	635	-0-	-3	-0-	10	1	625	3	Y	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	663	3	Y	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-
06	660 N	48	-0-	-612	-0-	4	1	44	3	Y	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	3	Y	-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-	4	1	243	3	Y	-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	Y	-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	15	1	176	3	Y	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	80	1	917	3	Y	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	Y	-0-
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	72	1	827	3	Y	-0-
04	105 X	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-
05	992 X	95	-0-	-897	-0-	8	1	87	3	Y	-0-
06	960 X	104	-0-	-856	-0-	8	1	96	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GALVAN RANCH P12		WELL #:		2	RRCID ->	247691	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6334 - 6598				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		84	1	966	3	Y	-0-			-0-
02	899 N	892	-0-	-7	-0-	-0-		71	1	821	3	Y	-0-			-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	871	3	Y	-0-			-0-
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	1054 X	76	-0-	-978	-0-	-0-		6	1	70	3	Y	-0-			-0-
06	1020 X	84	-0-	-936	-0-	-0-		7	1	77	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		1	RRCID ->	247721	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	6645 - 6653				
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	340	3	Y	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	289	3	Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	307	3	Y	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	762	3	Y	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	705	3	Y	-0-			-0-
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	690	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		1	RRCID ->	248160	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	6438	PERF.	5932 - 6036				
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	330	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	-0-		5	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	297	3	Y	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	393	3	Y	-0-			-0-
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	428	3	Y	-0-			-0-
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	642	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		1	RRCID ->	248280	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	6447	PERF.	5982 - 6230				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	248	3	Y	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	270	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	169	-0-	-191	-0-	-0-		14	1	155	3	Y	-0-			-0-

GALVAN C		WELL #:		3	RRCID ->	248379	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5962 - 6060				
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	290 N	287	-0-	-3	-0-	-0-		4	1	283	3	Y	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	300	3	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	507	3	Y	-0-			-0-
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	495	3	Y	-0-			-0-
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	463	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		2	RRCID ->	248385	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	6455	PERF.	5987 - 6256				
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	325	3	Y	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	345	3	Y	-0-			-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	310	3	Y	-0-			-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	338	3	Y	-0-			-0-
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	44	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		2	RRCID ->	248392	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	5952 - 6188				
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	472	3	N	-0-			-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	401	3	N	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	426	3	N	-0-			-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	558	3	Y	-0-			-0-
*05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	608	3	Y	-0-			-0-
*06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	598	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	145	N	-0-	-0-	-145					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014							
01	391	N	391	-0-	-0-		5 1	386	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	333	-0-	-15		5 1	328	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-		5 1	348	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-		55 1	430	3	Y	-0-					-0-
*05	101	N	101	-0-	-0-		11 1	90	3	Y	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-		8 1	89	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296							
01	379	N	379	-0-	-0-		6 1	373	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-		5 1	317	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-		6 1	336	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-		40 1	309	3	Y	-0-					-0-
*05	26	N	26	-0-	-0-		3 1	23	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	24	-0-	-306		2 1	22	3	Y	-0-					-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374							
01	216	N	216	-0-	-0-		4 1	212	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-		3 1	180	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-		3 1	191	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-		22 1	169	3	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-		20 1	165	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12		14 1	154	3	Y	-0-					-0-

GALVAN K		WELL #: 4		RRCID -> 248634		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426							
01	286	N	286	-0-	-0-		5 1	281	3	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-		4 1	239	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-		4 1	254	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-		17 1	203	3	Y	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-		17 1	188	3	Y	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-		16 1	184	3	Y	-0-					-0-

GALVAN B		WELL #: 2		RRCID -> 248635		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312							
01	317	N	317	-0-	-0-		5 1	312	3	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-		4 1	265	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-		5 1	281	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-		77 1	596	3	Y	-0-					-0-
*05	680	N	680	-0-	-0-		72 1	608	3	Y	-0-					-0-
*06	650	N	650	-0-	-0-		52 1	598	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 2		RRCID -> 248639		COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488							
01	273	N	273	-0-	-0-		4 1	269	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-		4 1	228	3	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-		4 1	242	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-		10 1	127	3	Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-		10 1	117	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115		10 1	115	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH N2		WELL #: 1		RRCID -> 249419		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-			9	1	549	3	Y	-0-		-0-
02	493 N	474	-0-	-19	-0-			7	1	467	3	Y	-0-		-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-			7	1	496	3	Y	-0-		-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-			73	1	889	3	Y	-0-		-0-
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-			72	1	822	3	Y	-0-		-0-
*06	873 N	873	-0-	-0-	-0-			68	1	805	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 1		RRCID -> 249433		COMPL. DATE 03/18/2008			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336						
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-			4	1	287	3	Y	-0-		-0-
02	261 N	248	-0-	-13	-0-			4	1	244	3	Y	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-			4	1	259	3	Y	-0-		-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-			6	1	76	3	Y	-0-		-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-			6	1	70	3	Y	-0-		-0-
06	240 N	75	-0-	-165	-0-			6	1	69	3	Y	-0-		-0-

GALVAN G		WELL #: 2		RRCID -> 250190		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348						
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-			3	1	178	3	Y	-0-		-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-			3	1	170	3	Y	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-			3	1	163	3	Y	-0-		-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-			88	1	682	3	Y	-0-		-0-
*05	831 N	831	-0-	-0-	-0-			88	1	743	3	Y	-0-		-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-			47	1	531	3	Y	-0-		-0-

GALVAN L		WELL #: 2		RRCID -> 250192		COMPL. DATE 04/21/2009			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550						
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-			6	1	394	3	Y	-0-		-0-
02	348 N	340	-0-	-8	-0-			6	1	334	3	Y	-0-		-0-
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-			6	1	355	3	Y	-0-		-0-
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-			52	1	635	3	Y	-0-		-0-
*05	639 N	639	-0-	-0-	-0-			52	1	587	3	Y	-0-		-0-
*06	624 N	624	-0-	-0-	-0-			49	1	575	3	Y	-0-		-0-

GALVAN M		WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009			TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-			4	1	255	3	Y	-0-		-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-			4	1	216	3	Y	-0-		-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-			3	1	230	3	Y	-0-		-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-			29	1	356	3	Y	-0-		-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-			29	1	329	3	Y	-0-		-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-			27	1	322	3	Y	-0-		-0-

GALVAN O		WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512						
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-			4	1	296	3	Y	-0-		-0-
02	261 N	255	-0-	-6	-0-			4	1	251	3	Y	-0-		-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-			4	1	267	3	Y	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-			69	1	838	3	Y	-0-		-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-			68	1	775	3	Y	-0-		-0-
*06	823 N	823	-0-	-0-	-0-			64	1	759	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282						
01	4521 X	609	-0-	-3912	-0-			9	1	600	3	N	-0-		-0-
02	522 N	518	-0-	-4	-0-			8	1	510	3	N	-0-		-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-			8	1	541	3	N	-0-		-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-			96	1	748	3	Y	-0-		-0-
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-			86	1	731	3	Y	-0-		-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-			60	1	683	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH J6		WELL #:		2	RRCID ->	250196	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6106 - 6351			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
01	2851 X	384	-0-	-2467	-0-		5	1	379	3	N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-		5	1	322	3	N	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-		6	1	341	3	N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-		6	1	48	3	Y	-0-			-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		6	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	48	-0-	-282	-0-		4	1	44	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		2	RRCID ->	250197	COMPL. DATE	05/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6060 - 6316			
01	1511 X	272	-0-	-1239	-0-		4	1	268	3	N	-0-			-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-		3	1	228	3	N	-0-			-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-		4	1	242	3	N	-0-			-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-		53	1	410	3	Y	-0-			-0-
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-		47	1	401	3	Y	-0-			-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-		33	1	375	3	Y	-0-			-0-

GALVAN C		WELL #:		2	RRCID ->	250198	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	5941 - 6050			
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-		306	1	225	3	N	-0-			-0-
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-		259	1	192	3	N	-0-			-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-		276	1	203	3	N	-0-			-0-
04	292 X	292	-0-	-0-	-0-		33	1	259	3	N	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-		32	1	270	3	N	-0-			-0-
06	450 N	294	-0-	-156	-0-		24	1	270	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		2	RRCID ->	251520	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	5966 - 6202			
01	2483 X	335	-0-	-2148	-0-		5	1	330	3	N	-0-			-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-		5	1	280	3	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-		5	1	297	3	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-		45	1	351	3	Y	-0-			-0-
*05	428 N	428	-0-	-0-	-0-		45	1	383	3	Y	-0-			-0-
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-		33	1	376	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF.	6129 - 6373			
01	583 X	79	-0-	-504	-0-		2	1	77	3	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	66	3	N	-0-			-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-		1	1	70	3	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-		77	1	603	3	Y	-0-			-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-		70	1	589	3	Y	-0-			-0-
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-		48	1	551	3	Y	-0-			-0-

GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF.	6170 - 6424			
01	2105 X	284	-0-	-1821	-0-		5	1	279	3	N	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-		4	1	237	3	N	-0-			-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-		4	1	252	3	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-		13	1	152	3	Y	-0-			-0-
*05	153 N	153	-0-	-0-	-0-		12	1	141	3	Y	-0-			-0-
*06	150 N	150	-0-	-0-	-0-		12	1	138	3	Y	-0-			-0-

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6126 - 6370			
01	2063 X	278	-0-	-1785	-0-		4	1	274	3	N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-		3	1	233	3	N	-0-			-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-		4	1	247	3	N	-0-			-0-
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-		42	1	508	3	Y	-0-			-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-		41	1	470	3	Y	-0-			-0-
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-		39	1	460	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6096 - 6338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2479 X	334	-0-	-2145	-0-	5	1	329	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	4	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	3	N	-0-	-0-	-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	58	1	455	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6175 - 6411	
01	2931 X	395	-0-	-2536	-0-	6	1	389	3	N	-0-	-0-	-0-
02	348 N	336	-0-	-12	-0-	5	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	5	1	351	3	N	-0-	-0-	-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6128 - 6360	
01	2021 X	272	-0-	-1749	-0-	4	1	268	3	N	-0-	-0-	-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	3	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	99	1	772	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	89	1	754	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6052 - 6288	
01	1090 X	147	-0-	-943	-0-	2	1	145	3	N	-0-	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	-0-	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		2	RRCID ->	252068	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5999 - 6226	
01	2494 X	336	-0-	-2158	-0-	5	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	5	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	4	1	299	3	N	-0-	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	88	1	682	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	88	1	743	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	64	1	730	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		2	RRCID ->	252069	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6215 - 6468	
01	3831 X	516	-0-	-3315	-0-	8	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	7	1	432	3	N	-0-	-0-	-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	8	1	458	3	N	-0-	-0-	-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	50	1	610	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	-0-	-0-	-0-

GALVAN G		WELL #:		3	RRCID ->	252074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6154 - 6438	
01	1299 X	169	-0-	-1130	-0-	3	1	166	3	N	-0-	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	N	-0-	-0-	-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2899	X	391	-0-	-2508	-0-	6	1	385	3	N	-0-		-0-
02	348	N	332	-0-	-16	-0-	5	1	327	3	N	-0-		-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	347	3	N	-0-		-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	66	1	516	3	Y	-0-		-0-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	67	1	563	3	Y	-0-		-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	553	3	Y	-0-		-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376					
01	2374	X	320	-0-	-2054	-0-	5	1	315	3	N	-0-		-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	3	N	-0-		-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	3	N	-0-		-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-		-0-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	Y	-0-		-0-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452					
01	2421	X	326	-0-	-2095	-0-	5	1	321	3	N	-0-		-0-
02	290	N	277	-0-	-13	-0-	4	1	273	3	N	-0-		-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	290	3	N	-0-		-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-		-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-		-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	14	1	161	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520					
01	2294	X	309	-0-	-1985	-0-	5	1	304	3	N	-0-		-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	259	3	N	-0-		-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	3	N	-0-		-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-		-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-		-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 2		RRCID -> 252561		COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590					
01	3738	X	674	-0-	-3064	-0-	54	1	620	3	N	-0-		-0-
02	580	N	573	-0-	-7	-0-	46	1	527	3	N	-0-		-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	3	N	-0-		-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-		-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	Y	-0-		-0-
06	600	N	271	-0-	-329	-0-	21	1	250	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 2		RRCID -> 252563		COMPL. DATE 08/27/2009			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616					
01	6301	X	849	-0-	-5452	-0-	68	1	781	3	N	-0-		-0-
02	725	N	722	-0-	-3	-0-	58	1	664	3	N	-0-		-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	61	1	705	3	N	-0-		-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-		-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	Y	-0-		-0-
06	750	N	125	-0-	-625	-0-	10	1	115	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #: 2		RRCID -> 252566		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496					
01	2922	X	394	-0-	-2528	-0-	6	1	388	3	N	-0-		-0-
02	348	N	335	-0-	-13	-0-	5	1	330	3	N	-0-		-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	3	N	-0-		-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	Y	-0-		-0-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	540	3	Y	-0-		-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6114 - 6350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3431 X	462	-0-	-2969	-0-	7 1	455 3	N	-0-			-0-
02		406 N	393	-0-	-13	-0-	6 1	387 3	N	-0-			-0-
03		417 N	417	-0-	-0-	-0-	7 1	410 3	N	-0-			-0-
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	106 1	826 3	Y	-0-			-0-
*05		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	106 1	900 3	Y	-0-			-0-
*06		989 N	989	-0-	-0-	-0-	80 1	909 3	Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6203 - 6451	
01		2316 X	312	-0-	-2004	-0-	5 1	307 3	N	-0-			-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3	N	-0-			-0-
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277 3	N	-0-			-0-
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-
*05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 3	Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6156 - 6392	
01		1626 X	219	-0-	-1407	-0-	3 1	216 3	N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	3 1	183 3	N	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	4 1	194 3	N	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	178 3	Y	-0-			-0-
*05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14 1	164 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	14 1	161 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	6078 - 6312	
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	8 1	500 3	Y	-0-			77
02		435 N	432	-0-	-3	-0-	7 1	425 3	Y	-0-			77
03		458 N	458	-0-	-0-	-0-	7 1	451 3	Y	-0-			77
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	34 1	412 3	Y	-0-			77
*05		473 N	473	-0-	-0-	-0-	38 1	435 3	Y	-0-			77
*06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	46 1	540 3	Y	-0-			77

GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6290 - 6562	
01		2536 X	342	-0-	-2194	-0-	5 1	337 3	N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	5 1	286 3	N	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	4 1	304 3	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	19 1	229 3	Y	-0-			-0-
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 3	Y	-0-			-0-
06		300 N	225	-0-	-75	-0-	18 1	207 3	Y	-0-			-0-

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6222 - 6465	
01		2169 X	292	-0-	-1877	-0-	4 1	288 3	N	-0-			-0-
02		261 N	248	-0-	-13	-0-	3 1	245 3	N	-0-			-0-
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-	3 1	260 3	N	-0-			-0-
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	356 3	Y	-0-			-0-
*05		358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 3	Y	-0-			-0-
*06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	27 1	322 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6336 - 6422	
01		2709 X	365	-0-	-2344	-0-	6 1	359 3	N	-0-			-0-
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	4 1	306 3	N	-0-			-0-
03		329 N	329	-0-	-0-	-0-	5 1	324 3	N	-0-			-0-
04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	36 1	432 3	Y	-0-			-0-
*05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	35 1	399 3	Y	-0-			-0-
*06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	33 1	391 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
GALVAN RANCH P6		WELL #: 2		RRCID -> 254908		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	7385 X	995	-0-	-6390	-0-	79 1	916 3	N	-0-	-0-		
02	899 X	846	-0-	-53	-0-	67 1	779 3	N	-0-	-0-		
03	930 X	898	-0-	-32	-0-	72 1	826 3	N	-0-	-0-		
04	610 X	610	-0-	-0-	-0-	46 1	564 3	Y	-0-	-0-		
05	992 X	549	-0-	-443	-0-	44 1	505 3	Y	-0-	-0-		
06	960 X	604	-0-	-356	-0-	47 1	557 3	Y	-0-	-0-		

GALVAN RANCH H10		WELL #: 1		RRCID -> 255067		COMPL. DATE 11/20/2009			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154			
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	-0-		
02	319 N	315	-0-	-4	-0-	315 3		N	-0-	-0-		
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-	-0-		
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-	-0-		
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-		
*06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-	-0-		

GALVAN RANCH K15		WELL #: 1		RRCID -> 255070		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208			
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	363 1	267 3	Y	3		27	
02	551 N	535	-0-	-16	-0-	308 1	227 3	Y	-0-		27	
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	327 1	241 3	Y	-0-		27	
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	34 1	267 3	Y	-0-		27	
*05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	40 1	334 3	Y	9	1 8	35	
06	540 N	387	-0-	-153	-0-	10 9	28 1	Y	38		73	
						42 9						

GALVAN RANCH K16		WELL #: 1		RRCID -> 255071		COMPL. DATE 12/03/2009			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028			
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	424 1	313 3	Y	-0-	-0-		
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	360 1	266 3	Y	-0-	-0-		
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	381 1	283 3	Y	-0-	-0-		
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	50 1	393 3	Y	-0-	-0-		
*05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	58 1	492 3	Y	-0-	-0-		
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	41 1	466 3	Y	-0-	-0-		

GALVAN RANCH L5		WELL #: 3		RRCID -> 255121		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206			
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	5 1	329 3	N	-0-	-0-		
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	4 1	280 3	N	-0-	-0-		
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	4 1	297 3	N	-0-	-0-		
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8 1	62 3	Y	-0-	-0-		
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8 1	68 3	Y	-0-	-0-		
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	66 3	Y	-0-	-0-		

GALVAN RANCH L4		WELL #: 3		RRCID -> 255212		COMPL. DATE 01/07/2010			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196			
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	11 1	680 3	N	-0-	-0-		
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	9 1	578 3	N	-0-	-0-		
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	10 1	613 3	N	-0-	-0-		
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	138 1	1074 3	Y	-0-	-0-		
*05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	138 1	1170 3	Y	-0-	-0-		
*06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	101 1	1151 3	Y	-0-	-0-		

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GALVAN RANCH O14		WELL #: 1		RRCID -> 255217		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	5	1	322	3	N	-0-				27
02	290	N	278	-0-	-12	4	1	274	3	N	-0-				27
03	295	N	295	-0-	-0-	5	1	290	3	N	-0-				27
04	280	N	280	-0-	-0-	21	1	258	3	N	1				28
						1	9								
*05	233	N	233	-0-	-0-	19	1	214	3	N	-0-				28
06	300	N	200	-0-	-100	16	1	184	3	N	-0-				28

GALVAN RANCH R12		WELL #: 1		RRCID -> 255712		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770						
01	5211	X	702	-0-	-4509	56	1	646	3	N	-0-				-0-
02	609	N	597	-0-	-12	48	1	549	3	N	-0-				-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	51	1	582	3	N	-0-				-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-				-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-				-0-
06	600	N	84	-0-	-516	7	1	77	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #: 3		RRCID -> 255781		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376						
01	3438	X	463	-0-	-2975	7	1	456	3	N	-0-				-0-
02	406	N	394	-0-	-12	6	1	388	3	N	-0-				-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	7	1	411	3	N	-0-				-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	112	1	869	3	Y	-0-				-0-
*05	948	N	948	-0-	-0-	100	1	848	3	Y	-0-				-0-
*06	863	N	863	-0-	-0-	70	1	793	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #: 1		RRCID -> 255782		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094						
01	325	N	325	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	-0-				-0-
02	319	N	276	-0-	-43	4	1	272	3	Y	-0-				-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	5	1	288	3	Y	-0-				-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-				-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
06	270	N	28	-0-	-242	2	1	26	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #: 1		RRCID -> 255784		COMPL. DATE 02/21/2010			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774						
01	4153	X	559	-0-	-3594	44	1	515	3	N	-0-				-0-
02	493	N	476	-0-	-17	38	1	438	3	N	-0-				-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	40	1	464	3	N	-0-				-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	30	1	370	3	Y	-0-				-0-
*05	360	N	360	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	-0-				-0-
06	480	N	396	-0-	-84	31	1	365	3	Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #: 3		RRCID -> 255905		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254						
01	2127	X	287	-0-	-1840	5	1	282	3	N	-0-				-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	4	1	240	3	N	-0-				-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	4	1	254	3	N	-0-				-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	99	1	772	3	Y	-0-				-0-
*05	843	N	843	-0-	-0-	89	1	754	3	Y	-0-				-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	62	1	705	3	Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH J8		WELL #: 2		RRCID -> 255906		COMPL. DATE 02/17/2010			TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	2694 X	363	-0-	-2331	-0-	6 1	357 3	N	-0-					-0-
02	319 N	309	-0-	-10	-0-	5 1	304 3	N	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5 1	322 3	N	-0-					-0-
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	Y	-0-					-0-
*05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	Y	-0-					-0-
06	330 N	72	-0-	-258	-0-	6 1	66 3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 3		RRCID -> 256017		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500					
01	2316 X	312	-0-	-2004	-0-	5 1	307 3	N	-0-					-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4 1	261 3	N	-0-					-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277 3	N	-0-					-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	54 1	660 3	Y	-0-					-0-
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	54 1	611 3	Y	-0-					-0-
*06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	51 1	598 3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 2		RRCID -> 256020		COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596					
01	2427 X	327	-0-	-2100	-0-	5 1	322 3	N	-0-					-0-
02	290 N	278	-0-	-12	-0-	4 1	274 3	N	-0-					-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5 1	290 3	N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	356 3	Y	-0-					-0-
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 3	Y	-0-					-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27 1	322 3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 4		RRCID -> 256098		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684					
01	5339 X	719	-0-	-4620	-0-	57 1	662 3	N	-0-					-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	49 1	562 3	N	-0-					-0-
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	52 1	597 3	N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37 1	447 3	Y	-0-					-0-
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	35 1	400 3	Y	-0-					-0-
06	630 N	479	-0-	-151	-0-	37 1	442 3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #: 4		RRCID -> 256200		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572					
01	4988 X	672	-0-	-4316	-0-	54 1	618 3	N	-0-					-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-	45 1	526 3	N	-0-					-0-
03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	48 1	558 3	N	-0-					-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 3	Y	-0-					-0-
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y	-0-					-0-
06	600 N	396	-0-	-204	-0-	31 1	365 3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 4		RRCID -> 256271		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578					
01	3314 X	447	-0-	-2867	-0-	36 1	411 3	N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	30 1	350 3	N	-0-					-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32 1	371 3	N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-					-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 3	Y	-0-					-0-
06	390 N	21	-0-	-369	-0-	2 1	19 3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #: 3		RRCID -> 256321		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600					
01	6110 X	823	-0-	-5287	-0-	65 1	758 3	N	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	56 1	644 3	N	-0-					-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	60 1	683 3	N	-0-					-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	48 1	583 3	Y	-0-					-0-
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	46 1	522 3	Y	-0-					-0-
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	49 1	576 3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2185 X	294	-0-	-1891	-0-		4	1	290	3	N	-0-			-0-
02	261 N	250	-0-	-11	-0-		4	1	246	3	N	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		3	1	262	3	N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-		27	1	207	3	Y	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-		27	1	225	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-		19	1	221	3	Y	-0-			-0-

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376			
01	1951 X	263	-0-	-1688	-0-		4	1	259	3	N	-0-			-0-
02	232 N	224	-0-	-8	-0-		4	1	220	3	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-		4	1	233	3	N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-		24	1	186	3	Y	-0-			-0-
*05	227 N	227	-0-	-0-	-0-		24	1	203	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-		17	1	199	3	Y	-0-			-0-

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362			
01	2721 X	367	-0-	-2354	-0-		6	1	361	3	N	-0-			-0-
02	319 N	312	-0-	-7	-0-		5	1	307	3	N	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-		6	1	325	3	N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-		22	1	169	3	Y	-0-			-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-		20	1	165	3	Y	-0-			-0-
*06	168 N	168	-0-	-0-	-0-		14	1	154	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254			
01	2127 X	287	-0-	-1840	-0-		5	1	282	3	N	-0-			-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-		4	1	240	3	N	-0-			-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-		4	1	254	3	N	-0-			-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-		5	1	41	3	Y	-0-			-0-
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-		5	1	45	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	48	-0-	-192	-0-		4	1	44	3	Y	-0-			-0-

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335			
01	2158 X	291	-0-	-1867	-0-		5	1	286	3	N	-0-			-0-
02	261 N	247	-0-	-14	-0-		4	1	243	3	N	-0-			-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-		4	1	258	3	N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-		13	1	103	3	Y	-0-			-0-
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-		13	1	113	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	121	-0-	-119	-0-		10	1	111	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164			
01	3577 X	482	-0-	-3095	-0-		278	1	204	3	N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-		236	1	174	3	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-		251	1	184	3	N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-		34	1	267	3	Y	-0-			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-		40	1	334	3	Y	-0-			-0-
06	420 N	345	-0-	-75	-0-		28	1	317	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034			
01	3769 X	508	-0-	-3261	-0-		292	1	216	3	N	-0-			-0-
02	435 N	432	-0-	-3	-0-		249	1	183	3	N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-		264	1	194	3	N	-0-			-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-		36	1	283	3	Y	-0-			-0-
*05	396 N	396	-0-	-0-	-0-		42	1	354	3	Y	-0-			-0-
06	450 N	364	-0-	-86	-0-		29	1	335	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7344 X	990	-0-	-6354	-0-	80	1	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	899 X	841	-0-	-58	-0-	67	1	774	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 X	893	-0-	-37	-0-	72	1	821	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	992 X	322	-0-	-670	-0-	26	1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	960 X	355	-0-	-605	-0-	28	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280				
01	2767 X	373	-0-	-2394	-0-	6	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	319 N	317	-0-	-2	-0-	5	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246				
01	1283 X	231	-0-	-1052	-0-	3	1	228	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	4	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	16	1	177	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480				
01	825 X	111	-0-	-714	-0-	1	1	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211				
01	9209 X	1241	-0-	-7968	-0-	99	1	1142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1131 X	1055	-0-	-76	-0-	85	1	970	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1147 X	1119	-0-	-28	-0-	90	1	1029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	358 X	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1240 X	322	-0-	-918	-0-	26	1	296	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1200 X	355	-0-	-845	-0-	28	1	327	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640				
01	5872 X	791	-0-	-5081	-0-	63	1	728	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	725 X	673	-0-	-52	-0-	54	1	619	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 X	714	-0-	-30	-0-	57	1	657	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	147 X	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	806 X	133	-0-	-673	-0-	11	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	780 X	145	-0-	-635	-0-	11	1	134	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568				
01	1034 X	139	-0-	-895	-0-	11	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	53	1	642	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384 - 6658			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	7202 X	971	-0-	-6231	-0-		78	1	893	3	N	-0-			-0-
02	899 X	825	-0-	-74	-0-		66	1	759	3	N	-0-			-0-
03	899 X	875	-0-	-24	-0-		70	1	805	3	N	-0-			-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-		21	1	253	3	Y	-0-			-0-
05	961 X	246	-0-	-715	-0-		20	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	930 X	271	-0-	-659	-0-		21	1	250	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154			
01	2474 X	333	-0-	-2141	-0-		5	1	328	3	N	-0-			-0-
02	290 N	283	-0-	-7	-0-		4	1	279	3	N	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-		5	1	296	3	N	-0-			-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		11	1	83	3	Y	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-		11	1	90	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	97	-0-	-203	-0-		8	1	89	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392			
01	2925 X	394	-0-	-2531	-0-		5	1	389	3	N	-0-			-0-
02	348 N	335	-0-	-13	-0-		5	1	330	3	N	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-		6	1	350	3	N	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-		34	1	265	3	Y	-0-			-0-
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-		31	1	259	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-		21	1	242	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604			
01	6928 X	933	-0-	-5995	-0-		74	1	859	3	N	-0-			-0-
02	841 X	793	-0-	-48	-0-		63	1	730	3	N	-0-			-0-
03	868 X	842	-0-	-26	-0-		68	1	774	3	N	-0-			-0-
04	484 X	484	-0-	-0-	-0-		37	1	447	3	Y	-0-			-0-
05	930 X	435	-0-	-495	-0-		35	1	400	3	Y	-0-			-0-
06	900 X	479	-0-	-421	-0-		37	1	442	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230			
01	1702 X	229	-0-	-1473	-0-		132	1	97	3	N	-0-			-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-		112	1	83	3	N	-0-			-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-		119	1	88	3	N	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-		109	1	848	3	Y	-0-			-0-
*05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		126	1	1062	3	Y	-0-			-0-
*06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		82	1	932	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328			
01	2694 X	363	-0-	-2331	-0-		6	1	357	3	N	-0-			-0-
02	319 N	309	-0-	-10	-0-		5	1	304	3	N	-0-			-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-		5	1	322	3	N	-0-			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-		17	1	203	3	Y	-0-			-0-
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-		17	1	188	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	200	-0-	-130	-0-		16	1	184	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #:		3	RRCID ->	259699	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5960 - 6210			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GALVAN RANCH K13		WELL #:		3	RRCID ->	259701	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5916 - 6030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3832 X	516	-0-	-3316	-0-	296 1	220 3	N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	252 1	187 3	N	-0-			-0-
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	267 1	198 3	N	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	4 1	31 3	Y	-0-			-0-
*05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	5 1	39 3	Y	-0-			-0-
*06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		3	RRCID ->	259729	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6474 - 6720	
01		7013 X	945	-0-	-6068	-0-	76 1	869 3	N	-0-			-0-
02		870 X	803	-0-	-67	-0-	64 1	739 3	N	-0-			-0-
03		868 X	852	-0-	-16	-0-	68 1	784 3	N	-0-			-0-
04		1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	88 1	1070 3	Y	-0-			-0-
*05		1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	84 1	957 3	Y	-0-			-0-
*06		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	89 1	1057 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		4	RRCID ->	260518	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6470 - 6724	
01		746 N	746	-0-	-0-	-0-	59 1	687 3	N	-0-			-0-
02		638 N	634	-0-	-4	-0-	50 1	584 3	N	-0-			-0-
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	53 1	620 3	N	-0-			-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14 1	175 3	Y	-0-			-0-
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	14 1	157 3	Y	-0-			-0-
06		660 N	188	-0-	-472	-0-	15 1	173 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #:		2	RRCID ->	260519	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6422 - 6664	
01		7435 X	1002	-0-	-6433	-0-	80 1	922 3	N	-0-			-0-
02		870 N	852	-0-	-18	-0-	69 1	783 3	N	-0-			-0-
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	72 1	831 3	N	-0-			-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	50 1	603 3	Y	-0-			-0-
*05		586 N	586	-0-	-0-	-0-	47 1	539 3	Y	-0-			-0-
06		870 N	645	-0-	-225	-0-	50 1	595 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		3	RRCID ->	260622	COMPL. DATE	09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6092 - 6336	
01		1179 X	159	-0-	-1020	-0-	2 1	157 3	N	-0-			-0-
02		145 N	135	-0-	-10	-0-	2 1	133 3	N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	2 1	141 3	N	-0-			-0-
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	46 1	362 3	Y	-0-			-0-
*05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	42 1	353 3	Y	-0-			-0-
*06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	29 1	331 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		4	RRCID ->	260705	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6401 - 6661	
01		3785 X	510	-0-	-3275	-0-	41 1	469 3	N	-0-			-0-
02		435 N	434	-0-	-1	-0-	35 1	399 3	N	-0-			-0-
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	37 1	423 3	N	-0-			-0-
04		590 N	590	-0-	-0-	-0-	45 1	545 3	Y	-0-			-0-
*05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	43 1	487 3	Y	-0-			-0-
*06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	46 1	538 3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350	
01		2357 X	318	-0-	-2039	-0-	5 1	313 3	N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	266 3	N	-0-			-0-
03		287 N	287	-0-	-0-	-0-	5 1	282 3	N	-0-			-0-
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9 1	72 3	Y	-0-			-0-
*05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8 1	71 3	Y	-0-			-0-
06		270 N	72	-0-	-198	-0-	6 1	66 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2751 X	371	-0-	-2380	-0-			6	1	365	3	N	-0-			-0-
02	319 N	315	-0-	-4	-0-			5	1	310	3	N	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-			5	1	329	3	N	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-			25	1	193	3	Y	-0-			-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-			22	1	189	3	Y	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-			15	1	176	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274				
01	1826 X	246	-0-	-1580	-0-			4	1	242	3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-			3	1	206	3	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-			3	1	219	3	N	-0-			-0-
04	844 N	844	-0-	-0-	-0-			96	1	748	3	Y	-0-			-0-
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-			86	1	731	3	Y	-0-			-0-
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-			60	1	683	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518				
01	5355 X	721	-0-	-4634	-0-			57	1	664	3	N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-			49	1	564	3	N	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-			53	1	598	3	N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-			2	1	27	3	N	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	28	3	N	-0-			-0-
06	630 N	29	-0-	-601	-0-			2	1	27	3	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146				
01	3031 X	409	-0-	-2622	-0-			7	1	402	3	N	-0-			-0-
02	348 N	347	-0-	-1	-0-			5	1	342	3	N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-			5	1	363	3	N	-0-			-0-
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-			77	1	603	3	Y	-0-			-0-
*05	659 N	659	-0-	-0-	-0-			70	1	589	3	Y	-0-			-0-
*06	599 N	599	-0-	-0-	-0-			48	1	551	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206				
01	4847 X	653	-0-	-4194	-0-			376	1	277	3	N	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-			319	1	236	3	N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-			339	1	250	3	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-			6	1	47	3	Y	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-			7	1	59	3	Y	-0-			-0-
06	570 N	61	-0-	-509	-0-			5	1	56	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204				
01	7644 X	1030	-0-	-6614	-0-			593	1	437	3	N	-0-			-0-
02	957 X	876	-0-	-81	-0-			504	1	372	3	N	-0-			-0-
03	961 X	929	-0-	-32	-0-			535	1	394	3	N	-0-			-0-
04	478 X	478	-0-	-0-	-0-			54	1	424	3	Y	-0-			-0-
05	1023 X	594	-0-	-429	-0-			63	1	531	3	Y	-0-			-0-
06	990 X	561	-0-	-429	-0-			45	1	516	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		4	RRCID ->	260900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5962 - 6192				
01	2663 X	359	-0-	-2304	-0-			6	1	353	3	N	-0-			-0-
02	319 N	305	-0-	-14	-0-			5	1	300	3	N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-			6	1	318	3	N	-0-			-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-			98	1	764	3	Y	-0-			-0-
*05	931 N	931	-0-	-0-	-0-			98	1	833	3	Y	-0-			-0-
*06	891 N	891	-0-	-0-	-0-			72	1	819	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	6 1	383 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5 1	325 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5 1	345 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	330 N	75	-0-	-255	-0-	6 1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524					
01	641 X	87	-0-	-554	-0-	2 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	2 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	4 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524					
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	87 1	1015 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1044 N	937	-0-	-107	-0-	75 1	862 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	79 1	915 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
06	960 N	29	-0-	-931	-0-	2 1	27 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672					
01	688 X	93	-0-	-595	-0-	8 1	85 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	7 1	72 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	43 1	525 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 1	470 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44 1	519 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362					
01	2684 X	362	-0-	-2322	-0-	6 1	356 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	319 N	307	-0-	-12	-0-	4 1	303 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	5 1	321 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25 1	305 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25 1	282 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	23 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190					
01	5190 X	699	-0-	-4491	-0-	402 1	297 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	341 1	253 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	363 1	268 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	97 1	754 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	112 1	944 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	76 1	865 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 4		RRCID -> 263827		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751					
01	4846 X	653	-0-	-4193	-0-	52 1	601 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	45 1	510 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	47 1	542 3	N	-0-	-0-	-0-			-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	20 1	226 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)			52211 085		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC			486517											
ROSA V. BENAVIDES			WELL #:	9	RRCID ->	259324	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2804 - 3605		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978											
BEASLEY-CONNEVEY RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	043086	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	2512 - 2696		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2020														
BEASLEY-CONNEVEY RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	043993	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	2513 - 2780		
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	503	3	N	-0-	-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	N	-0-	-0-
03	620	N	389	-0-	-231	-0-	-0-	33	1	356	3	N	-0-	-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	-0-	25	1	403	3	N	-0-	-0-
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	-0-	41	1	438	3	N	-0-	-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	N	-0-	-0-
GONZALES, DAVID, ET AL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	043995	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	2688 - 2781		
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	242	3	N	-0-	-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	-0-	54	1	140	3	N	-0-	-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	161	3	N	-0-	-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	255	3	N	-0-	-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	255	3	N	-0-	-0-
BEASLEY-CONNEVEY RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	045631	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2690 - 2734		
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	N	-0-	-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1008	3	N	-0-	-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	N	-0-	-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1511	3	N	-0-	-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	2068	3	N	-0-	-0-
*06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1622	3	N	-0-	-0-
BEASLEY-CONNEVEY RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	054199	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2954 - 2960		
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-	-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-	-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-	-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-	-0-
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-	-0-
BEASLEY CONNEVEY RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	091696	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	3705	PERF.	2533 - 2962		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL		WELL #:		2292	3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL		WELL #:		2292	7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 2817 - 2827	
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	667	1	1964	3	Y	-0-	-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	623	1	1745	3	Y	-0-	-0-
03	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	643	1	1724	3	Y	-0-	-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	451	1	1714	3	Y	-0-	-0-
05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	481	1	1693	3	Y	-0-	-0-
*06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	406	1	1707	3	Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)		//CONT.//		52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000									
TRIPHENE MIDDLETON		WELL #: 2802		RRCID -> 256029	COMPL. DATE 06/25/2009	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2828	-	3836				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)				52215 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410	COMPL. DATE 04/12/1977	TOTAL DEPTH 9803	PERF. 9596	-	9785				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)				52220 420	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2839	-	2841				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)				52220 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 2895	-	2906				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

LAUREL (975)				52299 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963	COMPL. DATE 10/14/1993	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 970	-	980				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LEONARDO		WELL #:		3R	RRCID ->	114114	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6489 - 6494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
ARCADIO		WELL #:		1	RRCID ->	212679	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8760 - 8782	
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	110	1	1776	3	Y	-0-		30
02	2900 N	3735	-0-	835	835	217	1	3518	3	Y	-0-		30
03	8987 X	8152	-0-	-835	-0-	467	1	7685	3	Y	-0-		30
04	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	398	1	6136	3	Y	64		94
05	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	394	1	5430	3	Y	21		115
06	7890 X	3850	-0-	-4040	-0-	251	1	3578	3	Y	19		134
						21	9						

ARCADIO		WELL #:		2	RRCID ->	216346	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8736 - 8786	
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	677	3	Y	-0-		15
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	65	1	1038	3	Y	-0-		15
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	3	Y	-0-		15
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-		15
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		15
06	630 N	273	-0-	-357	-0-	19	1	254	3	Y	-0-		15

ARCADIO		WELL #:		3	RRCID ->	219399	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8800 - 8808	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
DULANEY-BRUNI		WELL #:		3	RRCID ->	257483	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9426 - 9456	
01	496 N	488	-0-	-8	-0-	26	1	461	2	N	1		6
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	1	9	43	1	N	1		7
03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	1	9	82	1	N	-0-	6 1	1
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	77	1	537	2	N	1		2
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	1	9	78	1	N	2		4
*06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	2	9	71	1	N	1		5
						1	9						

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		//CONT.//		53306 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		16	RRCID ->	242207	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 9414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LEYENDECKER (6100)				53484 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	169825	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6421 - 6427		
*09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3			122
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	238	2	3	9	N	3			125
*11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			125
12	682	247	-0-	-435	-0-	243	2	4	9	N	4			129
01	682	311	-0-	-371	-0-	310	2	1	9	N	1			130
02	638	228	-0-	-410	-0-	224	2	4	9	N	4			134
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	446	2	3	9	N	3			137
04	533 R	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2			139
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	271	2	18	9	N	16			155
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

LEYENDECKER (6900)				53484 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	154059	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF.	6913 - 6981		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, SOPHIE J.				WELL #:	3	RRCID ->	204766	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6888 - 6912	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)				53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
LIBRE		WELL #:		1	RRCID ->	181308	COMPL. DATE	01/16/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10402 - 10430		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LIBRE		WELL #:		4	RRCID ->	182808	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	10372 -	10407	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	48	1	263	2	N	3			72
02	261 N	212	-0-	-49	-0-	31	1	177	2	N	4	1	1	75
03	279 N	159	-0-	-120	-0-	25	1	133	2	N	1	2	1	74
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	18	1	101	2	N	1	1	1	74
05	217 N	173	-0-	-44	-0-	27	1	144	2	N	2	1	1	75
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	21	1	117	2	N	1	1	1	75

LIBRE		WELL #:		2	RRCID ->	183733	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10372 -	10407	
01	2108 N	2101	-0-	-7	-0-	312	1	1716	2	N	66	48	1	88
02	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	288	1	1642	2	N	34	12	1	110
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	304	1	1599	2	N	35	23	1	122
04	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	265	1	1494	2	N	56	11	1	167
05	2108 N	1565	-0-	-543	-0-	243	1	1312	2	N	9	9	1	167
06	1890 N	1448	-0-	-442	-0-	222	1	1209	2	N	15	10	1	172

LIBRE		WELL #:		6	RRCID ->	184940	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	10421 -	10450	
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	85	1	466	2	Y	12	37	1	53
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	317	2	Y	9	2	1	60
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	78	1	412	2	Y	6	6	1	60
04	540 N	444	-0-	-96	-0-	66	1	371	2	Y	6	3	1	63
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	71	1	381	2	Y	14	3	1	74
06	480 N	422	-0-	-58	-0-	64	1	352	2	Y	5	3	1	76

LIBRE		WELL #:		9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10408 -	10438	
01	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	186	1	1022	2	N	3			135
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	180	1	1026	2	N	23	7	1	151
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	235	1	1236	2	N	22	18	1	155
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	206	1	1157	2	N	21	8	1	168
05	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	199	1	1073	2	N	12	8	1	172
06	1410 N	1053	-0-	-357	-0-	160	1	873	2	N	18	7	1	183

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
LIBRE		WELL #: 11		RRCID -> 186070		COMPL. DATE 11/19/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			29
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	199	2	N	2	1	1	30
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	N	3	3	1	30
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-			30
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	52	1	282	2	N	-0-	2	1	28
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	105	1	571	2	N	6	4	1	30

LIBRE		WELL #: 8		RRCID -> 187009		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

LIBRE		WELL #: 12		RRCID -> 197731		COMPL. DATE 12/01/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	216	1	1186	2	Y	67	48	1	66
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	217	1	1235	2	Y	26	9	1	83
03	1085 N	711	-0-	-374	-0-	112	1	588	2	Y	10	9	1	84
04	1440 N	945	-0-	-495	-0-	140	1	788	2	Y	15	6	1	93
05	1581 N	924	-0-	-657	-0-	142	1	763	2	Y	17	6	1	104
*06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	141	1	768	2	Y	8	6	1	106

LIBRE		WELL #: 14		RRCID -> 211545		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514					
01	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	275	1	1515	2	N	24			49
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	238	1	1355	2	N	32	10	1	71
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	290	1	1523	2	N	37	22	1	86
04	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	250	1	1408	2	N	20	10	1	96
05	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	258	1	1388	2	N	12	10	1	98
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	247	1	1349	2	N	22	9	1	111

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LIBRE		WELL #:		13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448	- 10481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 N	2147	-0-	-54	-0-	329 1	1812 2	N	5			172
02	2146 N	1921	-0-	-225	-0-	281 1	1603 2	N	34	12	1	194
03	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	326 1	1711 2	N	25	25	1	194
04	2070 N	1943	-0-	-127	-0-	291 1	1639 2	N	12	66	1	140
05	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	289 1	1558 2	N	19	11	1	148
06	1980 N	1671	-0-	-309	-0-	255 1	1393 2	N	21	10	1	159

LIBRE		WELL #:		15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422	- 10448
01	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	169 1	928 2	N	4			93
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	190 1	1085 2	N	64	8	1	149
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	220 1	1154 2	N	24	17	1	156
04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	154 1	867 2	N	12	143	1	25
05	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	195 1	1052 2	N	6	8	1	23
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	209 1	1140 2	N	11	8	1	26

LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373	- 10387
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	408 1	2242 2	N	8			188
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	363 1	2069 2	N	51	15	1	224
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	421 1	2210 2	N	40	32	1	232
04	3000 N	3049	-0-	49	49	455 1	2563 2	N	28	202	1	58
05	2982 N	2933	-0-	-49	-0-	453 1	2444 2	N	33	18	1	73
*06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	401 1	2188 2	N	37	14	1	96

LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10506	- 10525
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	92 1	508 2	N	3			119
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	89 1	505 2	N	10	4	1	125
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	131 1	689 2	N	20	10	1	135
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	115 1	646 2	N	20	5	1	150
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	120 1	649 2	N	3	5	1	148
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	106 1	576 2	N	11	5	1	154

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10520	- 10544		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	168	1	924	2	N	3	38	1	40
02	1160 N	1093	-0-	-67	-0-	160	1	912	2	N	19	7	1	52
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	213	1	1121	2	N	37	16	1	73
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	159	1	896	2	N	67	7	1	133
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	173	1	934	2	N	17	7	1	143
06	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	19	9			N	NO RPT			143
LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10401	- 10424		
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	155	1	850	2	N	5	38	1	139
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	133	1	756	2	N	16	6	1	149
03	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	160	1	840	2	N	8	12	1	145
04	990 N	768	-0-	-222	-0-	114	1	642	2	N	11	5	1	151
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	149	1	804	2	N	7	6	1	152
06	990 N	927	-0-	-63	-0-	141	1	771	2	N	14	6	1	160
LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405	- 10442		
01	2232 N	1899	-0-	-333	-0-	281	1	1544	2	N	67	48	1	96
02	1885 N	1871	-0-	-14	-0-	274	1	1564	2	N	30	11	1	115
03	1922 N	1910	-0-	-12	-0-	299	1	1572	2	N	35	23	1	127
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	271	1	1524	2	N	119	11	1	235
05	2015 N	1933	-0-	-82	-0-	300	1	1615	2	N	16	194	1	57
06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	284	1	1552	2	N	22	13	1	66
LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434	- 10448		
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	864	2	N	3			80
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	156	1	891	2	N	19	7	1	92
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	211	1	1107	2	N	54	16	1	130
04	990 N	940	-0-	-50	-0-	137	1	771	2	N	29	6	1	153
05	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	154	1	829	2	N	28	127	1	54
06	1260 N	1207	-0-	-53	-0-	177	1	966	2	N	58	7	1	105

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.// 53518 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
LIBRE		WELL #: 16		RRCID -> 216582		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	1			31
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-			31
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			31
04	T. A.	95	-0-	95	95	14	1	79	2	Y	2			33
05	T. A.	29	-0-	29	124	4	1	24	2	Y	1			34
06	T. A.	21	-0-	21	145	3	1	18	2	Y	-0-			34
LIBRE		WELL #: 23		RRCID -> 216709		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-	2	7	16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-			16
03	509 X	145	-0-	-364	-0-	23	1	121	2	Y	1	1	1	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	Y	-0-	1	1	15
06	150 N	48	-0-	-102	-0-	7	1	41	2	Y	-0-			15
LIBRE		WELL #: 20		RRCID -> 216976		COMPL. DATE 02/07/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422					
01	558 N	542	-0-	-16	-0-	83	1	456	2	Y	3			105
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	88	1	504	2	Y	13	4	1	114
03	589 N	547	-0-	-42	-0-	14	9	452	2	Y	8	7	1	115
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	86	1	534	2	Y	12	4	1	123
05	651 N	402	-0-	-249	-0-	95	1	339	2	Y	-0-	53	1	70
*06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	13	9	491	2	Y	5	4	1	71
						6	9							
LIBRE		WELL #: 21		RRCID -> 217473		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508					
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	364	1	2001	2	Y	22	181	1	9
02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	24	9	1706	2	Y	36	12	1	33
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	299	1	1778	2	Y	17	26	1	24
04	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	40	9	1757	2	Y	181	13	1	192
05	2201 N	2102	-0-	-99	-0-	338	1	1756	2	Y	18	191	1	19
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	19	9	1943	2	Y	19	13	1	25
						20	9							
						326	1							
						20	9							
						356	1							
						21	9							

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	73	-0-	73	234	11	1	62	2	Y	-0-	1 7	5
02	T. A.	75	-0-	75	309	11	1	63	2	Y	1		6
03	497 X	188	-0-	-309	-0-	30	1	157	2	Y	1	2 1	5
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	Y	-0-		5
05	93 N	12	-0-	-81	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		5
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		5

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	434 N	280	-0-	-154	-0-	43	1	235	2	N	2		131
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	65	1	371	2	N	6	3 1	134
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	90	1	471	2	N	22	7 1	149
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	72	1	405	2	N	3	3 1	149
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	64	1	346	2	N	13	3 1	159
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	89	1	484	2	N	7	4 1	162

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	81	1	446	2	N	57	38 1	175
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	96	1	550	2	N	10	4 1	181
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	131	1	687	2	N	10	10 1	181
04	570 N	231	-0-	-339	-0-	31	1	177	2	N	21	1 1	201
05	713 N	461	-0-	-252	-0-	69	1	372	2	N	18	3 1	216
06	810 N	425	-0-	-385	-0-	64	1	350	2	N	10	3 1	223

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

01	2480 N	1775	-0-	-705	-0-	272	1	1496	2	Y	6		55
02	2320 N	1770	-0-	-550	-0-	259	1	1478	2	Y	30	11 1	74
03	2418 N	1825	-0-	-593	-0-	285	1	1499	2	Y	37	22 1	89
04	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	219	1	1232	2	Y	91	9 1	171
05	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	300	1	1619	2	Y	9	148 1	32
*06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	367	1	2004	2	Y	41	12 1	61

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168	- 10200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	452	-0-	-44	-0-	69 1	380 2	Y	3	38 1		102
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	72 1	408 2	Y	9	3 1		108
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	77 1	402 2	Y	4	6 1		106
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	61 1	343 2	Y	3	3 1		106
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	72 1	390 2	Y	5	3 1		108
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	73 1	397 2	Y	9	3 1		114

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412	- 10434
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	60 1	328 2	N	9			151
02	377 N	307	-0-	-70	-0-	45 1	255 2	N	6	2 1		155
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	49 1	260 2	N	3	4 1		154
04	390 N	266	-0-	-124	-0-	40 1	222 2	N	4	2 1		156
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	50 1	270 2	N	2	2 1		156
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	44 1	238 2	N	2	2 1		156

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525	- 10555
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	79 1	437 2	Y	61	48 1		41
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	63 1	359 2	Y	9	3 1		47
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	120 1	629 2	Y	10	9 1		48
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	84 1	474 2	Y	9	3 1		54
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74 1	397 2	Y	7	3 1		58
06	750 N	523	-0-	-227	-0-	80 1	437 2	Y	5	4 1		59

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490	- 10510
01	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	179 1	984 2	Y	2			53
02	1276 N	1195	-0-	-81	-0-	175 1	998 2	Y	20	7 1		66
03	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	187 1	981 2	Y	10	14 1		62
04	1140 N	1002	-0-	-138	-0-	148 1	830 2	Y	22	6 1		78
05	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	172 1	928 2	Y	10	7 1		81
*06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	191 1	1042 2	Y	10	8 1		83

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340	- 10370	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	37	-0-	-56	-0-	6	1	31	2	Y	-0-	2 7	28
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	3	1	19	2	Y	1		29
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	1	9	65	2	Y	1	1 1	29
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1	9	50	2	Y	1		30
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	Y	-0-	3 1	27
06	90 N	39	-0-	-51	-0-	6	1	33	2	Y	-0-		27

LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400	- 10419	
01	2573 X	2354	-0-	-219	-0-	354	1	1946	2	Y	49	153 1	49
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	400	1	2281	2	Y	51	17 1	83
03	2573 X	502	-0-	-2071	-0-	79	1	416	2	Y	6	6 1	83
04	3000 N	4092	-0-	1092	1092	609	1	3428	2	Y	50	25 1	108
05	3100 N	3423	-0-	323	1415	531	1	2859	2	Y	30	21 1	117
*06	3000 N	1928	-0-	-1072	343	295	1	1609	2	Y	22	13 1	126

LIBRE		WELL #:		36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391	- 10413	
01	1302 N	815	-0-	-487	-0-	125	1	689	2	Y	1		49
02	1073 N	577	-0-	-496	-0-	84	1	480	2	Y	12	4 1	57
03	1178 N	686	-0-	-492	-0-	107	1	564	2	Y	14	8 1	63
04	780 N	701	-0-	-79	-0-	99	1	557	2	Y	41	4 1	100
05	620 N	618	-0-	-2	-0-	96	1	519	2	Y	3	47 1	56
*06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	110	1	598	2	Y	13	5 1	64

LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416	- 10435	
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	Y	-0-	2 7	3
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		3
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	1	1 1	3
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-		3
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	81	2	Y	1	1 1	3
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	2	Y	-0-		3

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10560 - 10577		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	Y	24	10	1	53
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	26	9	50	2	Y	1			54
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	1	1	1	54
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	14	1	81	2	Y	9	1	1	62
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10	9			Y	-0-	2	1	60
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			60

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10473 - 10505		
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	59	1	326	2	Y	-0-			45
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	43	1	247	2	Y	6	2	1	49
03	341 N	74	-0-	-267	-0-	12	1	61	2	Y	1	1	1	49
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	411	2	Y	3	3	1	49
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	45	1	244	2	Y	2	2	1	49
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	384	2	Y	4	3	1	50

LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10599 - 10631		
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	26	1	142	2	Y	3	38	1	60
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	175	2	Y	3	1	1	62
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	38	1	198	2	Y	2	3	1	61
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	168	2	Y	2	1	1	62
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	25	1	132	2	Y	2			64
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	189	2	Y	6	2	1	68

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
SUN EXPLORATION, INC.		829289												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF.	4596 - 4602		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
SUN EXPLORATION, INC.		829289													
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954													
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264					
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	45	1	368	2	N	5	7	1		164
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	5	6	1		163
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	40	1	374	2	N	8	7	1		164
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	40	1	351	2	N	5	7	1		162
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	38	1	310	2	N	5				167
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	33	1	289	2	N	5	7	1		165

BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312					
01	899 N	870	-0-	-29	-0-	94	1	772	2	N	4	6	1		4
02	899 N	795	-0-	-104	-0-	76	1	712	2	N	6	7	1		3
03	837 N	784	-0-	-53	-0-	74	1	701	2	N	8	7	1		4
04	840 N	837	-0-	-3	-0-	85	1	746	2	N	5	7	1		2
05	837 N	109	-0-	-728	-0-	11	1	92	2	N	5				7
06	750 N	200	-0-	-550	-0-	20	1	177	2	N	3	6	1		4

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		7	RRCID -> 163735	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9180	- 9230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		8	RRCID -> 164874	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8982	- 9364		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1 7 9	412 2	Y	6	7 1	96
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	45 1 7 9	425 2	Y	6	7 1	95
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	58 1 8 9	549 2	Y	7	7 1	95
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	59 1 6 9	513 2	Y	5	7 1	93
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	56 1 6 9	448 2	Y	5		98
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	46 1 4 9	397 2	Y	4	6 1	96

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID -> 169608	COMPL. DATE 07/10/1998	TOTAL DEPTH 10747	PERF. 8758	- 9360		
01	1581 N	555	-0-	-1026	-0-	67 1 4 9	484 2	Y	4		8
02	812 N	465	-0-	-347	-0-	55 1 7 9	403 2	Y	6		14
03	899 N	291	-0-	-608	-0-	35 1 1 9	255 2	Y	1		15
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	67 1 7 9	507 2	Y	6	12 1	9
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	630 2	Y	1		10
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	235 2	1 9	Y	1		11

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID -> 170860	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8730	- 9290		
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	342 1 26 9	2455 2	Y	24		47
02	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	352 1 42 9	2572 2	Y	38		85
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	394 1 15 9	2831 2	Y	14		99
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	304 1 29 9	2309 2	Y	26	75 1	50
05	2635 X	1562	-0-	-1073	-0-	37 1 9 9	1516 2	Y	8		58
06	2550 X	1512	-0-	-1038	-0-	1505 2	7 9	Y	6		64

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 -	9086		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	Y	5	7	1		11
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	6	7	1		10
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	Y	8	7	1		11
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	Y	5	7	1		9
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	31	1	248	2	Y	5				14
06	330 N	267	-0-	-63	-0-	27	1	234	2	Y	5	7	1		12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 -	9352		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	5	7	1		53
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	N	6	7	1		52
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	199	2	N	7	7	1		52
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	5	7	1		50
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	18	1	147	2	N	6				56
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	14	1	122	2	N	5	7	1		54

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 -	9478		
01	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	242	1	1733	2	Y	14				27
02	2175 N	2005	-0-	-170	-0-	238	1	1742	2	Y	23				50
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	264	1	1896	2	Y	7				57
04	1920 N	1817	-0-	-103	-0-	209	1	1591	2	Y	15	43	1		29
05	2139 N	1528	-0-	-611	-0-	36	1	1486	2	Y	5				34
06	2100 N	1548	-0-	-552	-0-	1545	2	3	9	Y	3				37

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 -	9600		
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	382	2	Y	5	7	1		19
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	395	2	Y	6	7	1		18
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	7	7	1		18
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	6	7	1		17
05	434 N	393	-0-	-41	-0-	43	1	344	2	Y	5				22
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	37	1	323	2	Y	5	7	1		20

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	25	1	177	2	Y	6	12
02	261 N	225	-0-	-36	-0-	7	9	26	1	Y	9	21
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	9	29	1	Y	4	25
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	4	9	26	1	Y	6	19 1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	9	6	1	Y	3	15
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	9	332	2	Y	1	16

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		21	RRCID ->	185325	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	8903 - 9394
01	403 N	374	-0-	-29	-0-	45	1	322	2	Y	6	12
02	406 N	381	-0-	-25	-0-	7	9	45	1	Y	9	21
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	10	9	47	1	Y	4	25
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4	9	55	1	Y	6	19 1
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	7	9	10	1	Y	3	15
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	3	9	358	2	Y	1	16

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		22	RRCID ->	190614	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8888 - 9002
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LILIA (WILCOX 8700)		53571 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	215506	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	8770 - 8806
01	1333 N	65	-0-	-1268	-0-	7	1	56	2	N	2	5 1
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	2	9	183	1	N	-0-	2 1
03	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	236	1	2229	2	N	8	4 1
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	9	9	195	1	N	5	7 1
05	2046 N	1863	-0-	-183	-0-	6	9	205	1	N	5	45
06	2220 N	401	-0-	-1819	-0-	6	9	41	1	N	4	7 1
						4	9					42

LIZ (LOBO 6)		54194 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HUBBERD TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 221759		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 9335		PERF. 8895 - 9061	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	214	-0-	28 B	-23996	59 1 35 3	120 2	N	-0-		1
02	203 N	205	-0-	2 B	-23994	60 1 32 3	113 2	N	-0-		1
03	186 N	200	-0-	14 B	-23980	56 1 31 3	113 2	N	-0-		1
04	210 N	199	-0-	-11 B	-23980	56 1 29 3	114 2	N	-0-		1
05	217 N	219	-0-	2 B	-23978	63 1 29 3	126 2	N	1		2
06	180 N	208	-0-	28 B	-23950	62 1 26 3	120 2	N	-0-		2

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 45		RRCID -> 262327		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8604 - 8614	
01	372 N	321	-0-	-51 B	-57929	49 1	272 3	N	-0-	9 1	3
02	58 N	818	-0-	760 B	-57169	91 1 12 9	715 3	N	11	9 1	5
03	744 N	1668	-0-	924 B	-56245	205 1 4 9	1459 3	N	4		9
04	300 N	1380	-0-	1080 B	-55165	166 1 4 9	1210 3	N	4	9 1	4
05	868 N	1202	-0-	334 B	-54831	128 1 7 9	1067 3	N	6		10
06	1140 N	996	-0-	-144 B	-54831	120 1 10 9	866 3	N	9	9 1	10

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
HUBBERD		WELL #: 15-C		RRCID -> 152892		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8056 - 8082	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 16		RRCID -> 155149		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8071 - 8106	
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	9 1	266 3	N	-0-		28
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	22 1	657 3	N	-0-		28
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15 1	430 3	N	-0-		28
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13 1	317 3	N	-0-		28
05	713 N	64	-0-	-649	-0-	4 1	60 3	N	-0-		28
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #: 41		RRCID -> 189398		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8214 - 8324	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	30 1	830 3	N	-0-		9
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	28 1	894 3	N	-0-		9
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	29 1	860 3	N	-0-		9
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	50 1	984 3	N	-0-		9
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	66 1	1019 3	N	-0-		9
*06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	64 1	949 3	N	-0-		9

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	210522	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8538 - 8582	
HUBBERD "B"		WELL #:		5									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LIZ (8200)		54194 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HUBBERD "B"		WELL #:		7	RRCID ->	211342	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8478 - 8566	
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	92 1	191 2	N	-0-				3
02	174 N	110	-0-	-64	-0-	55 3	61 2	N	-0-				3
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	32 1	68 2	N	-0-				3
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	17 3	103 2	N	-0-				3
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	34 1	64 2	N	2				5
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	18 3	2 9	N	-0-				5
						51 1	43 2						
						26 3							
						32 1							
						16 3							
						22 1							
						9 3							

LIZ (8200)		//CONT.//		54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD "B"		WELL #:		6	RRCID ->	212827	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	8624 - 8710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2159 N	2159	-0-	-0-	590 1	1217 2	N	-0-			5
						352 3						
02		2035 N	2035	-0-	-0-	590 1	1126 2	N	-0-			5
						319 3						
03		2256 N	2256	-0-	-0-	632 1	1281 2	N	-0-			5
						343 3						
04		2202 N	2202	-0-	-0-	623 1	1264 2	N	-0-			5
						315 3						
05		2375 N	2375	-0-	-0-	684 1	1366 2	N	4			9
						321 3	4 9					
*06		2334 N	2334	-0-	-0-	695 1	1342 2	N	-0-			9
						297 3						

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	215850	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	8788 - 9024
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
HUBBERD		WELL #:		2	RRCID ->	149470	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	8564 - 9118
01	02	03	04	05	*06	538 N	940 N	808 N	510 N	953 N	464 N	
02	03	04	05	*06	940 N	808 N	482 N	953 N	464 N			
01	02	03	04	05	*06	538 N	940 N	808 N	510 N	953 N	464 N	
02	03	04	05	*06	940 N	808 N	482 N	953 N	464 N			
03	04	05	*06		808 N	482 N	953 N	464 N				
04	05	*06			510 N	953 N	464 N					
05	*06				953 N	464 N						
*06					464 N							

HUBBERD		WELL #:		4	RRCID ->	149895	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8643 - 9237
01	02	03	04	05	*06	981 N	1566 N	3100 N	2282 N	1966 N	1771 X	
02	03	04	05	*06	1566 N	3100 N	2282 N	1966 N	1771 X			
01	02	03	04	05	*06	981 N	1566 N	3100 N	2282 N	1966 N	1771 X	
02	03	04	05	*06	1566 N	3100 N	2282 N	1966 N	1771 X			
03	04	05	*06		3100 N	2282 N	1966 N	1771 X				
04	05	*06			2282 N	1966 N	1771 X					
05	*06				1966 N	1771 X						
*06					1771 X							

HUBBERD		WELL #:		3	RRCID ->	149907	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8290 - 9128
01	02	03	04	05	*06	1034 N	977 N	1209 N	1186 N	1114 N	1208 N	
02	03	04	05	*06	977 N	1209 N	1186 N	1114 N	1208 N			
01	02	03	04	05	*06	1034 N	977 N	1209 N	1186 N	1114 N	1208 N	
02	03	04	05	*06	977 N	1209 N	1186 N	1114 N	1208 N			
03	04	05	*06		1209 N	1186 N	1114 N	1208 N				
04	05	*06			1186 N	1114 N	1208 N					
05	*06				1114 N	1208 N						
*06					1208 N							

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HUBBERD		WELL #:		5	RRCID ->	150071	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8937 - 9214	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		8	RRCID ->	150833	COMPL. DATE	08/18/1994	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8794 - 9053	
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	388	3	N	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	9	1	303	3	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	N	-0-		-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	N	-0-		-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	-0-		-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #:		6	RRCID ->	151297	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8464 - 8904	
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	3	N	-0-		39
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	31	1	964	3	N	-0-		39
03	857 N	857	-0-	-0-	-0-	28	1	829	3	N	-0-		39
04	420 N	211	-0-	-209	-0-	11	1	200	3	N	-0-		39
05	558 N	217	-0-	-341	-0-	11	1	206	3	N	-0-		39
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-		39

HUBBERD		WELL #:		12	RRCID ->	152213	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9295 - 10173	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		13	RRCID ->	152583	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8696 - 8812	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		15 T	RRCID ->	153746	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8758 - 9336	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #:		11	RRCID ->	154061	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8200 - 9024	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	16	1	459	3	N	-0-		13
02	638 N	108	-0-	-530	-0-	4	1	104	3	N	-0-		13
03	465 N	364	-0-	-101	-0-	12	1	352	3	N	-0-		13
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	32	1	597	3	N	-0-		13
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-		13
*06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	40	1	581	3	N	-0-		13

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
HUBBERD		WELL #: 14		RRCID -> 154103		COMPL. DATE 01/31/1995			TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WILLIAM HUBBERD "C1"		WELL #: 55		RRCID -> 191700		COMPL. DATE 12/31/2003			TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486								
01	2666	X	1356	-0-	-1310	-0-	48	1	1308	3	N	-0-					60
02	2436	X	1046	-0-	-1390	-0-	32	1	1014	3	N	-0-					60
03	2449	X	1284	-0-	-1165	-0-	41	1	1243	3	N	-0-					60
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	124	1	2228	3	N	3					63
05	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3	9									63
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	185	1	2866	3	N	-0-					63
							166	1	2454	3	N	-0-					63

HUBBERD		WELL #: 61		RRCID -> 196616		COMPL. DATE 03/24/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456								
01	2852	X	1923	-0-	-929	-0-	66	1	1857	3	N	-0-					30
02	2929	X	2471	-0-	-458	-0-	76	1	2395	3	N	-0-					30
03	3131	X	2185	-0-	-946	-0-	72	1	2113	3	N	-0-					30
04	2730	X	2003	-0-	-727	-0-	103	1	1900	3	N	-0-					30
05	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	131	1	2051	3	N	-0-					30
06	2550	X	2006	-0-	-544	-0-	129	1	1877	3	N	-0-					30

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 63		RRCID -> 197020		COMPL. DATE 06/28/2003			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 66		RRCID -> 197029		COMPL. DATE 09/18/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600								
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	3	N	-0-					122
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	29	1	925	3	N	-0-					122
03	1054	N	866	-0-	-188	-0-	28	1	837	3	N	1					123
							1	9									
04	1020	N	607	-0-	-413	-0-	27	1	580	3	N	-0-					123
05	1023	N	281	-0-	-742	-0-	15	1	266	3	N	-0-					123
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	-0-					123

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025				
01	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	65	1	1814	3	N	-0-	81
02	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	66	1	2124	3	N	-0-	81
03	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	71	1	2123	3	N	-0-	81
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	111	1	2148	3	N	-0-	81
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	141	1	2185	3	N	-0-	81
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	3	N	-0-	81

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964				
01	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	90	1	2522	3	N	-0-	38
02	2262 X	2031	-0-	-231	-0-	61	1	1949	3	N	-0-	57
03	2449 X	1723	-0-	-726	-0-	56	1	1664	3	N	-0-	60
04	2550 N	1694	-0-	-856	-0-	80	1	1606	3	N	-0-	67
05	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	152	1	2341	3	N	-0-	75
*06	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	159	1	2349	3	N	-0-	84

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST		386310 WELL #: B 15		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356				
01	2108 N	1912	-0-	-196	-0-	178	1	1734	3	Y	-0-	6
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1747	3	Y	-0-	4
03	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	160	1	1907	3	Y	-0-	4
04	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	132	1	1692	3	Y	-0-	4
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	134	1	2085	3	Y	-0-	4
*06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	3	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940				
01	10604 X	10604	-0-	-0-	-0-	985	1	9619	3	Y	-0-	53
02	9860 X	9353	-0-	-507	-0-	688	1	8623	3	Y	-0-	43
03	10540 X	10506	-0-	-34	-0-	814	1	9692	3	Y	-0-	43
04	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	746	1	9553	3	Y	-0-	43
05	10970 X	10970	-0-	-0-	-0-	666	1	10304	3	Y	-0-	43
*06	10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	659	1	9601	3	Y	-0-	13

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	1562	-0-	-546	-0-	237 1	1325 3	Y	-0-	9 1	-0-
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	212 1	1653 3	Y	12	10 1	2
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	13 9	1696 3	Y	4		6
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	4 9	1764 3	Y	4	9 1	1
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	243 1	1821 3	Y	5		6
06	1860 N	1355	-0-	-505	-0-	4 9	1183 3	Y	8	9 1	5
						6 9					
						9 9					

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

01	589 N	565	-0-	-24	-0-	85 1	480 3	Y	-0-	3 1	1
02	551 N	522	-0-	-29	-0-	58 1	461 3	Y	3	3 1	1
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	3 9	477 3	Y	1		2
04	540 N	526	-0-	-14	-0-	67 1	461 3	Y	2	3 1	1
05	558 N	295	-0-	-263	-0-	1 9	262 3	Y	1		2
06	540 N	193	-0-	-347	-0-	63 1	168 3	Y	2	3 1	1
						2 9					

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

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

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

01	1054 N	941	-0-	-113	-0-	87 1	854 3	Y	-0-		3
02	725 N	720	-0-	-5	-0-	53 1	663 3	Y	4	5 1	2
03	1085 N	751	-0-	-334	-0-	4 9	693 3	Y	-0-		2
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	58 1	1126 3	Y	-0-		2
05	3100 N	3401	-0-	301	301	88 1	3194 3	Y	-0-		2
*06	3000 N	2722	-0-	-278	23	207 1	2546 3	Y	1	3 1	-0-
						175 1					
						1 9					

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	63 1	622 3	Y	-0-		2
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	50 1	633 3	Y	2	3 1	1
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	2 9	627 3	Y	-0-		1
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	52 1	1238 3	Y	-0-		1
05	3100 N	7051	-0-	3951	3951	96 1	6624 3	Y	-0-		1
*06	3000 N	5319	-0-	2319	6270	427 1	4976 3	Y	1	2 1	-0-
						342 1					
						1 9					

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	1992	-0-	-1573	-0-	302	1	1690	3	Y	-0-			-0-
02	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	285	1	2232	3	Y	-0-			-0-
03	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	294	1	2101	3	Y	-0-			-0-
04	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	234	1	1700	3	Y	-0-			-0-
05	2697 N	2352	-0-	-345	-0-	252	1	2100	3	Y	-0-			-0-
*06	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	355	1	2582	3	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

01	12896 X	12569	-0-	-327	-0-	1905	1	10662	3	Y	2	63	1	10
02	11890 X	11634	-0-	-256	-0-	1311	1	10240	3	Y	75	62	1	23
03	12710 X	11855	-0-	-855	-0-	1453	1	10378	3	Y	22			45
04	12090 X	10932	-0-	-1158	-0-	1319	1	9585	3	Y	25	60	1	10
05	12493 X	10868	-0-	-1625	-0-	1161	1	9668	3	Y	35			45
06	12090 X	10842	-0-	-1248	-0-	1306	1	9478	3	Y	53	58	1	40

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	458	1	4465	3	N	-0-			23
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	332	1	4162	3	N	17	21	1	19
03	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	373	1	4448	3	N	-0-			19
04	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	347	1	4437	3	N	-0-			19
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	302	1	4679	3	N	-0-			19
*06	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	255	1	3723	3	N	7	20	1	6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	352	1	3436	3	Y	-0-			20
02	3393 X	3340	-0-	-53	-0-	246	1	3080	3	Y	13	16	1	17
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	308	1	3664	3	Y	-0-			17
04	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	297	1	3802	3	Y	-0-			17
05	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	266	1	4108	3	Y	-0-			17
*06	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	262	1	3819	3	Y	5	16	1	6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

01	434 N	402	-0-	-32	-0-	60	1	342	3	Y	-0-	2	1	2
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	357	3	Y	2	2	1	2
03	403 N	401	-0-	-2	-0-	49	1	351	3	Y	1			3
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	343	3	Y	1	2	1	2
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	67	1	556	3	Y	1			3
*06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	2	2	1	3

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	36	1	203	3	Y	-0-	2 1	5
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	321	3	Y	3	2 1	6
						3	9						
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-		6
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	69	1	504	3	Y	-0-	1 1	5
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	82	1	684	3	Y	1		6
						1	9						
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	454	3	Y	1	1 1	6
						1	9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586	
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	3	Y	-0-		1
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-		1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-		1
05	372 N	270	-0-	-102	-0-	16	1	254	3	Y	-0-		1
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	3	3 1	1
						3	9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	1 1	1
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1 1	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566	
01	5890 X	5643	-0-	-247	-0-	524	1	5119	3	N	-0-		34
02	5510 X	5481	-0-	-29	-0-	403	1	5053	3	N	23	27 1	30
						25	9						
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	462	1	5492	3	N	-0-		30
04	5640 X	5594	-0-	-46	-0-	405	1	5189	3	N	-0-		30
05	5859 X	5844	-0-	-15	-0-	355	1	5489	3	N	-0-		30
06	5760 X	5729	-0-	-31	-0-	368	1	5351	3	N	9	26 1	13
						10	9						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232	
01	3007 X	2612	-0-	-395	-0-	396	1	2215	3	N	1	27 1	11
						1	9						
02	2813 X	2715	-0-	-98	-0-	304	1	2375	3	N	33	27 1	17
						36	9						
03	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	340	1	2422	3	N	11		28
						12	9						
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	321	1	2333	3	N	12	28 1	12
						13	9						
05	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	324	1	2693	3	N	17		29
						19	9						
*06	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	329	1	2389	3	N	25	28 1	26
						28	9						

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	484	1	2710	3	N	1	21 1	3
02	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	331	1	2583	3	N	25	21 1	7
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	377	1	2692	3	N	8		15
04	3090 X	2975	-0-	-115	-0-	359	1	2606	3	N	9	21 1	3
05	3193 X	2972	-0-	-221	-0-	317	1	2641	3	N	13		16
06	3090 X	2749	-0-	-341	-0-	330	1	2398	3	N	19	21 1	14

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	682	605	-0-	-77	2356	293	1	283	2	N	26	74	
02	638	-0-	-0-	-638	1718	29	9			N	-0-	74	
03	2422	693	-0-	-1729	-0-	304	1	378	2	N	10	84	
04	4944	2802	-0-	-2142	-0-	1371	1	1363	2	N	62	73 1	73
05	4110	2396	-0-	-1714	-0-	1228	1	1099	2	N	63	49 1	87
*06	1818	1239	-0-	-579	-0-	208	1	978	2	N	48	50 1	85

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178											
MCLEAN, MARRS		WELL #:		26	RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3556 - 3562	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	682 N	126	-0-	-556	-0-	59	1	57	2	N	9	25	
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-	10	9			N	-0-	25	
03	682 N	140	-0-	-542	-0-	61	1	76	2	N	3	28	
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	274	1	272	2	N	20	24 1	24
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	220	1	245	2	N	21	16 1	29
*06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	196	2	N	16	17 1	28

LOCKHART (3700)		54312 799		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
RESS PRODUCTION CO.		703465										
GUERRA, H. P., ET AL		WELL #:		2VT	RRCID ->	045455	COMPL. DATE	11/28/1968	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		54354 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
ABACO OPERATING, LLC		000894													
CLARK-SAIN		WELL #: 2		RRCID -> 187581		COMPL. DATE 07/26/2001			TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	600 N	771	-0-	171	2255	62	1	701	3	Y	7				9
02	2900 N	679	-0-	-2221	34	58	1	611	3	Y	9	1	8		17
03	680 N	646	-0-	-34	-0-	62	1	582	3	Y	2	8	1		11
04	600 N	476	-0-	-124	-0-	30	1	445	3	Y	1	1	8		11
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	364	3	Y	5	1	8		15
06	600 N	343	-0-	-257	-0-	30	1	309	3	Y	4				19

CLARK-SAIN		WELL #: 3		RRCID -> 189119		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887						
01	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-				31
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		Y	-0-				31
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31

CLARK-SAIN		WELL #: 4		RRCID -> 190023		COMPL. DATE 07/05/2002			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690						
01	600 N	934	-0-	334	3466	62	1	855	3	Y	15	1	8		46
02	2900 N	850	-0-	-2050	1416	58	1	764	3	Y	25	4	8		67
03	2397 N	981	-0-	-1416	-0-	62	1	905	3	Y	13	59	1		21
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	120	1	1126	3	Y	17	4	8		34
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	124	1	1124	3	Y	13	2	8		45
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	Y	16	2	8		59

CLARK-SAIN		WELL #: 7		RRCID -> 195640		COMPL. DATE 06/06/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412						
01	600 N	2511	-0-	1911	9508	124	1	2361	3	Y	24	2	8		71
02	2900 N	2281	-0-	-619	8889	116	1	2134	3	Y	28	5	8		94
03	3100 N	2337	-0-	-763	8126	124	1	2183	3	Y	27	115	1		6
04	3000 N	1968	-0-	-1032	7094	120	1	1814	3	Y	31	7	8		30
05	3100 N	2324	-0-	-776	6318	124	1	2168	3	Y	29	3	8		56
*06	3000 N	2235	-0-	-765	5553	120	1	2090	3	Y	23	2	8		77

CLARK-SAIN		WELL #: 14		RRCID -> 213684		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799						
01	600 N	300	-0-	-300	924	31	1	269	3	Y	-0-				13
02	1130 N	206	-0-	-924	-0-	29	1	177	3	Y	-0-				13
03	279 N	181	-0-	-98	-0-	31	1	150	3	Y	-0-				13
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	60	1	661	3	Y	-0-				13
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	-0-				13
*06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	120	1	1098	3	Y	-0-				13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

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

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	Y	-0-			-0-
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139 3	Y	-0-			-0-
*05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

01	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	7634 3	143 9	Y	130	181 1	-0-
02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7039 3	381 9	Y	346	346 1	-0-
03	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	7890 3	255 9	Y	232	172 1	60
04	7530 X	6452	-0-	-1078	-0-	6443 3	9 9	Y	8		68
05	7936 X	7208	-0-	-728	-0-	7201 3	7 9	Y	6		74
06	7890 X	7761	-0-	-129	-0-	7749 3	12 9	Y	11		85

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

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

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

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

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10990 - 11038

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

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)			//CONT.//		54507 219	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.//		701613										
WELDERS HEIRS 215			WELL #:		1	RRCID ->	162909	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	13745	PERF. 12248 - 12714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-			-0-
02		11190 X	11190	-0-	-0-	-0-	1145	1	9706	3	N	308			308
							339	9							
03		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	765	1	12449	3	N	-0-			308
04		10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	808	1	9532	3	N	-0-			308
05		10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	1149	1	8854	3	N	-0-			308
*06		9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	983	1	8066	3	N	-0-			308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)					54509 498	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC					701613										
EXXON STATE			WELL #:		3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8744 - 8810			

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

EXXON STATE			WELL #:		4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF. 8766 - 8883			

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
02		29 N	5	-0-	-24	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			99
03		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			99
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99

WELDER GU 217			WELL #:		1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 8740 - 8875			

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

WELDERS HEIRS 71			WELL #:		2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF. 8823 - 8865			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-			194

EXXON STATE			WELL #:		1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF. 9268 - 9278			

01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			147
02		3596 X	30	-0-	-3566	-0-	3	1	27	3	N	-0-			147
03		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			147
04		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			147
05		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			147
06		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)		54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
WELDER GU 217		WELL #: 1		RRCID -> 212340		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC		238722												
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
02	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-			-0-
03	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-			-0-
04	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-			-0-
05	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-			-0-
*06	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
05	1054 N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	741	-0-	-279	-0-	741	2			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)			//CONT.//	54520 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	238722								
EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	7	RRCID ->	178461	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	12460 - 12892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-
02		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		-0-
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
05		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2	N	-0-		-0-
*06		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-		-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST			WELL #:	5	RRCID ->	201092	COMPL. DATE	12/19/2001	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	2248 - 2312
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310	WELL #:	70	RRCID ->	176680	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12160 - 12190
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

MERIT ENERGY COMPANY			561136	WELL #:	1	RRCID ->	195059	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	15647	PERF.10013 - 10027
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.			612858	WELL #:	1	RRCID ->	181119	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	14530	PERF.12267 - 12330
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		-0-
02		145 N	91	-0-	-54	-0-	91	2	N	-0-		-0-
03		155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	N	-0-		-0-
04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
*05		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	184035	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	15363	PERF.12241 - 12263	
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		20
02		464 N	272	-0-	-192	-0-	272	2	N	-0-		20
03		465 N	327	-0-	-138	-0-	327	2	N	-0-		20
04		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		20
*05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-		20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)		54543 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC		945921									
LEHMAN		WELL #: A 7		RRCID -> 230547		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONDON, WEST (4200)		54550 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
HORNE		WELL #: 1		RRCID -> 254089		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONGHORN		54756 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552									
MILLER FEE		WELL #: 26		RRCID -> 183146		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - PLUGGED 01/28/19											

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
M. M. MILLER & SONS, LTD.		518552									
MILLER, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 068658		COMPL. DATE 03/11/1976		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194									
CRESTONIO PROPERTIES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 281212		COMPL. DATE 08/31/2016		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601			
01		5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-		N	-0-		130
02		4321 #	2864	-0-	-1457	-0-	2852 2	12 9	N	11	141
03		5439 R	5439	-0-	-0-	-0-	5433 2	6 9	N	5	146
04		4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	4347 2	18 9	N	16	162
05		3069 #	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-	162
06		2970 #	-0-	-0-	-2970	-0-			N	-0-	162

LONGHORN, SOUTH (4200)		//CONT.//		54762 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MILLER				WELL #:	5	RRCID ->	164361	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4201 - 4213	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900)				54765 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
CRESTONIO PROPERTIES				WELL #:	1	RRCID ->	274896	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3899 - 3904	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)				54765 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	163480	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 3944 - 3952	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT		-0-

LONGHORN, WEST (3700)				54765 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DUVAL				
M. M. MILLER & SONS, LTD.				518552									
M. M. MILLER & SONS FEE				WELL #:	28	RRCID ->	198226	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5614	PERF. 3706 - 3712	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		191
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		191
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		191
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		191
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		191
PLUGGED AND ABANDONED													07/30/2018 - P/A 07/30/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				ONE WELL			CNTY: DUVAL		
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 3748 - 3752	
01	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	96 1	430 2	Y	68	186 1	216	
							75 9						
02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	80 1	247 2	Y	22		238	
							24 9						
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	85 1	65 2	Y	12		250	
							13 9						
04	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	57 1	213 2	Y	35		285	
							39 9						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		285	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		285	

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599													
PALMYRA		WELL #: 3		RRCID -> 170339		COMPL. DATE 08/30/1998		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC		061750		RRCID -> 179848		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612							
ESPERANZA		WELL #: 4													
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				62
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-				62
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-				62
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-				62
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-				62
06	270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-				62

ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 181315		COMPL. DATE 01/28/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705							
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				2
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	259	3			N	-0-				2
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-				2
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-				2
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-				2
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-				2

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 155182		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084							
GUERRA, RAUL		WELL #: 1													
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155715		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022							
01	310 N	268	-0-	-42	-0-	60	1	208	2	N	-0-	1	7		-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	61	1	211	2	N	-0-				-0-
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	62	1	211	2	N	-0-	2	1		-0-
						2	9								
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	65	1	217	2	N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	74	1	237	2	N	-0-	1			1
						1	9								
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	68	1	234	2	N	-0-				1

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 156168		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335							
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	N	-0-	1	1	1	-0-
						1	9								
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	N	-0-				-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	N	-0-				-0-
06	120 N	48	-0-	-72	-0-	11	1	37	2	N	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	57	1	198	2	N	-0-			-0-
02	261 N	201	-0-	-60	-0-	45	1	156	2	N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	194	2	N	2	2 1		-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	55	1	183	2	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	60	1	193	2	N	1			1
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	44	1	150	2	N	-0-			1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276														
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836														
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	263	1	909	2	N	-0-	5 7		31
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	257	1	890	2	N	-0-			31
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	243	1	829	2	N	7	7 1		31
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	289	1	962	2	N	2			33
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	312	1	1005	2	N	3			36
*06	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	373	1	1290	2	N	1			37

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	96	1	333	2	N	5					65
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	2	N	-0-					65
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	103	1	352	2	N	3	3	1			65
04	420 N	376	-0-	-44	-0-	87	1	289	2	N	-0-					65
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	107	1	345	2	N	1					66
06	450 N	443	-0-	-7	-0-	99	1	343	2	N	1					67

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	352	1	1216	2	N	-0-					-0-
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	324	1	1123	2	N	-0-					-0-
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	289	1	987	2	N	9	9	1			-0-
04	1470 N	1190	-0-	-280	-0-	275	1	914	2	N	1					1
05	1519 N	1182	-0-	-337	-0-	279	1	900	2	N	3					4
06	1230 N	1139	-0-	-91	-0-	255	1	883	2	N	1					5

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	295	1	1018	2	N	-0-					12
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	275	1	953	2	N	-0-					12
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	247	1	843	2	N	8	8	1			12
04	1230 N	1130	-0-	-100	-0-	261	1	868	2	N	1					13
05	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	262	1	845	2	N	3					16
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	276	1	955	2	N	1					17

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	842	1	2911	2	N	-0-					82
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	778	1	2697	2	N	10					92
03	3038 X	3016	-0-	-22	-0-	678	1	2315	2	N	21	21	1			92
04	3270 X	3156	-0-	-114	-0-	729	1	2424	2	N	3					95
05	3379 X	3161	-0-	-218	-0-	746	1	2406	2	N	8					103
06	3270 X	2516	-0-	-754	-0-	564	1	1950	2	N	2					105

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	601	1	2079	2	N	-0-					37
02	2755 X	2531	-0-	-224	-0-	567	1	1964	2	N	-0-					37
03	2728 X	2493	-0-	-235	-0-	561	1	1913	2	N	17	17	1			37
04	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	632	1	2103	2	N	3					40
05	2697 N	2492	-0-	-205	-0-	588	1	1897	2	N	6					46
*06	3000 N	3167	-0-	167	167	710	1	2454	2	N	3					49

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

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

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

01	868 N	839	-0-	-29	-0-	188	1	651	2	N	-0-					23
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	201	1	696	2	N	-0-					23
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	216	1	736	2	N	7	7	1			23
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	214	1	712	2	N	1					24
05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	245	1	789	2	N	3					27
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	218	1	752	2	N	1					28

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

01	992 N	904	-0-	-88	-0-	200	1	693	2	N	10					60
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	191	1	664	2	N	-0-					60
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	221	1	755	2	N	7	7	1			60
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	215	1	716	2	N	1					61
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	259	1	837	2	N	3					64
06	960 N	722	-0-	-238	-0-	162	1	560	2	N	-0-					64

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
PALMYRA		WELL #:		21	RRCID ->	217221	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6446 - 8948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

PALMYRA		WELL #:		16	RRCID ->	224996	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8080 - 9925		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11650 - 11685		
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #:		1	RRCID ->	184854	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	11650 - 11685		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, J.		WELL #:		1	RRCID ->	246911	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7824 - 9272		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040 - 8456		
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	235722	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8040 - 8456		
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	548	1	2296	3	N	-0-			-0-
02	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	547	1	2070	3	N	-0-			-0-
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	548	1	2210	3	N	-0-			-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	515	1	1922	3	N	-0-			-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	492	1	1985	3	N	-0-			-0-
*06	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	520	1	1791	3	N	-0-			-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8250 - 8516		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WORLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238108		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	612 1	2571 3	N	-0-			-0-
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	593 1	2240 3	N	-0-			-0-
03	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	612 1	2468 3	N	-0-			-0-
04	3090 X	2962	-0-	-128	-0-	625 1	2337 3	N	-0-			-0-
05	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	588 1	2370 3	N	-0-			-0-
06	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	640 1	2206 3	N	-0-			-0-

FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 273219		COMPL. DATE 01/25/2013		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12878 - 12984				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600										
EL MILAGRO "B"		WELL #: B 2		RRCID -> 232961		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 1		RRCID -> 233632		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 3		RRCID -> 233795		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			68
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			68

EL MILAGRO "B"		WELL #: B 4		RRCID -> 235282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																
XTO ENERGY INC. 945936																
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A																
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1989	2	N	-0-			-0-
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1949	2	N	-0-			-0-
03		2232 N	1608	-0-	-624	-0-	-0-	115	1	1493	2	N	-0-			-0-
04		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2239	2	N	-0-			-0-
05		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2234	2	N	-0-			-0-
*06		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2127	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982																
01		341 N	234	-0-	-107	-0-	-0-	17	1	217	2	N	-0-			-0-
02		290 N	271	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-			-0-
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-			-0-
04		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-			-0-
05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	-0-			-0-
*06		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	274	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090																
01		2077 N	1673	-0-	-404	-0-	-0-	168	1	1505	2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1640	-0-	-245	-0-	-0-	165	1	1475	2	N	-0-			-0-
03		1953 N	1769	-0-	-184	-0-	-0-	177	1	1592	2	N	-0-			-0-
04		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	1498	2	N	-0-			-0-
05		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	-0-	155	1	1494	2	N	-0-			-0-
*06		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1609	2	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210																
01		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2147	2	N	-0-			-0-
02		2378 N	2030	-0-	-348	-0-	-0-	134	1	1896	2	N	-0-			-0-
03		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2277	2	N	-0-			-0-
04		2250 N	2033	-0-	-217	-0-	-0-	143	1	1890	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1381	-0-	-789	-0-	-0-	94	1	1287	2	N	-0-			-0-
06		2370 N	2222	-0-	-148	-0-	-0-	140	1	2082	2	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854																
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-			-0-
02		467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-			-0-
05		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	504	2	N	-0-			-0-
*06		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334																
01		1178 X	1143	-0-	-35	-0-	-0-	84	1	1059	2	N	-0-			-0-
02		1131 X	1052	-0-	-79	-0-	-0-	69	1	983	2	N	-0-			-0-
03		1209 X	1152	-0-	-57	-0-	-0-	82	1	1070	2	N	-0-			-0-
04		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	76	1	1007	2	N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1090	2	N	-0-			-0-
*06		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	59 1	525 2	N	-0-
02	551 N	538	-0-	-13	-0-	54 1	484 2	N	-0-
03	558 N	481	-0-	-77	-0-	48 1	433 2	N	-0-
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	60 1	480 2	N	-0-
05	589 N	492	-0-	-97	-0-	46 1	446 2	N	-0-
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	33 1	484 2	N	-0-

RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942	
01	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	294 1	2636 2	N	-0-
02	3335 X	2871	-0-	-464	-0-	289 1	2582 2	N	-0-
03	3503 X	3152	-0-	-351	-0-	315 1	2837 2	N	-0-
04	3300 X	3129	-0-	-171	-0-	348 1	2781 2	N	-0-
05	3286 X	3090	-0-	-196	-0-	290 1	2800 2	N	-0-
06	3060 X	3030	-0-	-30	-0-	193 1	2837 2	N	-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136	
01	341 N	249	-0-	-92	-0-	25 1	224 2	N	-0-
02	290 N	200	-0-	-90	-0-	20 1	180 2	N	-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	21 1	189 2	N	-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	21 1	170 2	N	-0-
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21 1	199 2	N	-0-
*06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 2	N	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484								
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	2537	2	N	1	1	8			-0-
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	169	1	2395	2	N	1	1	8			-0-
03	2697 N	2461	-0-	-236	-0-	176	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2610 N	2409	-0-	-201	-0-	169	1	2240	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2688	-0-	-9	-0-	182	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	2370 N	2247	-0-	-123	-0-	142	1	2105	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208								
01	13140 X	2726	-0-	-10414	-0-	200	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2929 X	2445	-0-	-484	-0-	161	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	3131 X	2477	-0-	-654	-0-	177	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	2940 X	2404	-0-	-536	-0-	169	1	2235	2	N	-0-					-0-
05	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	165	1	2270	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2243	-0-	-397	-0-	142	1	2101	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225								
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	202	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2552 X	2248	-0-	-304	-0-	148	1	2100	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	674	-0-	-2240	-0-	48	1	626	2	N	-0-					-0-
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	193	1	2662	2	N	-0-					-0-
*06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	165	1	2454	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF. 10236 - 11208								
01	3968 X	3693	-0-	-275	-0-	271	1	3422	2	N	-0-					-0-
02	3538 X	3448	-0-	-90	-0-	227	1	3221	2	N	-0-					-0-
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	301	1	3997	2	N	-0-					-0-
05	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	315	1	4331	2	N	-0-					-0-
*06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	276	1	4092	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)													CNTY: ZAPATA									
//CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936									
GUERRA, AVELINA													WELL #: 4AT RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10032 - 10492			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
								CODE	CODE			CODE	CODE									
01		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-		108	1	1370	2	N		-0-								
02		1421 X	1350	-0-	-71	-0-		89	1	1261	2	N		-0-								
03		1581 X	1400	-0-	-181	-0-		100	1	1300	2	N		-0-								
04		1440 N	1432	-0-	-8	-0-		100	1	1332	2	N		-0-								
05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-		99	1	1359	2	N		-0-								
*06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		90	1	1336	2	N		-0-								

RAMOS, FELIX													WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9911 - 10472	
01		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-		446	1	5633	2	N	1	1 8								
								1	9													
02		5545 X	5545	-0-	-0-	-0-		365	1	5179	2	N	1	1 8								
								1	9													
03		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-		374	1	4856	2	N	1	1 8								
								1	9													
04		4982 X	4982	-0-	-0-	-0-		349	1	4633	2	N		-0-								
05		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-		314	1	4325	2	N		-0-								
*06		5425 X	5425	-0-	-0-	-0-		343	1	5082	2	N		-0-								

RAMIREZ, JOSEFA													WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10040 - 10060	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-								

RAMIREZ, JOSEFA													WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11130 - 11520	
01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		245	1	2190	2	N	1	1 8								
								1	9													
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-		220	1	1964	2	N	1	1 8								
								1	9													
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-		184	1	1662	2	N	1	1 8								
								1	9													
04		2220 N	1487	-0-	-733	-0-		165	1	1322	2	N		-0-								
05		2294 N	1268	-0-	-1026	-0-		119	1	1149	2	N		-0-								
06		1800 N	1331	-0-	-469	-0-		85	1	1246	2	N		-0-								

GUERRA, RAUL													WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7004 - 9874	
01		868 N	794	-0-	-74	-0-		80	1	714	2	N		-0-								
02		783 N	732	-0-	-51	-0-		74	1	658	2	N		-0-								
03		837 N	775	-0-	-62	-0-		77	1	698	2	N		-0-								
04		780 N	754	-0-	-26	-0-		84	1	670	2	N		-0-								
05		775 N	751	-0-	-24	-0-		70	1	681	2	N		-0-								
06		750 N	682	-0-	-68	-0-		43	1	639	2	N		-0-								

MUNOZ, FERNANDO													WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10430 - 10446	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-		46	1	579	2	N		-0-								
02		598 N	598	-0-	-0-	-0-		39	1	559	2	N		-0-								
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-		45	1	583	2	N		-0-								
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-		45	1	596	2	N		-0-								
05		654 N	654	-0-	-0-	-0-		44	1	610	2	N		-0-								
*06		655 N	655	-0-	-0-	-0-		41	1	614	2	N		-0-								

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502								
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180								
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	29	1	259	2	N	-0-					-0-
02	290 N	238	-0-	-52	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	28	1	255	2	N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	300	2	N	-0-					-0-
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733								
01	651 N	601	-0-	-50	-0-	60	1	541	2	N	-0-					-0-
02	609 N	544	-0-	-65	-0-	55	1	489	2	N	-0-					-0-
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	61	1	547	2	N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-					-0-
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	54	1	520	2	N	-0-					-0-
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995								
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	N	-0-					-0-
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	15	1	138	2	N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711								
01	806 X	477	-0-	-329	-0-	48	1	429	2	N	-0-					-0-
02	899 X	685	-0-	-214	-0-	69	1	616	2	N	-0-					-0-
03	961 X	795	-0-	-166	-0-	79	1	716	2	N	-0-					-0-
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	82	1	656	2	N	-0-					-0-
05	744 N	655	-0-	-89	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	42	1	612	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	770	-0-	-98	-0-	77	1	693	2	N	-0-	-0-
02	812 N	706	-0-	-106	-0-	71	1	635	2	N	-0-	-0-
03	837 N	749	-0-	-88	-0-	75	1	674	2	N	-0-	-0-
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	80	1	636	2	N	-0-	-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	71	1	687	2	N	-0-	-0-
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972			
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-	-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	11	1	101	2	N	-0-	-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	12	1	108	2	N	-0-	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914			
01	1550 N	758	-0-	-792	-0-	76	1	681	2	N	1	1 8
02	841 N	707	-0-	-134	-0-	71	1	635	2	N	1	1 8
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	82	1	741	2	N	1	1 8
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	363	1	4582	2	N	-0-	-0-
02	4756 X	4615	-0-	-141	-0-	304	1	4311	2	N	-0-	-0-
03	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	366	1	4756	2	N	-0-	-0-
04	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	363	1	4808	2	N	-0-	-0-
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	366	1	5040	2	N	-0-	-0-
*06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	317	1	4694	2	N	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
01	5828 X	5168	-0-	-660	-0-	519	1	4649	2	N	-0-	-0-
02	5452 X	4635	-0-	-817	-0-	467	1	4167	2	N	1	1 8
03	5735 X	5169	-0-	-566	-0-	516	1	4653	2	N	-0-	-0-
04	5310 X	4951	-0-	-359	-0-	550	1	4401	2	N	-0-	-0-
05	5177 X	4625	-0-	-552	-0-	434	1	4191	2	N	-0-	-0-
06	5010 X	4758	-0-	-252	-0-	303	1	4455	2	N	-0-	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3286 X	3157	-0-	-129	-0-	317 1	2838 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
02		3016 X	2955	-0-	-61	-0-	297 1	2655 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
03		3255 X	3068	-0-	-187	-0-	306 1	2760 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
04		3150 X	2911	-0-	-239	-0-	323 1	2587 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
05		3255 X	2722	-0-	-533	-0-	255 1	2466 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
06		3060 X	2933	-0-	-127	-0-	187 1	2746 2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502													
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	22 1	201 2	N	-0-			-0-
02		145 N	84	-0-	-61	-0-	8 1	76 2	N	-0-			-0-
03		217 N	98	-0-	-119	-0-	10 1	88 2	N	-0-			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316													
01		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	194 1	2453 2	N	-0-			-0-
02		2523 X	2505	-0-	-18	-0-	165 1	2340 2	N	-0-			-0-
03		2790 X	2704	-0-	-86	-0-	193 1	2511 2	N	-0-			-0-
04		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	181 1	2396 2	N	-0-			-0-
05		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	184 1	2529 2	N	-0-			-0-
*06		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	166 1	2463 2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432													
01		944 N	944	-0-	-0-	-0-	69 1	875 2	N	-0-			-0-
02		899 N	874	-0-	-25	-0-	58 1	816 2	N	-0-			-0-
03		932 N	932	-0-	-0-	-0-	67 1	865 2	N	-0-			-0-
04		909 N	909	-0-	-0-	-0-	64 1	845 2	N	-0-			-0-
05		930 N	928	-0-	-2	-0-	63 1	865 2	N	-0-			-0-
06		900 N	754	-0-	-146	-0-	48 1	706 2	N	-0-			-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008													
01		310 N	296	-0-	-14	-0-	22 1	274 2	N	-0-			-0-
02		319 N	290	-0-	-29	-0-	19 1	271 2	N	-0-			-0-
03		372 N	340	-0-	-32	-0-	24 1	316 2	N	-0-			-0-
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-	28 1	371 2	N	-0-			-0-
05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	29 1	400 2	N	-0-			-0-
06		330 N	320	-0-	-10	-0-	20 1	300 2	N	-0-			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704													
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02		638 N	-0-	-0-	-638	-0-			N	-0-			-0-
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	310 X	210	-0-	-100	-0-	21 1	189 2	N	-0-
02	319 X	167	-0-	-152	-0-	17 1	150 2	N	-0-
03	527 X	301	-0-	-226	-0-	30 1	271 2	N	-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896	
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	90 1	1136 2	N	-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	79 1	1127 2	N	-0-
03	1271 X	1246	-0-	-25	-0-	89 1	1157 2	N	-0-
04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	85 1	1132 2	N	-0-
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	89 1	1225 2	N	-0-
*06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	83 1	1227 2	N	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450	
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	85 1	1075 2	N	-0-
02	1102 N	1079	-0-	-23	-0-	71 1	1008 2	N	-0-
03	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	82 1	1070 2	N	-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	82 1	1081 2	N	-0-
05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	79 1	1082 2	N	-0-
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	71 1	1054 2	N	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	6076 X	5554	-0-	-522	-0-	407	1	5146	2	N	1	1 8	-0-
02	5684 X	4823	-0-	-861	-0-	318	1	4504	2	N	1	1 8	-0-
03	6076 X	5685	-0-	-391	-0-	407	1	5278	2	N	-0-	-0-	-0-
04	5880 X	5546	-0-	-334	-0-	389	1	5157	2	N	-0-	-0-	-0-
05	6076 X	5941	-0-	-135	-0-	402	1	5539	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	369	1	5472	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532				
01	2821 N	2515	-0-	-306	-0-	253	1	2262	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2639 N	2254	-0-	-385	-0-	227	1	2027	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	2405	-0-	-106	-0-	240	1	2165	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2430 N	2297	-0-	-133	-0-	255	1	2042	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	2242	-0-	-176	-0-	210	1	2032	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	162	1	2376	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280				
01	5921 X	3964	-0-	-1957	-0-	291	1	3673	2	N	-0-	-0-	-0-
02	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	759	1	10767	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5673 X	3595	-0-	-2078	-0-	257	1	3338	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4650 X	3933	-0-	-717	-0-	276	1	3657	2	N	-0-	-0-	-0-
05	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	574	1	7897	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	11425 X	11425	-0-	-0-	-0-	722	1	10703	2	N	-0-	-0-	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380				
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	168	1	1502	2	N	1	1 8	-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	148	1	1318	2	N	1	1 8	-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	156	1	1407	2	N	1	1 8	-0-
04	1620 N	1421	-0-	-199	-0-	158	1	1262	2	N	1	1 8	-0-
05	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	131	1	1269	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1500 N	1272	-0-	-228	-0-	81	1	1191	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472				
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-	-0-	-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	-0-	-0-
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430				
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	92	1	1158	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	83	1	1073	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	895	-0-	-305	-0-	63	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	589	-0-	-651	-0-	40	1	549	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1110 N	455	-0-	-655	-0-	29	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 6		RRCID -> 189841		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	382 1	1	4820 2	N	1	1 8	-0-
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	315 1	1	4473 2	N	1	1 8	-0-
03	5022 X	4892	-0-	-130	-0-	350 1	1	4542 2	N	-0-		-0-
04	4860 X	4537	-0-	-323	-0-	318 1	1	4219 2	N	-0-		-0-
05	5022 X	4465	-0-	-557	-0-	302 1	1	4163 2	N	-0-		-0-
06	4860 X	3978	-0-	-882	-0-	251 1	1	3727 2	N	-0-		-0-
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 10		RRCID -> 190602		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 8		RRCID -> 190707		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380			
01	2015 X	1735	-0-	-280	-0-	127 1	1	1607 2	N	1	1 8	-0-
02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	200 1	1	2833 2	N	1	1 8	-0-
03	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	218 1	1	2832 2	N	-0-		-0-
04	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	210 1	1	2789 2	N	-0-		-0-
05	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	168 1	1	2311 2	N	-0-		-0-
*06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	190 1	1	2821 2	N	-0-		-0-
SERNA, DONATO		WELL #: 3		RRCID -> 191625		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985			
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	152 1	1	1917 2	N	-0-		-0-
02	1972 N	1889	-0-	-83	-0-	124 1	1	1765 2	N	-0-		-0-
03	2139 N	2016	-0-	-123	-0-	144 1	1	1872 2	N	-0-		-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	141 1	1	1870 2	N	-0-		-0-
05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	143 1	1	1967 2	N	-0-		-0-
*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	126 1	1	1876 2	N	-0-		-0-
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 6		RRCID -> 191850		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618			
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39 1	1	487 2	N	-0-		-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31 1	1	434 2	N	-0-		-0-
03	527 N	489	-0-	-38	-0-	35 1	1	454 2	N	-0-		-0-
04	510 N	467	-0-	-43	-0-	33 1	1	434 2	N	-0-		-0-
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	32 1	1	440 2	N	-0-		-0-
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	28 1	1	418 2	N	-0-		-0-
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 T		RRCID -> 192170		COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	1	13 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
GUERRA, RAUL		WELL #: 3 C		RRCID -> 192171		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884		
01	12 N	4	-0-	-8	-0-	4 2	N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-		-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3		WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512		
01	899 X	502	-0-	-397	-0-	37 1 465 2	N	-0-		-0-
02	609 X	271	-0-	-338	-0-	18 1 253 2	N	-0-		-0-
03	806 X	306	-0-	-500	-0-	22 1 284 2	N	-0-		-0-
04	780 X	298	-0-	-482	-0-	21 1 277 2	N	-0-		-0-
05	806 X	290	-0-	-516	-0-	20 1 270 2	N	-0-		-0-
06	480 X	243	-0-	-237	-0-	15 1 228 2	N	-0-		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 5		RRCID -> 196032		COMPL. DATE 06/21/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	8	1	72	2	N	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252			
01	3441 X	396	-0-	-3045	-0-	29	1	367	2	N	-0-
02	3219 X	530	-0-	-2689	-0-	35	1	495	2	N	-0-
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	329	1	4272	2	N	-0-
04	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	285	1	3778	2	N	-0-
05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	196	1	2702	2	N	-0-
*06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	216	1	3200	2	N	-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680			
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	260	1	3281	2	N	-0-
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	203	1	2873	2	N	-0-
03	3596 X	2925	-0-	-671	-0-	209	1	2716	2	N	-0-
04	3480 X	2837	-0-	-643	-0-	199	1	2638	2	N	-0-
05	3596 X	2749	-0-	-847	-0-	186	1	2563	2	N	-0-
06	3420 X	2568	-0-	-852	-0-	162	1	2406	2	N	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	2263 N	2062	-0-	-201	-0-	207	1	1854	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
02	2175 N	1929	-0-	-246	-0-	194	1	1733	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	2201 N	2072	-0-	-129	-0-	207	1	1864	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	2010 N	39	-0-	-1971	-0-	4	1	35	2	N	-0-		-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-		-0-
06	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430													
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888													
01	4402 X	4129	-0-	-273	-0-	415	1	3714	2	N	-0-		-0-
02	4118 X	3701	-0-	-417	-0-	373	1	3327	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
03	4340 X	4235	-0-	-105	-0-	423	1	3812	2	N	-0-		-0-
04	4200 X	4031	-0-	-169	-0-	448	1	3583	2	N	-0-		-0-
05	4123 X	3853	-0-	-270	-0-	361	1	3492	2	N	-0-		-0-
06	4110 X	4042	-0-	-68	-0-	257	1	3785	2	N	-0-		-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502													
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	68	1	855	2	N	-0-		94
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	864	2	N	2		96
						2	9						
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	-0-		96
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		96
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-		96
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		96

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300													
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774																	
01	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2467	2	N	-0-					-0-
03	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	2705	2	N	-0-					-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	2253	2	N	-0-					-0-
05	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	2442	2	N	-0-					-0-
*06	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2015	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676																	
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	-0-	49	1	619	2	N	-0-					-0-
02	667 N	602	-0-	-65	-0-	-0-	40	1	562	2	N	-0-					-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	614	2	N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	N	-0-					-0-
05	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
*06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	679	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601																	
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270																	
01	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	-0-	141	1	1780	2	N	-0-					-0-
02	2175 X	1797	-0-	-378	-0-	-0-	118	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2077	2	N	-0-					-0-
*06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2021	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380																	
01	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	4919	2	N	-0-					-0-
02	5075 X	4947	-0-	-128	-0-	-0-	326	1	4621	2	N	-0-					-0-
03	5518 X	5327	-0-	-191	-0-	-0-	381	1	4946	2	N	-0-					-0-
04	5340 X	5309	-0-	-31	-0-	-0-	372	1	4937	2	N	-0-					-0-
05	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	5160	2	N	-0-					-0-
*06	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	-0-	331	1	4910	2	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER)		54866 215		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
XTO ENERGY INC.		945936										
GUERRA, RAUL		WELL #: 16		RRCID -> 236704		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B)		54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 218456		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554				
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2019 - P/A 10/08/19												

ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 225320		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLARS		WELL #: 1		RRCID -> 247236		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
RAMIREZ, MANUEL RAMOS		WELL #: 2		RRCID -> 022896		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) XTO ENERGY INC. RAMIREZ, JOSEFA		//CONT.// 54866 344 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
		WELL #: 1 U		RRCID -> 030390		COMPL. DATE 05/04/1963			TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	2	N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	-0-			-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	2	N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD		WELL #: 3		RRCID -> 193147		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596					
01	3968 X	3871	-0-	-97	-0-	846	1	3003	2	N	20	173	1	59
02	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	755	1	3031	2	N	1			60
03	3968 X	3870	-0-	-98	-0-	810	1	3049	2	N	10			70
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	786	1	3150	2	N	7			77
05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	818	1	3274	2	N	2			79
*06	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	786	1	3148	2	N	5			84

GUERRA, RAUL		WELL #: 8		RRCID -> 193818		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 1		RRCID -> 196865		COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630					
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	387	-0-	-48	-0-	64	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	465 N	147	-0-	-318	-0-	26	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E		WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004			TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742					
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	812	2	Y	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	145	1	734	2	Y	-0-			-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	173	1	795	2	Y	-0-			-0-
04	950 N	950	-0-	-0-	-0-	164	1	786	2	Y	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	166	1	834	2	Y	-0-			-0-
*06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	157	1	801	2	Y	-0-			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		682 N	647	-0-	-35	-0-	-0-	65	1	582	2	N	-0-					-0-
02		638 N	588	-0-	-50	-0-	-0-	59	1	529	2	N	-0-					-0-
03		682 N	610	-0-	-72	-0-	-0-	61	1	549	2	N	-0-					-0-
04		630 N	570	-0-	-60	-0-	-0-	63	1	507	2	N	-0-					-0-
05		620 N	483	-0-	-137	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
06		600 N	477	-0-	-123	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
 BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

01 P&A COND -0- -0- -0- -0- N -0- 7
 02 P&A COND -0- -0- -0- -0- N -0- 7
 03 P&A COND -0- -0- -0- -0- N -0- 7
 04 P&A COND -0- -0- -0- -0- N -0- 7
 05 P&A COND -0- -0- -0- -0- N -0- 7
 06 P&A COND -0- -0- -0- -0- N -0- 7

PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)			54869 655		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
ROCKDALE ENERGY, LLC			722895										
GONZALEZ			WELL #: 1		RRCID -> 204108			COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	946 1	7631 2	N	-0-			-0-
02		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	885 1	6564 2	N	-0-			-0-
03		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	915 1	7665 2	N	-0-			-0-
04		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	945 1	7353 2	N	-0-			-0-
05		8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	977 1	7705 2	N	-0-			-0-
*06		8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	945 1	7422 2	N	-0-			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC			883803		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES MINERAL TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 169540			COMPL. DATE 07/19/1998			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448		
01		14B2 EXT	785	-0-	785	10066	480 1	305 2	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	881	-0-	881	10947	524 1	357 2	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	881	-0-	881	11828	524 1	357 2	Y	-0-			-0-
04		14B DENY	826	-0-	826	12654	426 1	400 2	Y	-0-			-0-
05		14B DENY	573	-0-	573	13227	214 1	359 2	Y	-0-			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13227			Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES STATE GU			WELL #: 1		RRCID -> 169899			COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342		
01		DLQ G-10	1330	-0-	1330	2640	813 1	517 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	934	-0-	934	3574	556 1	378 2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	765	-0-	765	4339	475 1	290 2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	679	-0-	679	5018	350 1	329 2	Y	-0-			-0-
*05		3000 N	906	-0-	-2094	2924	338 1	568 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2924			Y	NO RPT			-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)			54869 672		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803										
MORGENSTERN			WELL #: 5		RRCID -> 251240			COMPL. DATE 12/23/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LOPENO, NE. (8850)			54869 692		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
VAST OIL TX OPERATING LLC			883803										
BENAVIDES-STATE GU			WELL #: 4		RRCID -> 155355			COMPL. DATE 11/15/1995			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890		
01		DLQ G-10	1661	-0-	1661	14806	1015 1	646 2	Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	1620	-0-	1620	16426	964 1	656 2	Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	1825	-0-	1825	18251	1133 1	692 2	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	1669	-0-	1669	19920	861 1	808 2	Y	-0-			-0-
*05		3000 N	1467	-0-	-1533	18387	548 1	919 2	Y	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18387			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, NORTH (COLE)			54885 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DUVAL		
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE			216741										
DCRC SECTION 194			WELL #: 3		RRCID -> 277956			COMPL. DATE 07/18/2015			TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229		
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-
02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 1		N	-0-			-0-
03		279 N	180	-0-	-99	-0-	180 1		N	-0-			-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, NW (WILCOX)										54887 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION										431128									
DUVAL COUNTY RANCH CO.										WELL #: 1		RRCID -> 101202		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8834 - 8859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60					

KIRKPATRICK										WELL #: 1116		RRCID -> 107688		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 8682 - 8714	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LOPEZ, NW (1470 JACKSON)										54887 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
JENCO PETROLEUM CORPORATION										431128									
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY										WELL #: 2		RRCID -> 105236		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 1470 - 1474	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)										54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
F. GONZALEZ GU										WELL #: 1		RRCID -> 170246		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8136 - 8168	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-					

F. GONZALES GU										WELL #: 3		RRCID -> 212170		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8211 - 8241	
01	1798	X	1572	-0-	-226	B	-0-	480	1	1084	2	Y	7	155					
								8	9										
02	1734	X	1734	-0-	-0-	B	-0-	180	1	1543	2	Y	10	165					
								11	9										
03	2744	X	2744	-0-	-0-	B	-0-	307	1	2433	2	Y	4	169					
								4	9										
04	2388	N	2388	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2102	2	Y	26	28					
								29	9		167	1							
05	1612	N	1515	-0-	-97	B	-0-	195	1	1287	2	Y	30	58					
								33	9										
06	1560	N	1458	-0-	-102	B	-0-	201	1	1233	2	Y	22	80					
								24	9										

OIL AND GAS DIVISION

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18 B	-611412	5	1	38	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-611412					Y	-0-		1
03	93 N	52	-0-	-41 B	-611412	6	1	46	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-611412					Y	-0-		-0-
05	0 N	86	-0-	86 B	-611326	10	1	74	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-611326					Y	-0-		1

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

01	217 N	260	-0-	43 B	-369462	31	1	223	2	Y	5	8 1	-0-
						6	9						
02	116 N	191	-0-	75 B	-369387	22	1	165	2	Y	4	3 1	1
						4	9						
03	248 N	310	-0-	62 B	-369325	37	1	267	2	Y	5	6 1	-0-
						6	9						
04	240 N	172	-0-	-68 B	-369325	20	1	149	2	Y	3	2 1	1
						3	9						
05	217 N	340	-0-	123 B	-369202	41	1	293	2	Y	5	4 1	2
						6	9						
06	300 N	444	-0-	144 B	-369058	57	1	379	2	Y	7	9 1	-0-
						8	9						

 GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

01	217 N	172	-0-	-45 B	-309745	21	1	150	2	Y	1		3
						1	9						
02	174 N	66	-0-	-108 B	-309745	8	1	58	2	Y	-0-	3 1	-0-
03	93 N	255	-0-	162 B	-309583	31	1	223	2	Y	1		1
						1	9						
04	180 N	79	-0-	-101 B	-309583	9	1	70	2	Y	-0-		1
05	62 N	130	-0-	68 B	-309515	16	1	113	2	Y	1		2
						1	9						
06	240 N	106	-0-	-134 B	-309515	14	1	92	2	Y	-0-		2

 GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

01	155 N	153	-0-	-2 B	-662340	18	1	132	2	Y	3	5 1	1
						3	9						
02	87 N	153	-0-	66 B	-662274	18	1	133	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
03	155 N	113	-0-	-42 B	-662274	14	1	97	2	Y	2	3 1	-0-
						2	9						
04	150 N	107	-0-	-43 B	-662274	12	1	93	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
05	155 N	112	-0-	-43 B	-662274	14	1	97	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
06	120 N	151	-0-	31 B	-662243	19	1	129	2	Y	3	4 1	-0-
						3	9						

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	93 N	85	-0-	-8 B	-614525	10	1	75	2	Y	-0-	3	1	7	38
02	58 N	74	-0-	16 B	-614509	9	1	63	2	Y	2	1	1	7	39
						2	9								
03	93 N	78	-0-	-15 B	-614509	9	1	68	2	Y	1	2	1		38
						1	9								
04	90 N	69	-0-	-21 B	-614509	8	1	59	2	Y	2	1	1		39
						2	9								
05	93 N	95	-0-	2 B	-614507	12	1	82	2	Y	1	1	1		39
						1	9								
06	90 N	71	-0-	-19 B	-614507	9	1	61	2	Y	1	2	1		38
						1	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520															
01	1426 N	1259	-0-	-167 B	-684662	149	1	1080	2	Y	27	43	1		16
						30	9								
02	1334 N	1349	-0-	15 B	-684647	159	1	1164	2	Y	24	18	1		22
						26	9								
03	1426 N	2095	-0-	669 B	-683978	252	1	1808	2	Y	32	52	1		2
						35	9								
04	1230 N	1655	-0-	425 B	-683553	190	1	1429	2	Y	33	20	1		15
						36	9								
05	1457 N	1822	-0-	365 B	-683188	220	1	1576	2	Y	24	19	1		20
						26	9								
06	1470 N	1876	-0-	406 B	-682782	240	1	1605	2	Y	28	45	1		3
						31	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522															
01	62 N	34	-0-	-28 B	-782567	4	1	30	2	Y	-0-	1	1	4	17
02	29 N	57	-0-	28 B	-782539	7	1	49	2	Y	1	1	1		17
						1	9								
03	31 N	42	-0-	11 B	-782528	5	1	36	2	Y	1	1	1		17
						1	9								
04	30 N	36	-0-	6 B	-782522	4	1	32	2	Y	-0-				17
05	62 N	42	-0-	-20 B	-782522	5	1	37	2	Y	-0-				17
06	30 N	37	-0-	7 B	-782515	5	1	31	2	Y	1	1	1		17
						1	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598															
01	62 N	86	-0-	24 B	-524222	10	1	74	2	Y	2	3	1		31
						2	9								
02	464 N	103	-0-	-361 B	-524222	12	1	90	2	Y	1	1	1		31
						1	9								
03	62 N	94	-0-	32 B	-524190	11	1	82	2	Y	1	2	1		30
						1	9								
04	90 N	70	-0-	-20 B	-524190	8	1	60	2	Y	2	1	1		31
						2	9								
05	124 N	55	-0-	-69 B	-524190	7	1	47	2	Y	1	1	1		31
						1	9								
06	90 N	76	-0-	-14 B	-524190	10	1	65	2	Y	1	2	1		30
						1	9								

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-	8	7		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-				26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-				26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7928 -	9322										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	31 N	25	-0-	-6 B	-85936	3	1	22	2	Y	-0-			-0-								
02	29 N	15	-0-	-14 B	-85936	2	1	13	2	Y	-0-			-0-								
03	11 N	21	-0-	10 B	-85926	3	1	18	2	Y	-0-			-0-								
04	30 N	5	-0-	-25 B	-85926	1	1	4	2	Y	-0-			-0-								
05	31 N	9	-0-	-22 B	-85926	1	1	8	2	Y	-0-			-0-								
06	30 N	8	-0-	-22 B	-85926	1	1	7	2	Y	-0-			-0-								
GRUY, DAGMAR													WELL #:	16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7948 -	8560
01	589 N	624	-0-	35 B	-415799	74	1	536	2	Y	13	21	1	4								
						14	9															
02	493 N	541	-0-	48 B	-415751	64	1	467	2	Y	9	7	1	6								
						10	9															
03	527 N	558	-0-	31 B	-415720	67	1	481	2	Y	9	14	1	1								
						10	9															
04	510 N	518	-0-	8 B	-415712	60	1	447	2	Y	10	6	1	5								
						11	9															
05	527 N	550	-0-	23 B	-415689	66	1	475	2	Y	8	6	1	7								
						9	9															
06	510 N	603	-0-	93 B	-415596	77	1	517	2	Y	8	14	1	1								
						9	9															
GRUY, DAGMAR													WELL #:	11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7940 -	8568
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	7	1								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			1								
GRUY, DAGMAR													WELL #:	17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 -	8464
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-543100					Y	-0-			2								
GRUY, DAGMAR													WELL #:	14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7874 -	8148
01	3627 X	3330	-0-	-297 B	-0-	395	1	2856	2	Y	72	114	1	20								
						79	9															
02	3393 X	3048	-0-	-345 B	-0-	359	1	2628	2	Y	55	41	1	34								
						61	9															
03	3472 X	2990	-0-	-482 B	-0-	360	1	2580	2	Y	45	74	1	5								
						50	9															
04	3022 X	3022	-0-	-0- B	-0-	347	1	2609	2	Y	60	36	1	29								
						66	9															
05	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	352	1	2517	2	Y	39	31	1	37								
						43	9															
*06	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	380	1	2538	2	Y	45	71	1	11								
						50	9															

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	0 N	1	-0-	1 B	-78320	1	2			Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-78320					Y	-0-					1
03	31 N	75	-0-	44 B	-78276	9	1	65	2	Y	1	2	1			-0-
04	1 N	78	-0-	77 B	-78199	9	1	67	2	Y	2	1	1			1
05	0 N	46	-0-	46 B	-78153	6	1	40	2	Y	-0-					1
06	30 N	40	-0-	10 B	-78143	5	1	35	2	Y	-0-	1	1			-0-

 GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

01	3782 X	3621	-0-	-161 B	-59667	429	1	3105	2	Y	79	124	1			25
02	3567 X	3696	-0-	129 B	-59538	435	1	3187	2	Y	67	50	1			42
03	3813 X	3964	-0-	151 B	-59387	477	1	3421	2	Y	60	98	1			4
04	3270 X	4105	-0-	835 B	-58552	472	1	3544	2	Y	81	49	1			36
05	3379 X	3980	-0-	601 B	-57951	481	1	3441	2	Y	53	42	1			47
06	3270 X	3974	-0-	704 B	-57247	509	1	3400	2	Y	59	94	1			12

 GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

01	1643 N	2061	-0-	418 B	-277461	249	1	1805	2	Y	6					35
02	1537 N	1833	-0-	296 B	-277165	220	1	1610	2	Y	3	37	1			1
03	1643 N	1675	-0-	32 B	-277133	204	1	1465	2	Y	5					6
04	1980 N	1387	-0-	-593 B	-277133	163	1	1222	2	Y	2					8
05	1953 N	921	-0-	-1032 B	-277133	112	1	802	2	Y	6					14
06	1620 N	687	-0-	-933 B	-277133	89	1	595	2	Y	3					17

 GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

01	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	60	1	433	2	Y	11	17	1			4
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	63	1	465	2	Y	9	7	1			6
03	558 N	186	-0-	-372 B	-0-	22	1	161	2	Y	3	5	1			4
04	480 N	435	-0-	-45 B	-0-	50	1	375	2	Y	9	5	1			8
05	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	79	1	562	2	Y	9	7	1			10
*06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	42	1	283	2	Y	5	8	1			7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7834 - 8440
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	1417	-0-	394 B	-548153	171 1	1240 2	Y	5			24
02	812 N	1226	-0-	414 B	-547739	147 1	1077 2	Y	2	25 1		1
03	1023 N	1272	-0-	249 B	-547490	155 1	1113 2	Y	4			5
04	1380 N	1318	-0-	-62 B	-547490	155 1	1161 2	Y	2			7
05	1302 N	1238	-0-	-64 B	-547490	151 1	1078 2	Y	8			15
06	1230 N	1390	-0-	160 B	-547330	180 1	1204 2	Y	5			20

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7908 - 8538
01	124 N	62	-0-	-62 B	-86654	8 1	54 2	Y	-0-			33
02	29 N	199	-0-	170 B	-86484	24 1	174 2	Y	1	20 1		14
03	155 N	293	-0-	138 B	-86346	36 1	256 2	Y	1			15
04	60 N	126	-0-	66 B	-86280	15 1	110 2	Y	1			16
05	217 N	18	-0-	-199 B	-86280	2 1	16 2	Y	-0-			16
06	270 N	37	-0-	-233 B	-86280	5 1	32 2	Y	-0-			16

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7904 - 8490
01	93 N	51	-0-	-42 B	-8748	6 1	43 2	Y	2	2 1		1
02	87 N	39	-0-	-48 B	-8748	5 1	33 2	Y	1	1 1		1
03	62 N	49	-0-	-13 B	-8748	6 1	42 2	Y	1	1 1		1
04	60 N	35	-0-	-25 B	-8748	4 1	31 2	Y	-0-			1
05	31 N	2	-0-	-29 B	-8748	2 2		Y	-0-			1
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-8748			Y	-0-			1

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7970 - 8568
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	8 7		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF.	7892 - 8508
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H		RRCID -> 242975		COMPL. DATE			N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	81	1	587	2	Y	14	23	1	9
02	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	15	9	430	2	Y	9	7	1	11
03	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	59	1	565	2	Y	10	16	1	5
04	660 N	597	-0-	-63	B	-0-	10	9	515	2	Y	12	7	1	10
05	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	79	1	404	2	Y	6	5	1	11
*06	631 N	631	-0-	-0-	B	-0-	11	9	539	2	Y	10	15	1	6

GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H		RRCID -> 245001		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 9472			PERF. 9305 - 11570		
01	1860 N	1568	-0-	-292	B	-0-	186	1	1343	2	Y	35	54	1	10	
02	1450 N	1442	-0-	-8	B	-0-	39	9	1244	2	Y	25	19	1	16	
03	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1306	2	Y	23	37	1	2	
04	1470 N	1387	-0-	-83	B	-0-	28	9	1198	2	Y	27	16	1	13	
05	1519 N	1354	-0-	-165	B	-0-	182	1	1171	2	Y	17	14	1	16	
06	1470 N	1103	-0-	-367	B	-0-	25	9	943	2	Y	17	26	1	7	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST		RRCID -> 249056		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 15300			PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H		RRCID -> 253002		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 9468			PERF.10377 - 13412		
01	4014 X	4014	-0-	-0-	B	-0-	486	1	3516	2	Y	11			64	
02	3847 X	3847	-0-	-0-	B	-0-	12	9	3378	2	Y	7	68	1	3	
03	3698 X	3698	-0-	-0-	B	-0-	461	1	3236	2	Y	10			13	
04	3990 X	3718	-0-	-272	B	-0-	8	9	3275	2	Y	6			19	
05	4123 X	3606	-0-	-517	B	-0-	451	1	3142	2	Y	23			42	
*06	4036 X	4036	-0-	-0-	B	-0-	11	9	3494	2	Y	17			59	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
GRUY, DAGMAR		WELL #: 39H		RRCID -> 256531		COMPL. DATE 06/04/2010			TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	115	1	835	2	Y	3			24
02	928 N	864	-0-	-64 B	-0-	104	1	759	2	Y	1	24	1	1
03	930 N	852	-0-	-78 B	-0-	104	1	746	2	Y	2			3
04	870 N	844	-0-	-26 B	-0-	99	1	743	2	Y	2			5
05	899 N	890	-0-	-9 B	-0-	108	1	776	2	Y	5			10
*06	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	111	1	738	2	Y	4			14

GRUY, DAGMAR		WELL #: 29H		RRCID -> 256725		COMPL. DATE 06/02/2010			TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080					
01	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	238	1	1725	2	Y	44	69	1	6
02	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	266	1	1947	2	Y	40	30	1	16
03	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	253	1	1811	2	Y	32	48	1	-0-
04	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	290	1	2180	2	Y	50	30	1	20
05	3167 X	3167	-0-	-0- B	-0-	383	1	2739	2	Y	41	33	1	28
*06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	246	1	1641	2	Y	30	46	1	12

GRUY, DAGMAR		WELL #: 40H		RRCID -> 257129		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751					
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	88	1	635	2	Y	15	25	1	2
02	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	80	1	587	2	Y	12	9	1	5
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	86	1	616	2	Y	11	16	1	-0-
04	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	92	1	688	2	Y	15	9	1	6
05	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	125	1	890	2	Y	14	11	1	9
*06	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	132	1	879	2	Y	15	24	1	-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #: 41H		RRCID -> 257164		COMPL. DATE 08/07/2010			TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128					
01	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	54	1	388	2	N	11	16	1	6
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	32	1	235	2	N	5	4	1	7
03	589 N	181	-0-	-408 B	-0-	22	1	157	2	N	2	4	1	5
04	450 N	98	-0-	-352 B	-0-	11	1	85	2	N	2	1	1	6
05	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	65	1	468	2	N	8	6	1	8
06	180 N	36	-0-	-144 B	-0-	5	1	31	2	N	-0-	1	1	7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926													
GRUY				WELL #: 1		RRCID -> 223011		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY				WELL #: 2		RRCID -> 223085		COMPL. DATE 11/13/2006		TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480							
01		9997 X	3813	-0-	-6184 B	-0-	295 1	3505 2	Y	12	4 8						166
02		3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	295 1	3174 2	Y	4	4 8						166
03		3469 X	3469	-0-	-0- B	-0-	295 1	3174 2	Y	-0-							166
04		3690 X	1685	-0-	-2005 B	-0-	295 1	1388 2	Y	2	2 8						166
05		3813 X	1741	-0-	-2072 B	-0-	295 1	1446 2	Y	-0-							166
06		3690 X	3299	-0-	-391 B	-0-	295 1	3004 2	Y	-0-							166

GRUY				WELL #: 4		RRCID -> 226975		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607							
01		5628 X	2003	-0-	-3625 B	-0-	260 1	1743 2	Y	-0-							-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	260 1	1338 2	Y	-0-							-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	260 1	1315 2	Y	-0-							-0-
04		1950 N	1203	-0-	-747 B	-0-	260 1	943 2	Y	-0-							-0-
05		1705 N	1453	-0-	-252 B	-0-	260 1	1193 2	Y	-0-							-0-
06		1530 N	1206	-0-	-324 B	-0-	260 1	946 2	Y	-0-							-0-

GRUY				WELL #: 6		RRCID -> 226976		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-							-0-

GRUY				WELL #: 3		RRCID -> 232259		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578							
01		25 N	-0-	-0-	-25 B	-0-			Y	-0-							-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 1		Y	-0-							-0-
03		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 1		Y	-0-							-0-
04		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 1		Y	-0-							-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			Y	-0-							-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-							-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 211514		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258							
FROST BANK				WELL #: 1													
01		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-							214
02		290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-			N	-0-							214
03		682 N	26	-0-	-656 B	-0-	26 2		N	-0-							214
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-			N	-0-							214
05		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-							214
*06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-							214

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
FROST BANK				WELL #:	2	RRCID ->	212586	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8030 - 8282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			181
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-			181
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-			181
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			181
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-			181
*06	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			181

FROST BANK				WELL #:	3	RRCID ->	221497	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8073 - 8204
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	4	-0-	4 B	4	4	2			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	4				N	-0-	-0-

FROST BANK				WELL #:	4	RRCID ->	222704	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8270 - 8523
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-	95
02	29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-					N	-0-	95
03	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	2			N	-0-	95
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	95
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-	95
*06	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	95

FROST BANK				WELL #:	5	RRCID ->	222842	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8194 - 8236
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
PEAL RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	201324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8032 - 8278
01	527 N	449	-0-	-78 B	-0-	27	1	422	2	N	-0-	117
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	25	1	401	2	N	-0-	117
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	31	1	441	2	N	-0-	117
04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	33	1	456	2	N	26	13 1 130
						29	9					
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	34	1	473	2	N	-0-	130
06	450 N	290	-0-	-160 B	-0-	18	1	272	2	N	-0-	130

PEAL RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	201429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8000 - 8232
01	248 N	245	-0-	-3 B	-700	15	1	230	2	N	-0-	128
02	174 N	210	-0-	36 B	-664	12	1	198	2	N	-0-	128
03	248 N	227	-0-	-21 B	-664	15	1	212	2	N	-0-	128
04	240 N	240	-0-	-0- B	-664	16	1	220	2	N	4	4 1 128
						4	9					
05	217 N	220	-0-	3 B	-661	15	1	205	2	N	-0-	128
06	210 N	151	-0-	-59 B	-661	9	1	142	2	N	-0-	128

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
PEAL RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 202605	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8624	PERF. 8044	- 8286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						67	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						67	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						67	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507						67	

PEAL RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 203152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7965	- 8201	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						175	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						175	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						175	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						175	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						175	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582						175	

PETERS RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 204320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7900	- 8235	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736						-0-	

PETERS RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 207097	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8024	- 8270	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						128	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						128	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						128	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						128	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						128	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						128	

PEAL RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 209771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7970	- 8222	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						25	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						25	
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						25	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						25	
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						25	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						25	

PEAL, J B				WELL #: 1	RRCID -> 210368	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8195	- 8218	
01	3224 X	2895	-0-	-329 B	-0-	176	1	2719	2	N	-0-	
02	4727 X	2100	-0-	-2627 B	-0-	122	1	1978	2	N	-0-	
03	5053 X	1740	-0-	-3313 B	-0-	113	1	1627	2	N	-0-	
04	4890 X	1064	-0-	-3826 B	-0-	62	1	860	2	N	129	
						142	9					
05	2883 X	1539	-0-	-1344 B	-0-	103	1	1436	2	N	-0-	
*06	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	224	1	3344	2	N	51	
						56	9				216	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954									
PEAL RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	219648	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7776 - 8122
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	141 1	2191 2	N	-0-			100
02		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	66 1	1073 2	N	-0-			100
03		1364 N	1035	-0-	-329 B	-0-	67 1	968 2	N	-0-			100
04		2160 N	1120	-0-	-1040 B	-0-	74 1	1017 2	N	26	26 1		100
							29 9						
05		2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	152 1	2121 2	N	-0-			100
*06		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	80 1	1194 2	N	-0-			100

PEAL RANCH				WELL #:	11	RRCID ->	221729	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8275 - 8297
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681			N	-0-			15

PEAL RANCH				WELL #:	13	RRCID ->	223235	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7690 - 8857
01		5239 X	5210	-0-	-29 B	-0-	316 1	4894 2	N	-0-			35
02		4901 X	4789	-0-	-112 B	-0-	279 1	4510 2	N	-0-			35
03		5239 X	5188	-0-	-51 B	-0-	336 1	4852 2	N	-0-			35
04		5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	351 1	4841 2	N	114	114 1		35
							125 9						
05		5208 X	4805	-0-	-403 B	-0-	322 1	4483 2	N	-0-			35
06		5040 X	4867	-0-	-173 B	-0-	305 1	4562 2	N	-0-			35

PEAL RANCH				WELL #:	12	RRCID ->	227246	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8302 - 8306
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			8

PEAL RANCH				WELL #:	14	RRCID ->	229034	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	9035	PERF.	7720 - 8170
01		4495 X	4354	-0-	-141 B	-0-	264 1	4090 2	N	-0-			26
02		4205 X	3989	-0-	-216 B	-0-	232 1	3757 2	N	-0-			26
03		4631 X	4631	-0-	-0- B	-0-	300 1	4331 2	N	-0-			26
04		4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	315 1	4336 2	N	117	101 1		42
							129 9						
05		4340 X	4280	-0-	-60 B	-0-	287 1	3993 2	N	-0-			42
06		4470 X	4407	-0-	-63 B	-0-	276 1	4131 2	N	-0-			42

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230687	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7991 - 8236
01		2429 X	2429	-0-	-0- B	-0-	147 1	2282 2	N	-0-			4
02		2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	135 1	2189 2	N	-0-			4
03		2437 X	2437	-0-	-0- B	-0-	158 1	2279 2	N	-0-			4
04		2747 N	2747	-0-	-0- B	-0-	179 1	2473 2	N	86	39 1		51
							95 9						
05		2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	164 1	2279 2	N	-0-			51
06		2340 N	2229	-0-	-111 B	-0-	140 1	2089 2	N	-0-			51

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)												
ANDERSON OIL LTD.												
SCOTT & HOPPER												
WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		961 N	628	-0-	-333	-0-	374 1	254 2	N	-0-		117
02		609 N	483	-0-	-126	-0-	384 1	99 2	N	-0-		117
03		496 N	267	-0-	-229	-0-	202 1	65 2	N	-0-		117
04		600 N	184	-0-	-416	-0-	116 1	68 2	N	-0-		117
05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	527 1	825 2	N	-0-		117
*06		771 N	771	-0-	-0-	-0-	440 1	287 2	N	40	157 1	-0-
							44 9					

SCOTT & HOPPER												
WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904												
01		992 N	913	-0-	-79	-0-	544 1	369 2	N	-0-		105
02		841 N	779	-0-	-62	-0-	620 1	159 2	N	-0-		105
03		1116 N	764	-0-	-352	-0-	578 1	186 2	N	-0-		105
04		870 N	867	-0-	-3	-0-	549 1	318 2	N	-0-		105
05		837 N	691	-0-	-146	-0-	269 1	422 2	N	-0-		105
06		750 N	736	-0-	-14	-0-	445 1	291 2	N	-0-		105

BESCO OPERATING, L.P.												
LIPS, BARBARA "C" (ECR)												
WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200												
01		3000 N	1434	-0-	-1566	3229	93 1	1301 2	Y	36	30 1	14
							40 9					
02		2900 N	1606	-0-	-1294	1935	93 1	1480 2	Y	30	28 1	16
							33 9					
03		3100 N	1560	-0-	-1540	395	99 1	1427 2	Y	31	31 1	16
							34 9					
04		1380 N	270	-0-	-1110	-0-	13 1	244 2	Y	12	11 1	17
							13 9					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
06		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-		17

LIPS, BARBARA "C" (ECR)												
WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055												
01		1120 N	280	-0-	-840	-0-	17 1	243 2	Y	18	16 1	7
							20 9					
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	17 1	265 2	Y	15	14 1	8
							17 9					
03		341 N	316	-0-	-25	-0-	19 1	280 2	Y	15	15 1	8
							17 9					
04		270 N	81	-0-	-189	-0-	2 1	42 2	Y	34	5 1	37
							37 9					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		37
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		37

BARBARA LIPS GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082												
01		7914 X	2239	-0-	-5675	-0-	149 1	2090 2	Y	-0-		-0-
02		2117 X	2009	-0-	-108	-0-	119 1	1890 2	Y	-0-		-0-
03		2263 X	1677	-0-	-586	-0-	109 1	1568 2	Y	-0-		-0-
04		2160 X	735	-0-	-1425	-0-	36 1	699 2	Y	-0-		-0-
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-		-0-
06		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-			Y	-0-		-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BROOKS		
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208										
BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154311	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9810	- 10616	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156299	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	11704	PERF.	10220	- 11572	
01		3000 N	1892	-0-	-1108	4878	122 1	1711 2	Y	54	39 1		20	
02		2900 N	1450	-0-	-1450	3428	84 1	1333 2	Y	30	34 1		16	
03		3100 N	1628	-0-	-1472	1956	33 9	1490 2	Y	31	31 1		16	
04		2257 N	301	-0-	-1956	-0-	104 1	274 2	Y	12	11 1		17	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	34 9						17	
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	14 1		Y	-0-			17	

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	159812	COMPL. DATE	05/20/1996	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5070	- 5756	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	160202	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9658	- 9722	
01		14302 X	3638	-0-	-10664	-0-	236 1	3324 2	Y	71	52 1		27	
02		3654 X	3403	-0-	-251	-0-	78 9	3155 2	Y	45	48 1		24	
03		3906 X	3489	-0-	-417	-0-	198 1	3214 2	Y	46	46 1		24	
04		3510 X	542	-0-	-2968	-0-	50 9	503 2	Y	12	16 1		20	
05		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	224 1						20	
06		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	51 9		Y	-0-			20	

EL COYOTE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	160275	COMPL. DATE	01/14/1997	TOTAL DEPTH	10692	PERF.	9800	- 10514	
01		2184 N	238	-0-	-1946	-0-	16 1	222 2	Y	-0-			-0-	
02		899 N	153	-0-	-746	-0-	9 1	144 2	Y	-0-			-0-	
03		248 N	102	-0-	-146	-0-	7 1	95 2	Y	-0-			-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-	

BARBARA LIPS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	170475	COMPL. DATE	07/29/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9682	- 9720	
01		3000 N	1225	-0-	-1775	2083	81 1	1144 2	Y	-0-			-0-	
02		2900 N	1292	-0-	-1608	475	76 1	1216 2	Y	-0-			-0-	
03		1932 N	1457	-0-	-475	-0-	95 1	1362 2	Y	-0-			-0-	
04		1200 N	213	-0-	-987	-0-	10 1	203 2	Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06		1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-			-0-	

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

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

D90 ENERGY, LLC 195797
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
 LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762	2	8	9	Y	7	8	0			2
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	3	1	748	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117															
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1	1	1740	2	Y	107	120	0	5
							118	9							
02		2001 N	1936	-0-	-65	-0-	8	1	1798	2	Y	118	115	0	8
							130	9							
03		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	118	115	0	11
							130	9							
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	278	2	Y	-0-			11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125															
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
02		522 N	471	-0-	-51	-0-	2	1	469	2	Y	-0-			-0-
03		400 N	596	-0-	196	-0-	1	1	595	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	73	-0-	73	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	269				Y	-0-			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472															
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1	1	1100	2	Y	-0-			-0-
02		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	5	1	1198	2	Y	44	43	0	1
							48	9							
03		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1	1	1519	2	Y	-0-			1
04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	2	Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340															
01		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1	1	1170	2	Y	23	24	0	-0-
							25	9							
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	5	1	1059	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	1343	2	Y	23	23	0	-0-
							25	9							
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117													
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	684	2	50	9	Y	45	45	0
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	2	Y	-0-		-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	1	1	752	2	Y	44	43	0
						48	9						1
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858													
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1	1	1033	2	Y	-0-		-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	2	Y	-0-		-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1138	2	Y	-0-		-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290													
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	2	1	329	2	Y	-0-		-0-
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	Y	-0-		-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583													
01	T. A.	372	-0-	372	1639	1	1	371	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	366	-0-	366	2005	2	1	364	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	463	-0-	463	2468	1	1	462	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2468					Y	-0-		-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

L. LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890													
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	2	Y	-0-		-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	2	Y	-0-		-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117														
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646														
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	647	1	2353	2	N	24		222
							26	9						
02		2784 X	2780	-0-	-4	-0-	760	1	1970	2	N	45		267
							50	9						
03		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	1	171 1	97
04		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-		97
05		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		97
06		2940 X	71	-0-	-2869	-0-	71	2			N	-0-		97

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510														
01		2325 N	2102	-0-	-223	-0-	453	1	1647	2	N	2		83
							2	9						
02		2088 N	1992	-0-	-96	-0-	540	1	1398	2	N	49		132
							54	9						
03		2294 N	1408	-0-	-886	-0-	1408	2			N	-0-		132
04		2040 N	1355	-0-	-685	-0-	1355	2			N	-0-		132
05		2139 N	1264	-0-	-875	-0-	1264	2			N	-0-		132
06		1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1203	2			N	-0-		132

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	245527	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	11570	PERF.10194 -	10380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	581 3	31 9	N	28			103
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	750 3	28 9	N	25			128
03		837 N	495	-0-	-342	-0-	485 3	10 9	N	9			137
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	2	74 1		65
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			65
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			65

LIGHTHOUSE OPERATING, INC.				500602									
GLORIA LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	280268	COMPL. DATE	03/10/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13208 -	13438	
01		13981 X	9076	-0-	-4905	-0-	8327 2	749 9	N	681	740 1		50
02		9947 X	9010	-0-	-937	-0-	8056 2	954 9	N	867	792 1		125
03		10168 X	8696	-0-	-1472	-0-	7940 2	756 9	N	687	775 1		37
04		9840 X	8240	-0-	-1600	-0-	7423 2	817 9	N	743	727 1		53
05		9982 X	7448	-0-	-2534	-0-	6908 2	540 9	N	491			544
06		9330 X	8811	-0-	-519	-0-	7686 2	1125 9	N	1023	1061 1		506

GLORIA LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	282310	COMPL. DATE	04/08/2017	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13135 -	13460	
01		15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	14753 2	1031 9	N	937	937 1		227
02		13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	12913 2	1051 9	N	955	906 1		276
03		14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	13625 2	1000 9	N	909	883 1		302
04		13620 X	13500	-0-	-120	-0-	12660 2	840 9	N	764	767 1		299
05		14074 X	12673	-0-	-1401	-0-	12193 2	480 9	N	436			735
*06		13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	12805 2	1051 9	N	955	1166 1		524

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10164 -	11556	
01		2542 X	2534	-0-	-8	-0-	2327 2	207 9	N	188	170 1		140
02		2378 X	2182	-0-	-196	-0-	2013 2	169 9	N	154	179 1		115
03		2604 X	2306	-0-	-298	-0-	2090 2	216 9	N	196	184 1		127
04		2460 N	2449	-0-	-11	-0-	2230 2	219 9	N	199	177 1		149
05		2325 N	1554	-0-	-771	-0-	1400 2	154 9	N	140	189 1		100
*06		2220 N	2142	-0-	-78	-0-	1966 2	176 9	N	160	192 1		68

LOPEZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10566 -	11155	
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1797 2	211 9	N	192	185 1		207
02		1943 N	1724	-0-	-219	-0-	1632 2	92 9	N	84	186 1		105
03		1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1772 2	87 9	N	79			184
04		1950 N	1813	-0-	-137	-0-	1675 2	138 9	N	125	186 1		123
05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2027 2	166 9	N	151			274
*06		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1695 2	139 9	N	126			400

LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10701 -	11475	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10237	- 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2631	-0-	-128	-0-	2511 2	120 9	N	109	184 1		122
02		2610 X	2400	-0-	-210	-0-	2295 2	105 9	N	95	61 1		156
03		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3136 2	135 9	N	123	185 1		94
04		3000 N	3177	-0-	177	177	3055 2	122 9	N	111			205
05		3100 N	3206	-0-	106	283	3075 2	131 9	N	119	189 1		135
*06		3393 X	3110	-0-	-283	-0-	2978 2	132 9	N	120	183 1		72

LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10831	- 11075	
01		1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1179 2	54 9	N	49	186 1		20
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1323 2	57 9	N	52			72
03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1347 2	61 9	N	55			127
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1245 2	50 9	N	45			172
05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1433 2	54 9	N	49	177 1		44
*06		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1343 2	57 9	N	52			96

LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	255447	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10526	- 10985	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
*06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018 - W/O TO 04-285161													

LOPEZ, H.		WELL #:		7	RRCID ->	256388	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10888	- 11188	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LOPEZ, H.		WELL #:		8	RRCID ->	257989	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10511	- 11135	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		9	RRCID ->	265953	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10474	- 11032	
01		11811 X	11011	-0-	-800	-0-	10681 2	330 9	Y	300	312 1		43
02		10991 X	10256	-0-	-735	-0-	9949 2	307 9	Y	279	246 1		76
03		11687 X	11264	-0-	-423	-0-	10911 2	353 9	Y	321	279 1		118
04		11310 X	10921	-0-	-389	-0-	10451 2	470 9	Y	427	365 1		180
05		11377 X	10928	-0-	-449	-0-	10458 2	470 9	Y	427	498 1		109
*06		10890 X	10583	-0-	-307	-0-	10117 2	466 9	Y	424	332 1		201

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
LOPEZ, H.		WELL #:		10	RRCID ->	265954	COMPL. DATE	11/16/2012	TOTAL DEPTH	11890	PERF.10630	- 11267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		11	RRCID ->	270281	COMPL. DATE	05/22/2013	TOTAL DEPTH	11427	PERF.10538	- 11334			
01	13826 X	13715	-0-	-111	-0-	13407	2	308	9	Y	280	291	1		40
02	12934 X	12836	-0-	-98	-0-	12549	2	287	9	Y	261	230	1		71
03	13826 X	13799	-0-	-27	-0-	13489	2	310	9	Y	282	249	1		104
04	13380 X	13289	-0-	-91	-0-	13014	2	275	9	Y	250	249	1		105
05	13826 X	13255	-0-	-571	-0-	12979	2	276	9	Y	251	292	1		64
*06	13350 X	12816	-0-	-534	-0-	12543	2	273	9	Y	248	194	1		118

LOPEZ, H.		WELL #:		12	RRCID ->	270285	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11070	- 11600			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		13	RRCID ->	271189	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10690	- 11840			
01	10509 X	157	-0-	-10352	-0-	4	2	153	9	Y	139	145	1		20
02	10121 X	-0-	-0-	-10121	-0-					Y	129	114	1		35
03	10819 X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	94	94	1		35
04	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-	35	1		-0-
05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-				-0-
*06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		14	RRCID ->	272979	COMPL. DATE	05/24/2014	TOTAL DEPTH	11987	PERF.10594	- 11850			
01	14601 X	13890	-0-	-711	-0-	13510	2	380	9	Y	345	358	1		50
02	13630 X	12772	-0-	-858	-0-	12421	2	351	9	Y	319	282	1		87
03	14446 X	13879	-0-	-567	-0-	13503	2	376	9	Y	342	303	1		126
04	13980 X	13277	-0-	-703	-0-	12980	2	297	9	Y	270	282	1		114
05	14105 X	13119	-0-	-986	-0-	12822	2	297	9	Y	270	315	1		69
*06	13440 X	12911	-0-	-529	-0-	12616	2	295	9	Y	268	210	1		127

LOPEZ, H.		WELL #:		16	RRCID ->	274763	COMPL. DATE	06/16/2014	TOTAL DEPTH	12119	PERF.10686	- 11550			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	Y	2	1	1		1
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	24	2	8	9	Y	7	5	1		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		15	RRCID ->	275432	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10520	- 11630			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
LOPEZ, H.		WELL #:		6	RRCID ->	285161	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	N/A				

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

SOUTH LEEVILLE, LLC		802612														
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	277700	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	1.0900 - 11396				
01	11935 X	10954	-0-	-981	-0-	763	1	9994	2	N	179	184	1			113
						197	9									
02	11165 X	9756	-0-	-1409	-0-	667	1	8881	2	N	189	185	1			117
						208	9									
03	11656 X	10548	-0-	-1108	-0-	749	1	9615	2	N	167	182	1			102
						184	9									
04	11280 X	109	-0-	-11171	-0-	2	1	13	2	N	85					187
						94	9									
05	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					187
06	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	3					190

GLICK RANCH		WELL #:		L 1	RRCID ->	279142	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	1.0680 - 10858				
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	148	1	1938	2	N	63	191	1			45
						69	9									
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1872	2	N	57					102
						63	9									
03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	149	1	1867	2	N	60					162
						66	9									
04	23 X	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					162
05	118 X	118	-0-	-0-	-0-	108	4	10	9	N	9					171
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	1.0592 - 11018				
01	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	378	1	4951	2	N	270	367	1			168
						297	9									
02	5655 X	5331	-0-	-324	-0-	371	1	4772	2	N	171	191	1			148
						188	9									
03	6045 X	5238	-0-	-807	-0-	373	1	4674	2	N	174	170	1			152
						191	9									
04	5850 X	13	-0-	-5837	-0-	1	1	6	2	N	5					157
						6	9									
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					157
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	5					162

VAQUERO OPERATING		882776														
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	193837	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	.8912 - 9090				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

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

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

01		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 1		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

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

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6006 - 6034	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6304 - 6321	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 F		RRCID -> 137951		COMPL. DATE 07/25/1990		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6749 - 6762	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 137422		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6760 - 6842	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
		561136									
		WELL #: 48-D		RRCID -> 153413		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6767 - 6773	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
SCHALEBEN		WELL #: 6		RRCID -> 226484		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 13404 - 13446	
01	2821 #	2160	-0-	-661	-0-	2156	2	4	9	N	13
02	2233 #	1948	-0-	-285	-0-	1948	2			N	13
03	2232 #	2000	-0-	-232	-0-	1998	2	2	9	N	15
04	2100 N	1818	-0-	-282	-0-	1816	2	2	9	N	17
05	2077 N	1693	-0-	-384	-0-	1693	2			N	17
*06	1950 N	1701	-0-	-249	-0-	1682	2	19	9	Y	-0-

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 D		RRCID -> 132624		COMPL. DATE 10/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6792 - 6810	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-			-0-
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 28 F		RRCID -> 133154		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 6881 - 6900	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 7118 - 7126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7070 - 7080	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 4206 - 4210	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 4124 - 4134	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

LOS INDIOS (UF-50)		//CONT.//		54955 696	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		47 D	RRCID ->	165221	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4302 - 4317
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOS INDIOS (UF-90)				54955 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		43 D	RRCID ->	144279	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 4317 - 4363
O											
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)				54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	199168	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785 - 13492	
O												
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1039	2	4	9	N	4	192
02	1102 N	941	-0-	-161	-0-	935	2	6	9	N	5	197
03	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	993	2	11	9	N	10	207
04	1020 N	874	-0-	-146	-0-	857	2	17	9	N	15	222
05	992 N	962	-0-	-30	-0-	955	2	7	9	N	6	43
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	2	4	9	Y	4	47

SCHALEBEN		WELL #:		7	RRCID ->	208792	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4144 - 4162	
O												
01	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-	25
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-	25
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	N	3	28
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	28
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	28
*06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	28

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC.				605917				CNTY: HIDALGO				
SCHALEBEN, HALE, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	011578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11520	PERF. N/A	
O												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	25

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	19	RRCID ->	121394	COMPL. DATE	02/20/1986	TOTAL DEPTH	14625	PERF.12745 - 12831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		17
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		N	-0-		17
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		17
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		17
05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2	N	-0-		17
*06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		17

SCHALEBEN		WELL #:	1	RRCID ->	129129	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	16169	PERF.13296 - 13459	
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		56
02		986 N	891	-0-	-95	-0-	891 2	N	-0-		56
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		56
04		780 N	652	-0-	-128	-0-	652 2	N	-0-		56
05		961 N	858	-0-	-103	-0-	858 2	N	-0-		56
*06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		56

HILL, J.H. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	131020	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13414	PERF.12840 - 13035	
01		496 X	400	-0-	-96	-0-	400 2	Y	-0-		28
02		415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2	Y	-0-	10 1	18
03		379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2	Y	-0-		18
04		390 N	185	-0-	-205	-0-	185 2	Y	-0-		18
05		434 N	243	-0-	-191	-0-	243 2	Y	-0-		18
*06		360 N	264	-0-	-96	-0-	231 2	Y	30	21 1	27

GOLDSTON, W.L.		WELL #:	23	RRCID ->	133150	COMPL. DATE	08/12/1989	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12588 - 12672	
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		-0-
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
04		180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2	N	-0-		-0-
05		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2	N	-0-		-0-
*06		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2	N	-0-		-0-

SCHALEBEN		WELL #:	3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.12332 - 12478	
01		930 X	534	-0-	-396	-0-	534 2	N	-0-		38
02		638 X	538	-0-	-100	-0-	538 2	N	-0-		38
03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		38
04		510 N	423	-0-	-87	-0-	423 2	N	-0-		38
05		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2	N	-0-		38
*06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		38

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF. 9667 - 9679	
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		52
02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-	19 1	33
03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		33
04		780 N	608	-0-	-172	-0-	608 2	N	-0-		33
05		961 N	803	-0-	-158	-0-	799 2	N	4		37
*06		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899 2	N	4		41

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:	1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12179 - 12278	
01		1891 X	1401	-0-	-490	-0-	1401 2	Y	-0-		2
02		1595 X	1534	-0-	-61	-0-	1506 2	Y	25	22 1	5
03		1705 X	1417	-0-	-288	-0-	1417 2	Y	-0-		5
04		1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060 2	Y	-0-		5
05		1643 N	1394	-0-	-249	-0-	1394 2	Y	-0-		5
*06		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1926 2	Y	30	21 1	14

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			Y	-0-				6
02	14B2 EXT	341	-0-	341	408	319	2	22	9	Y	20	22	1		4
03	14B2 EXT	300	-0-	300	708	300	2			Y	-0-				4
04	14B2 EXT	282	-0-	282	990	282	2			Y	-0-				4
05	14B2 EXT	371	-0-	371	1361	371	2			Y	-0-				4
*06	14B2 EXT	530	-0-	530	1891	497	2	33	9	Y	30	21	1		13

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				30
02	580 N	519	-0-	-61	-0-	519	2			N	-0-				30
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				30
04	510 N	370	-0-	-140	-0-	370	2			N	-0-				30
05	558 N	487	-0-	-71	-0-	487	2			N	-0-				30
*06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-	21	1		9

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				31
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				31
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-				31
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-				31
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				31
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-	21	1		10

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				6
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	20	22	1		4
03	372 X	131	-0-	-241	-0-	131	2			Y	-0-				4
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-				4
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-				4
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	514	2	33	9	Y	30	21	1		13

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

01	310 X	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-				4
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	204	2	22	9	Y	20	22	1		2
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-				2
04	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-				2
05	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-				2
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-				2

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

LOS INDIOS (5100)		54955 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L.		WELL #: 7		RRCID -> 098428		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 5089 - 5095	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51)		54962 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
BNR OPERATING, LLC		077577									
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 1		RRCID -> 138012		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 7512		PERF. 5120 - 5126	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 32 F		RRCID -> 133970		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5112 - 5132	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 F		RRCID -> 136185		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 5294 - 5304	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5336 - 5350	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 5250 - 5258	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			36
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

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

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5188 - 5760			
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
BNR OPERATING, LLC		077577											
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 5536 - 5544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4190 - 4200			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623		PERF. 4130 - 4140			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666											
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2F		RRCID -> 114769		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7665		PERF. 4391 - 4404			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 47 F		RRCID -> 162728		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4511 - 4535			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4410 - 4426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
GOLDSTON, W. L. ET AL		29D		RRCID ->		08/30/2001		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		RRCID ->		08/29/1991		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026			
HAYNES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
01	2300 N	449	-0-	-1851	651	449	2	Y	-0-		118
02	841 N	190	-0-	-651	-0-	190	2	Y	-0-		118
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-		118
04	420 N	304	-0-	-116	-0-	304	2	Y	-0-		118
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-		118
06	450 N	129	-0-	-321	-0-	129	2	Y	-0-		118

LOS MOGOTES (LOBO 1)		54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID ->		N/A		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065			
FGG RANCHES		WELL #:	1	RRCID ->	174042	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	10759 - 11065
01	2728 X	1167	-0-	-1561	-0-	165	1	1002	2	N	-0-
02	2552 X	1269	-0-	-1283	-0-	181	1	1088	2	N	-0-
03	2728 X	199	-0-	-2529	-0-	37	1	162	2	N	-0-
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-
06	180 N	12	-0-	-168	-0-	2	1	10	2	N	-0-

FGG RANCHES		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102			
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	588	1	3578	2	N	-0-
02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	562	1	3385	2	N	-0-
03	3720 X	2966	-0-	-754	-0-	556	1	2410	2	N	-0-
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	752	1	4319	2	N	-0-
05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	746	1	4217	2	N	-0-
*06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	711	1	4053	2	N	-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090			
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	158	1	959	2	Y	-0-
02	1015 N	926	-0-	-89	-0-	132	1	794	2	Y	-0-
03	1054 N	928	-0-	-126	-0-	174	1	754	2	Y	-0-
04	1080 N	989	-0-	-91	-0-	147	1	842	2	Y	-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	168	1	948	2	Y	-0-
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	150	1	858	2	Y	-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RANCHES, F. G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	169743	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.11072 - 12585	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	170415	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11102 - 11170	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8369 - 13070	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189 - 10864	
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	110	1	1700 2	N	3	3 1	2
						3	9					
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	91	1	1392 2	N	3	3 1	2
						3	9					
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	108	1	1692 2	N	3	2 1	3
						3	9					
04	1740 N	1512	-0-	-228	-0-	90	1	1421 2	Y	1	3 1	1
						1	9					
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	127	1	1867 2	Y	3	2 1	2
						3	9					
06	1740 N	1508	-0-	-232	-0-	95	1	1411 2	Y	2	2 1	2
						2	9					

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	188053	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8113 - 11992	
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11 2	N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	3	1	50 2	N	-0-		-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24 2	N	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-		-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 7582 - 12136	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43 2	N	-0-		-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127 2	N	-0-		-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68 2	N	-0-		-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120 2	Y	-0-		-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114 2	Y	-0-		-0-
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95 2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.// 54976 772		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
NEEL, BESS		WELL #: 6		RRCID -> 204958		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 228765		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178								
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	231	1	3550	2	N	5	3	1			3
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	207	1	3170	2	N	5	5	1			3
03	3348 X	3189	-0-	-159	-0-	192	1	2995	2	N	2	2	1			3
04	3240 X	2927	-0-	-313	-0-	174	1	2747	2	Y	5	5	1			3
05	3348 X	2213	-0-	-1135	-0-	141	1	2069	2	Y	3	4	1			2
06	3240 X	1996	-0-	-1244	-0-	126	1	1867	2	Y	3	3	1			2

HAYNES, L.		WELL #: 177		RRCID -> 228788		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603								
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	122	1	1871	2	N	2	2	1			2
02	1827 N	1617	-0-	-210	-0-	99	1	1516	2	N	2	2	1			2
03	2542 N	1868	-0-	-674	-0-	112	1	1755	2	N	1	1	1			2
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	120	1	1891	2	Y	3	3	1			2
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	121	1	1778	2	Y	2	2	1			2
*06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	118	1	1751	2	Y	2	2	1			2

LOS MOGOTES (LOBO 6)		54976 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 31		RRCID -> 167995		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 196221		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930								
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	N	1	1	1			1
02	696 N	241	-0-	-455	-0-	15	1	226	2	N	-0-	1	1			-0-
03	682 N	636	-0-	-46	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	44	1	695	2	Y	1	1	1			-0-
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	2	1	1			1
06	630 N	363	-0-	-267	-0-	23	1	339	2	Y	1	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-			-0-
02	87 N	46	-0-	-41	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
04	90 N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

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

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

01	372 N	345	-0-	-27	-0-	106	1	239	2	Y	-0-			1
02	348 N	265	-0-	-83	-0-	116	1	149	2	Y	-0-			1
03	372 N	322	-0-	-50	-0-	143	1	179	2	Y	-0-			1
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	112	1	241	2	Y	-0-			1
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	93	1	186	2	Y	-0-			1
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	71	1	195	2	Y	-0-			1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	7	1	85	2	Y	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

01	248 N	215	-0-	-33	-0-	16	1	199	2	N	-0-			-0-
02	261 N	210	-0-	-51	-0-	16	1	194	2	N	-0-			-0-
03	248 N	37	-0-	-211	-0-	3	1	34	2	N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	765	2	N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	N	-0-			-0-
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	47	1	539	2	N	-0-			-0-
04	450 N	312	-0-	-138	-0-	23	1	289	2	N	-0-			-0-
05	465 N	197	-0-	-268	-0-	15	1	182	2	N	-0-			-0-
06	450 N	215	-0-	-235	-0-	17	1	198	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
MARSHALL, S. G.		WELL #:		20	RRCID ->	171108	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7485 - 8009					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	235509	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF. 8422 - 8434					
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-				-0-
02	29	N	7	-0-	-22	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-				-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC		WELL #:		B 11	RRCID ->	228757	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	8963	PERF. N/A					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7417 - 7568					
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	100	1	1540	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
02	1566	N	1526	-0-	-40	-0-	93	1	1430	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1856	2	Y	1	1	1		2
							1	9								
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	114	1	1800	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
*05	1643	N	1625	-0-	-18	-0-	104	1	1518	2	Y	3	3	1		2
							3	9								
06	1920	N	1633	-0-	-287	-0-	103	1	1527	2	Y	3	3	1		2
							3	9								

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9062 - 9090					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD			WELL #:		12	RRCID -> 124485			COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2181	-0-	-113	-0-	142	1	2037	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
02		2465 N	2225	-0-	-240	-0-	157	1	2066	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
03		2480 N	1760	-0-	-720	-0-	117	1	1642	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
04		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	180	1	2687	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
05		3097 N	3097	-0-	-0-	-0-	195	1	2899	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
*06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2	2 1	2
							2	9						

HAYNES, LEONARD			WELL #:		14	RRCID -> 127932			COMPL. DATE 09/07/2017			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663		
01		5921 X	4562	-0-	-1359	-0-	278	1	4275	2	Y	8	7 1	6
							9	9						
02		5539 X	4521	-0-	-1018	-0-	277	1	4236	2	Y	7	7 1	6
							8	9						
03		5642 X	4137	-0-	-1505	-0-	249	1	3884	2	Y	4	4 1	6
							4	9						
04		5100 X	3988	-0-	-1112	-0-	237	1	3744	2	Y	6	8 1	4
							7	9						
*05		5084 X	3991	-0-	-1093	-0-	254	1	3730	2	Y	6	6 1	4
							7	9						
06		4680 X	3898	-0-	-782	-0-	247	1	3645	2	Y	5	5 1	4
							6	9						

HAYNES, LEONARD			WELL #:		15	RRCID -> 130482			COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678		
01		8835 X	7853	-0-	-982	-0-	478	1	7362	2	Y	12	11 1	9
							13	9						
02		8265 X	7588	-0-	-677	-0-	465	1	7111	2	Y	11	11 1	9
							12	9						
03		8835 X	8180	-0-	-655	-0-	492	1	7680	2	Y	7	6 1	10
							8	9						
04		7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	474	1	7482	2	Y	10	13 1	7
							11	9						
*05		8184 X	7855	-0-	-329	-0-	501	1	7342	2	Y	11	10 1	8
							12	9						
06		7920 X	6798	-0-	-1122	-0-	430	1	6358	2	Y	9	10 1	7
							10	9						

HAYNES, LEONARD			WELL #:		16	RRCID -> 133456			COMPL. DATE 11/24/1989			TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600		
01		1953 N	1803	-0-	-150	-0-	110	1	1691	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
02		1624 N	1616	-0-	-8	-0-	99	1	1515	2	Y	2	2 1	2
							2	9						
03		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	125	1	1955	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	118	1	1862	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
*05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1741	2	Y	3	3 1	2
							3	9						
06		1980 N	1681	-0-	-299	-0-	106	1	1572	2	Y	3	3 1	2
							3	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 17		RRCID -> 136855		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	174 1	2678 2	Y	7	7 1		5
02	2755 X	2699	-0-	-56	-0-	165 1	2526 2	Y	7	7 1		5
03	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	189 1	2954 2	Y	3	3 1		5
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	188 1	2977 2	Y	5	7 1		3
*05	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	187 1	2747 2	Y	4	4 1		3
06	3030 X	2783	-0-	-247	-0-	176 1	2603 2	Y	4	4 1		3

HAYNES, LEONARD		WELL #: 19		RRCID -> 136857		COMPL. DATE 10/16/1990			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544			
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	9 1	145 2	Y	-0-			-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	9 1	131 2	Y	-0-			-0-
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11 1	165 2	Y	-0-			-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9 1	147 2	Y	-0-			-0-
*05	155 N	146	-0-	-9	-0-	9 1	137 2	Y	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	10 1	152 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 21		RRCID -> 137351		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958			
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29 1	441 2	Y	-0-	1 1		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36 1	549 2	Y	2	1 1		1
03	434 N	305	-0-	-129	-0-	18 1	287 2	Y	-0-			1
04	450 N	359	-0-	-91	-0-	21 1	338 2	Y	-0-	1 1		-0-
*05	620 N	293	-0-	-327	-0-	19 1	274 2	Y	-0-			-0-
06	300 N	268	-0-	-32	-0-	17 1	251 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 20		RRCID -> 137352		COMPL. DATE 09/05/1990			TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220			
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	38 1	544 2	Y	-0-			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	63 1	831 2	Y	-0-			-0-
03	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	156 1	2179 2	Y	-0-			-0-
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	110 1	1644 2	Y	1	1 1		-0-
05	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	97 1	1446 2	Y	1	1 1		-0-
*06	3000 N	3176	-0-	176	176	195 1	2980 2	Y	1	1 1		-0-

NEEL, BESS M.		WELL #: 1		RRCID -> 137881		COMPL. DATE 01/22/1991			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652			
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	N	-0-			18
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11 1	174 2	N	-0-			18
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12 1	190 2	N	-0-			18
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	Y	-0-			18
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	12 1	172 2	Y	-0-			18
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	11 1	164 2	Y	-0-			18

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
NEEL, BESS M.		WELL #: 2		RRCID -> 138577		COMPL. DATE 06/10/1991		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19 1	289 2	N	-0-			27
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	17 1	258 2	N	1	1 1		27
						1 9						
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12 1	181 2	N	-0-			27
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17 1	271 2	Y	-0-			27
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 2	Y	-0-			27
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16 1	231 2	Y	-0-			27

HAYNES, L.		WELL #: 22 A		RRCID -> 138969		COMPL. DATE 05/31/1991		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276				
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20 1	290 2	Y	-0-			-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	21 1	281 2	Y	-0-			-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	20 1	281 2	Y	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19 1	282 2	Y	-0-			-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	21 1	314 2	Y	-0-			-0-
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19 1	293 2	Y	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 139723		COMPL. DATE 08/22/1991		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18 1	283 2	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26 1	409 2	N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19 1	284 2	Y	-0-			-0-
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 26		RRCID -> 143002		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 24		RRCID -> 143690		COMPL. DATE 12/02/1992		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NEEL, BESS M.		WELL #: 3		RRCID -> 147497		COMPL. DATE 12/02/1993		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607				
01	1860 N	1556	-0-	-304	-0-	95 1	1459 2	N	2	2 1		23
						2 9						
02	1566 N	1555	-0-	-11	-0-	95 1	1458 2	N	2	2 1		23
						2 9						
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	103 1	1607 2	N	1	1 1		23
						1 9						
04	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	80 1	1267 2	Y	3	3 1		23
						3 9						
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	111 1	1622 2	Y	2	2 1		23
						2 9						
06	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	97 1	1430 2	Y	2	2 1		23
						2 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145 - 8208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491 - 9552	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430 - 7656	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		35	RRCID ->	167075	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9278 - 9235	
01	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	104	1	1484	2	N	-0-	1 1	1
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	1	1 1	1
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		1
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		36	RRCID ->	167548	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9333 - 9404	
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	114	1	1638	2	N	2	2 1	1
						2	9						
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	125	1	1642	2	N	2	2 1	1
						2	9						
03	1829 N	1719	-0-	-110	-0-	114	1	1603	2	N	2	1 1	2
						2	9						
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	121	1	1801	2	N	1	2 1	1
						1	9						
05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	122	1	1815	2	N	2	2 1	1
						2	9						
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1559	2	N	2	2 1	1
						2	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		37	RRCID ->	168738	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9260 - 9518	
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-		-0-
02	261 N	245	-0-	-16	-0-	17	1	228	2	N	-0-		-0-
03	279 N	233	-0-	-46	-0-	16	1	217	2	N	-0-		-0-
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-		-0-
*06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	168739	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	9225	PERF. 9062 - 9080				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		34	RRCID ->	169177	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9304 - 9368				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

HAYNES, LEONARD		WELL #:		29	RRCID ->	169302	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11580	PERF. 8100 - 8216				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF. 5478 - 5736				
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	191	1	2948	2	Y	6	5	1	4
							7	9							
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	164	1	2507	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	188	1	2937	2	Y	3	2	1	4
							3	9							
04	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	173	1	2731	2	Y	4	5	1	3
							4	9							
*05	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	188	1	2751	2	Y	4	4	1	3
							4	9							
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	180	1	2663	2	Y	4	4	1	3
							4	9							

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9270 - 10212				
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	90	1	1283	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	82	1	1079	2	N	1	1	1	1
							1	9							
03	1395	N	1158	-0-	-237	-0-	77	1	1080	2	N	1	1	1	1
							1	9							
04	1320	N	1307	-0-	-13	-0-	82	1	1223	2	N	2	2	1	1
							2	9							
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	1	1	1	1
							1	9							
*06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	81	1	1243	2	N	1	1	1	1
							1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		48	RRCID ->	179299	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9045 - 9150	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-		48
02	348 N	218	-0-	-130	-0-	15	1	203	2	N	-0-		48
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	18	1	253	2	N	-0-		48
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	17	1	250	2	N	-0-		48
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	2	N	-0-		48
06	270 N	164	-0-	-106	-0-	10	1	154	2	N	-0-		48

HAYNES, LEONARD		WELL #:		49	RRCID ->	179855	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	10091 - 10208	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		50	RRCID ->	180408	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9000 - 9074	
01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	161	1	2303	2	N	3	3 1	2
						3	9						
02	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	158	1	2074	2	N	2	2 1	2
						2	9						
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	160	1	2240	2	N	1	1 1	2
						1	9						
04	2280 X	1948	-0-	-332	-0-	122	1	1824	2	N	2	3 1	1
						2	9						
05	2356 X	2083	-0-	-273	-0-	131	1	1949	2	N	3	2 1	2
						3	9						
06	2280 X	1490	-0-	-790	-0-	91	1	1397	2	N	2	2 1	2
						2	9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		32	RRCID ->	180534	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8076 - 8555	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		51	RRCID ->	181615	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10888	PERF.	8994 - 10529	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	2	N	-0-			2
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-			2
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	1			3
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	1	9	47	1	Y	1	1	1	3
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	1	1	1	3
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	1	1	1	3
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10023 - 10074

01	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
*06	3000 N	10640	-0-	7640	7640	652	1	9982	2	N	5	1	1	4
						6	9							

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

01	1364 N	1006	-0-	-358	-0-	61	1	944	2	N	1	1	1	1
02	1160 N	935	-0-	-225	-0-	57	1	877	2	N	1	1	1	1
03	1054 N	891	-0-	-163	-0-	53	1	835	2	N	3	1	1	3
04	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	61	1	960	2	Y	9	6	1	6
05	992 N	751	-0-	-241	-0-	47	1	696	2	Y	7	8	1	5
*06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	100	1	1472	2	Y	5	6	1	4
						6	9							

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

01	527 N	424	-0-	-103	-0-	28	1	396	2	N	-0-			-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-			-0-
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	N	-0-			-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	1	1	1	-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-			-0-
*06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 61		RRCID -> 186017		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7454 - 7792						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 66		RRCID -> 186194		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 14750		PERF. 9948 - 10080		
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57 1	884 2	N	1	1 1	1
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	71 1	1093 2	N	2	2 1	1
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	72 1	1118 2	N	2	1 1	2
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67 1	1060 2	Y	2	3 1	1
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	69 1	1007 2	Y	2	2 1	1
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	60 1	881 2	Y	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 57		RRCID -> 186658		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF. 9852 - 9966		
01	1209	N	942	-0-	-267	-0-	61 1	880 2	N	1	1 1	1
02	1015	N	873	-0-	-142	-0-	62 1	810 2	N	1	1 1	1
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	82 1	1150 2	N	1	1 1	1
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	75 1	1115 2	N	1	1 1	1
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	75 1	1112 2	N	1	1 1	1
06	1170	N	1021	-0-	-149	-0-	63 1	957 2	N	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 60		RRCID -> 186747		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 9216		PERF. 8127 - 9042		
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42 1	653 2	N	1	1 1	1
02	638	N	622	-0-	-16	-0-	38 1	583 2	N	1	1 1	1
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	32 1	506 2	N	-0-	1 1	-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	36 1	561 2	Y	2	1 1	1
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42 1	615 2	Y	1	1 1	1
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90 1	1338 2	Y	2	2 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 186757		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 9753		PERF. 8962 - 9474	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	155	1	2392	2	N	4	3	1		56
						4	9								
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	132	1	2023	2	N	4	4	1		56
						4	9								
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	139	1	2162	2	N	2	2	1		56
						2	9								
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	122	1	1924	2	Y	4	4	1		56
						4	9								
05	2108 N	2039	-0-	-69	-0-	130	1	1906	2	Y	3	3	1		56
						3	9								
*06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	130	1	1915	2	Y	3	3	1		56
						3	9								

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

01	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	157	1	2247	2	N	3	2	1		51
						3	9								
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	169	1	2213	2	N	2	2	1		51
						2	9								
03	2232 N	2172	-0-	-60	-0-	144	1	2019	2	N	8	1	1		58
						9	9								
04	2340 N	2018	-0-	-322	-0-	127	1	1888	2	N	3	3	1		58
						3	9								
05	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	141	1	2088	2	N	3	3	1		58
						3	9								
*06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	130	1	1996	2	N	2	2	1		58
						2	9								

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

01	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	96	1	1379	2	N	3	2	1		2
						3	9								
02	1363 N	1166	-0-	-197	-0-	82	1	1083	2	N	1	2	1		1
						1	9								
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	127	1	1776	2	N	1	1	1		1
						1	9								
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	127	1	1888	2	N	2	2	1		1
						2	9								
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	160	1	2368	2	N	1	1	1		1
						1	9								
*06	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	148	1	2264	2	N	1	1	1		1
						1	9								

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10279 - 10421

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

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
F. G. G. RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 188050		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	239 1	3678 2	N	4	4 1	3
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	194 1	2973 2	N	5	5 1	3
03	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	221 1	3451 2	N	3	2 1	4
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	204 1	3221 2	Y	5	6 1	3
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	228 1	3347 2	Y	4	4 1	3
*06	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	207 1	3060 2	Y	4	4 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 69		RRCID -> 188143		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #: 70		RRCID -> 188904		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105			
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	51 1	786 2	N	-0-	-0-	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20 1	307 2	N	-0-	-0-	
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	13 1	196 2	N	-0-	-0-	
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	12 1	197 2	Y	1	1 1	
05	248 N	124	-0-	-124	-0-	8 1	115 2	Y	1	1 1	
06	210 N	130	-0-	-80	-0-	8 1	122 2	Y	-0-	-0-	

F. G. G. RANCHES		WELL #: 2		RRCID -> 189326		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585			
01	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	114 1	1755 2	N	2	2 1	
02	2900 X	1359	-0-	-1541	-0-	83 1	1274 2	N	2	2 1	
03	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	175 1	2734 2	N	2	1 1	
04	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	257 1	4067 2	N	6	4 1	
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	249 1	3655 2	N	5	5 1	
*06	3000 N	3373	-0-	373	373	213 1	3154 2	N	5	5 1	

HAYNES, L.		WELL #: 71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904			
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	9 1	142 2	N	-0-	39	
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8 1	124 2	N	-0-	39	
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	9 1	135 2	N	-0-	39	
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10 1	163 2	Y	-0-	38	
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15 1	226 2	Y	-0-	38	
*06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13 1	199 2	Y	-0-	38	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991					
01	4340 X	3725	-0-	-615	-0-	227 1	3492 2	N	5	5 1			18
02	4060 X	3157	-0-	-903	-0-	193 1	2958 2	N	5	5 1			18
03	4340 X	3575	-0-	-765	-0-	215 1	3356 2	N	4	3 1			19
04	3840 X	3550	-0-	-290	-0-	211 1	3335 2	Y	4	6 1			17
05	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	217 1	3183 2	Y	6	5 1			18
06	3600 X	3523	-0-	-77	-0-	223 1	3296 2	Y	4	5 1			17

NEEL, BESS		WELL #: 5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID -> 189721		COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4017	-0-	917	5328	262 1	3751 2	N	4	5 1		3
02	9087 X	3759	-0-	-5328	-0-	266 4	3490 2	N	3	3 1		3
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	222 3	3114 2	N	1	1 1		3
04	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	197 1	2934 2	N	3	4 1		2
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	156 3	2318 2	N	3	3 1		2
*06	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	149 3	2284 2	N	3	3 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID -> 189866		COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID -> 189965		COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49 1	756 2	N	1	1 1		1
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	32 1	487 2	N	1	1 1		1
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	29 1	445 2	N	-0-			1
04	630 N	428	-0-	-202	-0-	25 1	403 2	Y	-0-	1 1		-0-
05	558 N	288	-0-	-270	-0-	18 1	269 2	Y	1	1 1		-0-
06	450 N	288	-0-	-162	-0-	18 1	270 2	Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID -> 190228		COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642
01	775 N	771	-0-	-4	-0-	47 1	723 2	N	1	1 1		1
02	725 N	690	-0-	-35	-0-	42 1	647 2	N	1	1 1		1
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	44 1	681 2	N	1	1 1		1
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	43 1	683 2	Y	1	1 1		1
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50 1	728 2	Y	1	1 1		1
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	49 1	717 2	Y	1	1 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	116	1	1786	2	N	3	3 1	31
						3	9						
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	N	3	3 1	31
						3	9						
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	102	1	1588	2	N	1	1 1	31
						1	9						
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	109	1	1727	2	Y	3	3 1	31
						3	9						
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	105	1	1540	2	Y	2	2 1	31
						2	9						
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	2	Y	2	2 1	31
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

01	558 N	465	-0-	-93	-0-	28	1	436	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	53	1	819	2	N	2	1 1	1
						2	9						
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1166	2	N	1	1 1	1
						1	9						
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	571	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
*06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	2	2 1	1
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

01	2325 X	1562	-0-	-763	-0-	95	1	1465	2	N	2	2 1	48
						2	9						
02	2146 X	1453	-0-	-693	-0-	89	1	1362	2	N	2	2 1	48
						2	9						
03	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	82	1	1273	2	N	1	1 1	48
						1	9						
04	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	76	1	1193	2	Y	2	2 1	48
						2	9						
05	1550 N	1292	-0-	-258	-0-	82	1	1208	2	Y	2	2 1	48
						2	9						
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	2	2 1	48
						2	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		81	RRCID ->	191864	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7582 - 8540			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		82	RRCID ->	192312	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8930 - 9530			
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
02		348 N	344	-0-	-4	-0-	21	1	322	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							
03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-
04		373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	23	1	337	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
06		360 N	317	-0-	-43	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		78	RRCID ->	192316	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9093 - 9695			
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	149	1	2289	2	N	3	3	1	28
							3	9							
02		2610 N	2185	-0-	-425	-0-	134	1	2048	2	N	3	3	1	28
							3	9							
03		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	136	1	2122	2	N	5	2	1	31
							6	9							
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	142	1	2243	2	Y	3	4	1	30
							3	9							
05		2325 N	2300	-0-	-25	-0-	147	1	2150	2	Y	3	3	1	30
							3	9							
*06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	155	1	2290	2	Y	3	3	1	30
							3	9							

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192463	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF.	9475 - 9490			
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1012	2	N	1	1	1	1
							1	9							
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	63	1	961	2	N	1	1	1	1
							1	9							
03		1023 N	1011	-0-	-12	-0-	61	1	949	2	N	1	1	1	1
							1	9							
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	974	2	Y	2	2	1	1
							2	9							
05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	965	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
06		990 N	948	-0-	-42	-0-	60	1	887	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		83	RRCID ->	193933	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10236 - 10332
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1584	-0-	-400	-0-	103 1	1479 2	N	2	2 1		1
						2 9						
02	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	148 1	1937 2	N	1	1 1		1
						1 9						
03	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	114 1	1599 2	N	1	1 1		1
						1 9						
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	121 1	1810 2	N	2	2 1		1
						2 9						
05	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	98 1	1459 2	N	1	1 1		1
						1 9						
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	109 1	1662 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		47	RRCID ->	193939	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9326	PERF.	8206 - 9168
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	193953	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8143 - 8210
01	2573 N	2027	-0-	-546	-0-	123 1	1901 2	N	3	3 1		36
						3 9						
02	2146 N	1744	-0-	-402	-0-	107 1	1634 2	N	3	3 1		36
						3 9						
03	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	125 1	1945 2	N	1	1 1		36
						1 9						
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	155 1	2446 2	Y	3	3 1		36
						3 9						
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	162 1	2382 2	Y	3	3 1		36
						3 9						
06	2010 N	1766	-0-	-244	-0-	112 1	1651 2	Y	3	3 1		36
						3 9						

HAYNES, L.		WELL #:		76	RRCID ->	194408	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8124 - 8215
01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	160 1	2464 2	N	4	3 1		3
						4 9						
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	146 1	2236 2	N	2	3 1		2
						2 9						
03	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	161 1	2506 2	N	3	2 1		3
						3 9						
04	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	145 1	2298 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	169 1	2477 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
*06	3000 N	3196	-0-	196	196	202 1	2990 2	Y	4	4 1		3
						4 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	26	1	374	2	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-		-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	28	1	396	2	N	-0-		-0-
04	390 N	287	-0-	-103	-0-	18	1	269	2	N	-0-		-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-		-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	N	2	1 1	1
						2	9						

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

01	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-		-0-
02	116 N	107	-0-	-9	-0-	7	1	100	2	N	-0-		-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	Y	-0-		-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	186	1	2667	2	N	4	3 1	3
						4	9						
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	163	1	2139	2	N	2	3 1	2
						2	9						
03	3100 N	3165	-0-	65	65	211	1	2953	2	N	1	1 1	2
						1	9						
04	3000 N	3847	-0-	847	912	242	1	3603	2	N	2	3 1	1
						2	9						
05	3100 N	5184	-0-	2084	2996	327	1	4854	2	N	3	2 1	2
						3	9						
*06	5165 X	2169	-0-	-2996	-0-	133	1	2035	2	N	1	2 1	1
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID -> 196376				COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	76	1	1165	2	N	2	2 1	16	
						2	9							
02	1189 N	1176	-0-	-13	-0-	72	1	1102	2	N	2	2 1	16	
						2	9							
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	N	2	1 1	17	
						2	9							
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	2	Y	1	2 1	16	
						1	9							
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	95	1	1392	2	Y	3	2 1	17	
						3	9							
*06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	86	1	1270	2	Y	2	2 1	17	
						2	9							

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID -> 196863				COMPL. DATE 08/18/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970		
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	79	1	1209	2	N	1	2 1	14	
						1	9							
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	N	2	2 1	14	
						2	9							
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	84	1	1311	2	N	2	1 1	15	
						2	9							
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	Y	2	3 1	14	
						2	9							
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	2	2 1	14	
						2	9							
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68	1	1004	2	Y	1	1 1	14	
						1	9							

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID -> 196864				COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814		
01	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	211	1	3249	2	N	4	5 1	3	
						4	9							
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	215	1	3286	2	N	4	4 1	3	
						4	9							
03	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	218	1	3406	2	N	2	2 1	3	
						2	9							
04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	196	1	3089	2	Y	5	5 1	3	
						6	9							
05	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	224	1	3277	2	Y	5	5 1	3	
						6	9							
*06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	209	1	3090	2	Y	4	4 1	3	
						4	9							

HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID -> 197014				COMPL. DATE 09/10/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-	
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-	
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	40	1	574	2	N	2	1 1	1
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	43	1	566	2	N	1	1 1	1
03	620 N	576	-0-	-44	-0-	38	1	538	2	N	-0-		1
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	573	2	N	-0-	1 1	-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	N	2	1 1	1
*06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	2	N	-0-	1 1	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	66	1	1021	2	N	1	1 1	1
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	N	1	1 1	1
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1061	2	N	1	1 1	1
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	Y	2	2 1	1
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	976	2	Y	1	1 1	1
*06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	979	2	Y	2	2 1	1

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144	
01	3903 X	2597	-0-	-1306	-0-	158	1	2436	2	N	3	3 1	16
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	201	1	3081	2	N	4	4 1	16
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	173	1	2700	2	N	3	2 1	17
04	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	157	1	2472	2	Y	4	5 1	16
05	1426 X	781	-0-	-645	-0-	50	1	730	2	Y	1	3 1	14
06	1380 X	1012	-0-	-368	-0-	64	1	947	2	Y	1	1 1	14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	392	2	N	1	1 1	-0-
02	377 N	331	-0-	-46	-0-	20	1	310	2	N	1	1 1	-0-
03	403 N	311	-0-	-92	-0-	19	1	292	2	N	-0-		-0-
04	390 N	290	-0-	-100	-0-	17	1	272	2	Y	1	1 1	-0-
05	341 N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	2	Y	-0-		-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	18	1	265	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	172	1	2461	2	N	2	2 1	2
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	165	1	2169	2	N	2	2 1	2
03	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	174	1	2435	2	N	1	1 1	2
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	170	1	2534	2	N	3	3 1	2
05	3100 N	3105	-0-	5	5	196	1	2906	2	N	3	3 1	2
*06	3000 N	3102	-0-	102	107	190	1	2909	2	N	3	3 1	2

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

01	5053 X	4716	-0-	-337	-0-	307	1	4403	2	N	5	5 1	26
02	4495 X	4191	-0-	-304	-0-	296	1	3889	2	N	5	5 1	26
03	5611 X	5165	-0-	-446	-0-	344	1	4817	2	N	4	3 1	27
04	5430 X	5040	-0-	-390	-0-	317	1	4717	2	N	5	6 1	26
05	5611 X	5587	-0-	-24	-0-	352	1	5229	2	N	5	5 1	26
06	5010 X	4429	-0-	-581	-0-	271	1	4152	2	N	5	5 1	26

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		103	RRCID ->	199084	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9553 - 9638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63 1	969 2	N	1	1 1		1
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	61 1	940 2	N	1	1 1		1
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	60 1	942 2	N	1	1 1		1
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	49 1	770 2	Y	2	2 1		1
05	868 N	664	-0-	-204	-0-	42 1	621 2	Y	1	1 1		1
06	840 N	825	-0-	-15	-0-	52 1	772 2	Y	1	1 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		101	RRCID ->	199141	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9015 - 9458
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	67 1	1027 2	N	1	1 1		1
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	63 1	967 2	N	1	1 1		1
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	69 1	1076 2	N	1	1 1		1
04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	64 1	1015 2	Y	2	2 1		1
05	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	65 1	960 2	Y	2	2 1		1
06	1110 N	1060	-0-	-50	-0-	67 1	991 2	Y	2	2 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		104	RRCID ->	199235	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	9090 - 9110
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	118 1	1687 2	N	2	2 1		1
02	1885 N	1788	-0-	-97	-0-	126 1	1660 2	N	2	2 1		1
03	1767 N	1690	-0-	-77	-0-	113 1	1575 2	N	2	1 1		2
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	120 1	1785 2	N	1	2 1		1
05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	131 1	1937 2	N	2	2 1		1
*06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	117 1	1783 2	N	2	2 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 106		RRCID -> 199930		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
HAYNES, L.		WELL #: 107		RRCID -> 199934		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075						
01	186 N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-	2		
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	1	3		
						1	9							
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-	3		
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	3		
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	2	Y	-0-	3		
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	3		
VERGARA		WELL #: 1		RRCID -> 199946		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722						
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-	-0-		
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	N	-0-	-0-		
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-	-0-		
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-	-0-		
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	-0-		
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	Y	-0-	-0-		
HAYNES, L.		WELL #: 110		RRCID -> 200473		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
HAYNES, L.		WELL #: 108		RRCID -> 200530		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118						
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2404	2	N	2	3	1	2
						2	9							
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	138	1	2109	2	N	4	3	1	3
						4	9							
03	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	144	1	2244	2	N	2	2	1	3
						2	9							
04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	125	1	1972	2	Y	1	3	1	1
						1	9							
05	1550 N	1369	-0-	-181	-0-	87	1	1279	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
*06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	108	1	1602	2	Y	2	2	1	2
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		112	RRCID ->	200887	COMPL. DATE	05/09/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9498 - 9636
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	96 1	1477 2	N	2	2 1		2
02	1856 N	1584	-0-	-272	-0-	97 1	1484 2	N	3	3 1		2
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	107 1	1669 2	N	1	1 1		2
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	103 1	1625 2	Y	3	3 1		2
05	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	104 1	1525 2	Y	2	2 1		2
06	1710 N	1471	-0-	-239	-0-	93 1	1376 2	Y	2	2 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		118	RRCID ->	200995	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9053 - 9620
01	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	120 1	1847 2	N	3	3 1		2
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	118 1	1803 2	N	3	3 1		2
03	2139 N	2069	-0-	-70	-0-	124 1	1943 2	N	2	1 1		3
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	118 1	1868 2	Y	2	3 1		2
05	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	134 1	1967 2	Y	3	3 1		2
06	2010 N	1966	-0-	-44	-0-	124 1	1839 2	Y	3	3 1		2

HAYNES, L.		WELL #:		113	RRCID ->	201029	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9363 - 9830
01	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	179 1	2764 2	N	4	4 1		3
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	164 1	2503 2	N	3	3 1		3
03	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	167 1	2610 2	N	1	2 1		2
04	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	169 1	2669 2	Y	2	3 1		1
05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	174 1	2554 2	Y	5	3 1		3
*06	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	175 1	2589 2	Y	5	4 1		4

VERGARA		WELL #:		2	RRCID ->	201327	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	8585 - 8820
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	121 1	1871 2	N	3	3 1		3
02	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	98 1	1501 2	N	3	3 1		3
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	113 1	1761 2	N	2	2 1		3
04	1800 N	1483	-0-	-317	-0-	88 1	1392 2	Y	3	4 1		2
05	1705 N	1382	-0-	-323	-0-	88 1	1290 2	Y	4	3 1		3
06	1800 N	1454	-0-	-346	-0-	92 1	1358 2	Y	4	4 1		3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20 1	302 2	N	1	1 1		1
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	298 2	N	1	1 1		1
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	20 1	307 2	N	1	1 1		1
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	43 1	685 2	Y	1	1 1		1
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	98 1	1434 2	Y	1	1 1		1
*06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	58 1	851 2	Y	1	1 1		1

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 2	N	-0-			-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

01	1829 N	1615	-0-	-214	-0-	98 1	1514 2	N	3	3 1		2
02	1595 N	1464	-0-	-131	-0-	90 1	1371 2	N	3	3 1		2
03	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	100 1	1561 2	N	1	1 1		2
04	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	92 1	1448 2	Y	2	3 1		1
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	103 1	1510 2	Y	3	2 1		2
06	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	96 1	1423 2	Y	2	2 1		2

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

01	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	171 1	2453 2	N	4	3 1		3
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	170 1	2235 2	N	2	3 1		2
03	2542 N	2180	-0-	-362	-0-	145 1	2033 2	N	2	1 1		3
04	2550 N	1935	-0-	-615	-0-	122 1	1811 2	N	2	3 1		2
05	2573 N	2053	-0-	-520	-0-	129 1	1921 2	N	3	3 1		2
06	2100 N	1767	-0-	-333	-0-	108 1	1656 2	N	3	3 1		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	81 1	1244 2	N	3	2 1		2
02	1218 N	1008	-0-	-210	-0-	3 9	945 2	N	1	2 1		1
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	62 1	1306 2	N	2	1 1		2
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1 9	1478 2	Y	2	2 1		2
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	84 1	1257 2	Y	2	2 1		2
06	1350 N	854	-0-	-496	-0-	2 9	799 2	Y	1	2 1		1
						54 1						
						1 9						

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	551 2	N	1	1 1		1
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1 9	1001 2	N	1	1 1		1
03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	65 1	1135 2	N	1	1 1		1
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1 9	1023 2	Y	1	1 1		1
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	73 1	971 2	Y	1	1 1		1
*06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	1 9	898 2	Y	1	1 1		1
						66 1						
						1 9						
						61 1						
						1 9						

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	325 1	4658 2	N	5	5 1		4
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	6 9	4557 2	N	5	5 1		4
03	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	347 1	3692 2	N	4	3 1		5
04	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	264 1	4605 2	N	4	6 1		3
05	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	4 9	4748 2	N	6	5 1		4
*06	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	309 1	4207 2	N	4	5 1		3
						4 9						
						320 1						
						7 9						
						275 1						
						4 9						

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

01	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	358 1	5520 2	N	7	7 1		5
02	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	8 9	4870 2	N	7	7 1		5
03	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	318 1	4945 2	N	4	3 1		6
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	8 9	4312 2	Y	7	8 1		5
05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	317 1	4427 2	Y	7	7 1		5
*06	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4 9	3985 2	Y	7	7 1		5
						273 1						
						8 9						
						302 1						
						8 9						
						270 1						
						8 9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	N	1	1	1	15
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	97	1	1279	2	N	1	1	1	15
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	93	1	1303	2	N	-0-	1	1	15
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	90	1	1336	2	N	1	1	1	15
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	101	1	1495	2	N	1	1	1	15
06	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	73	1	1114	2	N	1	1	1	15

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218														
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	312	1	4473	2	N	6	5	1	4
02	1624 X	1040	-0-	-584	-0-	73	1	965	2	N	2	4	1	2
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	413	1	5776	2	N	3	1	1	4
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	263	1	3914	2	N	6	6	1	4
05	2790 X	1822	-0-	-968	-0-	115	1	1705	2	N	2	4	1	2
*06	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	326	1	4990	2	N	5	3	1	4

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10226 - 10460														
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	159	1	2273	2	N	2	2	1	2
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	154	1	2020	2	N	-0-	1	1	1
03	2480 N	1333	-0-	-1147	-0-	89	1	1244	2	N	-0-	1	1	1
04	2370 N	1588	-0-	-782	-0-	100	1	1486	2	N	2	2	1	1
05	2325 N	1062	-0-	-1263	-0-	67	1	994	2	N	1	1	1	1
*06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	N	2	1	1	2

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633														
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	16	1	241	2	N	-0-			44
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-			44
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	18	1	274	2	N	-0-			44
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			44
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-			44
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	329	1 9	4710	2	N	1	1 1	1
02	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	187	3 9	2452	2	N	3	2 1	2
03	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	301	1 9	4214	2	N	1	1 1	2
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	153	2 9	2279	2	N	2	3 1	1
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	202	3 9	2996	2	N	3	2 1	2
*06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	137	2 9	2092	2	N	2	2 1	2

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	60	1 9	864	2	N	1	1 1	1
02	899 N	781	-0-	-118	-0-	55	1 9	725	2	N	1	1 1	1
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	51	1 9	719	2	N	-0-		1
04	900 N	772	-0-	-128	-0-	48	1 9	723	2	N	1	1 1	1
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	53	2 9	783	2	N	2	2 1	1
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	46	2 9	705	2	N	2	2 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	81 1	1253 2	N	2	2 1		1
02	1218 N	1092	-0-	-126	-0-	67 1	1023 2	N	2	2 1		1
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	86 1	1336 2	N	2	1 1		2
04	1260 N	1248	-0-	-12	-0-	74 1	1171 2	Y	3	3 1		2
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	90 1	1317 2	Y	1	2 1		1
06	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	79 1	1166 2	Y	2	2 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		135	RRCID ->	207112	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7430 - 8332
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	187 1	2873 2	N	4	4 1		3
02	2784 X	2739	-0-	-45	-0-	168 1	2567 2	N	4	4 1		3
03	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	179 1	2792 2	N	3	2 1		4
04	3150 X	2437	-0-	-713	-0-	145 1	2288 2	Y	4	5 1		3
05	3255 X	2265	-0-	-990	-0-	144 1	2117 2	Y	4	4 1		3
06	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	139 1	2058 2	Y	4	4 1		3

HAYNES, L.		WELL #:		127	RRCID ->	208117	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9522 - 9568
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	61 1	935 2	N	1	1 1		1
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	32 1	483 2	N	1	1 1		1
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	58 1	911 2	N	-0-			1
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52 1	825 2	Y	1	1 1		1
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	52 1	759 2	Y	1	1 1		1
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	48 1	712 2	Y	1	1 1		1

HAYNES, L.		WELL #:		122	RRCID ->	208119	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	10097 - 10182
01	1178 N	796	-0-	-382	-0-	52 1	743 2	N	1	1 1		1
02	1160 N	768	-0-	-392	-0-	54 1	713 2	N	1	1 1		1
03	899 N	749	-0-	-150	-0-	50 1	699 2	N	-0-			1
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51 1	761 2	N	1	1 1		1
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	64 1	949 2	N	1	1 1		1
*06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	58 1	895 2	N	1	1 1		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		128	RRCID ->	208219	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9040 -	9412
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	551	2	N	1	1	1
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	547	2	N	1	1	1
03	589 N	441	-0-	-148	-0-	27	1	414	2	N	-0-		1
04	570 N	390	-0-	-180	-0-	23	1	367	2	Y	-0-	1	1
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	37	1	536	2	Y	1	1	1
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		136	RRCID ->	208256	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	10052	PERF.	9042 -	9850
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	119	1	1829	2	N	4	3	1
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	3	3	1
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	119	1	1858	2	N	1	1	1
04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	113	1	1787	2	Y	2	3	1
05	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	123	1	1807	2	Y	4	3	1
*06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	125	1	1849	2	Y	3	3	1

HAYNES, L.		WELL #:		130	RRCID ->	208257	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9257 -	9773
01	1798 N	709	-0-	-1089	-0-	43	1	665	2	N	1	1	1
02	1160 N	705	-0-	-455	-0-	43	1	662	2	N	-0-		1
03	589 N	98	-0-	-491	-0-	6	1	92	2	N	-0-		1
04	690 N	38	-0-	-652	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	43	1	623	2	Y	-0-		-0-
*06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	149	1	2206	2	Y	2	1	1

HAYNES, L.		WELL #:		134	RRCID ->	208258	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	9185 -	9782
01	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	81	1	1249	2	N	3	2	1
02	1160 N	1156	-0-	-4	-0-	71	1	1084	2	N	1	2	1
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	102	1	1593	2	N	2	1	1
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	101	1	1596	2	Y	3	3	1
05	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1836	2	Y	3	3	1
06	1650 N	1535	-0-	-115	-0-	97	1	1436	2	Y	2	2	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	97 1	1385 2	N	2	2 1	8
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98 1	1292 2	N	2	2 1	8
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	88 1	1238 2	N	1	1 1	8
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	88 1	1305 2	N	2	2 1	8
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	107 1	1582 2	N	1	1 1	8
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	92 1	1414 2	N	1	1 1	8

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9645 - 10178	
01	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	127 1	1962 2	N	2	2 1	2
02	1885 N	1683	-0-	-202	-0-	103 1	1577 2	N	3	3 1	2
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	121 1	1882 2	N	3	2 1	3
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	124 1	1955 2	Y	2	3 1	2
05	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	121 1	1772 2	Y	4	3 1	3
06	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	120 1	1775 2	Y	3	3 1	3

HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9084 - 9154	
01	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	243 1	3480 2	N	4	3 1	3
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	244 1	3208 2	N	4	4 1	3
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	227 1	3177 2	N	2	2 1	3
04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	220 1	3284 2	N	5	5 1	3
05	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	211 1	3130 2	N	4	4 1	3
*06	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	137 1	2091 2	N	3	4 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10030 - 10133	
01	1705 N	1302	-0-	-403	-0-	79 1	1221 2	N	2	2 1	2
02	1363 N	1232	-0-	-131	-0-	75 1	1155 2	N	2	2 1	2
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	90 1	1409 2	N	1	1 1	2
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	81 1	1280 2	Y	2	3 1	1
05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	91 1	1330 2	Y	2	2 1	1
06	1440 N	1384	-0-	-56	-0-	88 1	1294 2	Y	2	2 1	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	1813	-0-	-1752	-0-	110 1	1700 2	N	3	3 1		3
02	2842 X	2749	-0-	-93	-0-	168 1	2577 2	N	4	4 1		3
03	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	175 1	2727 2	N	3	2 1		4
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	164 1	2597 2	Y	4	5 1		3
05	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	140 1	2050 2	Y	4	4 1		3
06	2850 X	2482	-0-	-368	-0-	157 1	2321 2	Y	4	4 1		3

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 148		RRCID -> 215027		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817				
01	1519 N	1465	-0-	-54	-0-	89 1	1373 2	N	3	2 1		31
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	83 1	1265 2	N	12	2 1		41
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	88 1	1380 2	N	7	1 1		47
04	1410 N	1341	-0-	-69	-0-	80 1	1259 2	Y	2	2 1		47
05	1457 N	1401	-0-	-56	-0-	89 1	1303 2	Y	8	2 1		53
06	1440 N	1323	-0-	-117	-0-	84 1	1237 2	Y	2	2 1		53

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 215155		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 146		RRCID -> 215476		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110				
01	496 N	373	-0-	-123	-0-	24 1	349 2	N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	418 2	N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	45 1	625 2	N	-0-			-0-
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	48 1	717 2	N	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	44 1	647 2	N	-0-			-0-
06	660 N	556	-0-	-104	-0-	34 1	522 2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	1			1
						1	9							
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	25	1	361	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	420 N	288	-0-	-132	-0-	18	1	269	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	61	1	867	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	820	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	961 N	861	-0-	-100	-0-	57	1	804	2	N	-0-			1
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	1	1	1	1
						1	9							
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	62	1	922	2	N	1	1	1	1
						1	9							
06	840 N	831	-0-	-9	-0-	51	1	779	2	N	1	1	1	1
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

01	403 N	308	-0-	-95	-0-	19	1	287	2	N	2	1	1	1
						2	9							
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	1	1	1	1
						1	9							
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	2	N	-0-			1
04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	-0-	1	1	-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

01	279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	2	1	1	1
						2	9							
03	248 N	222	-0-	-26	-0-	13	1	208	2	N	1	1	1	1
						1	9							
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	13	1	198	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 143		RRCID -> 223354		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	2249	-0-	-448	-0-	137 1	2109 2	N	3	3 1		2
02	2494 X	2124	-0-	-370	-0-	130 3	1991 2	N	3	3 1		2
03	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	141 2	2195 2	N	2	1 1		3
04	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	137 3	2160 2	Y	3	4 1		2
05	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	126 3	1841 2	Y	3	3 1		2
06	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	130 3	1914 2	Y	3	3 1		2

HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078				
01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	232 4	3578 2	N	4	4 1		62
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	233 7	3569 2	N	6	5 1		63
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	251 4	3920 2	N	4	3 1		64
04	3690 X	3594	-0-	-96	-0-	214 7	3373 2	Y	6	7 1		63
05	3813 X	3587	-0-	-226	-0-	229 6	3352 2	Y	5	5 1		63
06	3690 X	2949	-0-	-741	-0-	187 4	2758 2	Y	4	5 1		62

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348				
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114 3	1759 2	N	3	3 1		29
02	2117 N	1652	-0-	-465	-0-	101 3	1548 2	N	3	3 1		29
03	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	119 1	1857 2	N	1	1 1		29
04	1830 N	1776	-0-	-54	-0-	106 2	1668 2	Y	2	3 1		28
05	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	110 2	1615 2	Y	2	2 1		28
06	1920 N	1563	-0-	-357	-0-	99 2	1462 2	Y	2	2 1		28

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930				
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	6 1	87 2	N	-0-			-0-
02	87 N	80	-0-	-7	-0-	5 1	75 2	N	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	5 1	73 2	N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	Y	-0-			-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	3 1	39 2	Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890								
01	708 X	708	-0-	-0-	-0-	43	1	664	2	N	1	1	1			91
						1	9									
02	619 X	619	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	1	1	1			91
						1	9									
03	775 X	597	-0-	-178	-0-	36	1	561	2	N	-0-					91
04	690 N	484	-0-	-206	-0-	29	1	454	2	Y	1	1	1			91
						1	9									
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	38	1	550	2	Y	1	1	1			91
						1	9									
06	570 N	328	-0-	-242	-0-	21	1	306	2	Y	1	1	1			91
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 170		RRCID -> 226084		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348								
01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	134	1	1927	2	N	2	2	1			2
						2	9									
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	1	2	1			1
						1	9									
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	139	1	1940	2	N	-0-					1
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	136	1	2030	2	N	-0-	1	1			-0-
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	N	2	1	1			1
						2	9									
*06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1795	2	N	1	1	1			1
						1	9									

HAYNES, L.		WELL #: 159		RRCID -> 226390		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 160		RRCID -> 227838		COMPL. DATE 09/24/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 - 9511
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	950	-0-	-42	-0-	58 1	891 2	N	1	1 1		55
02	870 N	867	-0-	-3	-0-	53 1	813 2	N	1	1 1		55
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60 1	933 2	N	1	1 1		55
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	58 1	919 2	Y	2	2 1		55
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	63 1	928 2	Y	1	1 1		55
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	63 1	927 2	Y	1	1 1		55

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 8499
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	29 1	448 2	N	2	1 1		10
02	290 N	43	-0-	-247	-0-	3 1	39 2	N	1	1 1		10
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N	4			14
04	450 N	303	-0-	-147	-0-	18 1	285 2	Y	-0-			14
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13 1	195 2	Y	-0-			14
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	Y	-0-			14

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 7962
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		149	RRCID ->	229605	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10432 - 10488
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	166 1	2378 2	N	1	1 1		60
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	160 1	2100 2	N	3	2 1		61
03	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	118 1	1655 2	N	1	1 1		61
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	116 1	1724 2	N	3	3 1		61
05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	113 1	1684 2	N	1	2 1		60
*06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	123 1	1883 2	N	3	2 1		61

HAYNES, L.		WELL #:		162	RRCID ->	229852	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	9793	PERF.	8833 - 8846
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	94	1	1449	2	N	2	2	1	14
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	82	1	1258	2	N	2	2	1	14
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1356	2	N	1	1	1	14
04	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	75	1	1180	2	Y	2	2	1	14
05	1426 N	1222	-0-	-204	-0-	78	1	1142	2	Y	2	2	1	14
06	1410 N	1118	-0-	-292	-0-	71	1	1045	2	Y	2	2	1	14

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

01	3968 X	3264	-0-	-704	-0-	198	1	3056	2	N	9	6	1	6
02	3567 X	2838	-0-	-729	-0-	174	1	2658	2	N	5	7	1	4
03	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	247	1	3857	2	N	1	2	1	3
04	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	229	1	3619	2	Y	1	3	1	1
05	3906 X	2994	-0-	-912	-0-	191	1	2801	2	Y	2	2	1	1
06	3840 X	3191	-0-	-649	-0-	202	1	2987	2	Y	2	2	1	1

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

01	248 N	192	-0-	-56	-0-	12	1	180	2	N	-0-			13
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	12	1	188	2	N	-0-			13
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			13
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			13
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	3	1	1	15
06	180 N	169	-0-	-11	-0-	11	1	156	2	Y	2	2	1	15

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-			16
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	7	1	104	2	N	-0-			16
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-			16
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			16
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			16
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	102	1	1571	2	N	3	3	1	11
02	1537 N	1515	-0-	-22	-0-	93	1	1419	2	N	3	3	1	11
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1692	2	N	1	1	1	11
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	111	1	1750	2	Y	1	2	1	10
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	124	1	1814	2	Y	3	2	1	11
06	1740 N	1738	-0-	-2	-0-	110	1	1626	2	Y	2	2	1	11

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
HAYNES, L.			WELL #:		89	RRCID -> 236586			COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH	9947	PERF. 8202 - 8216
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	2604 N	2310	-0-	-294	-0-	141	1	2165	2	N	4	4 1	12
						4	9						
02	2378 N	2210	-0-	-168	-0-	135	1	2071	2	N	4	4 1	12
						4	9						
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	165	1	2575	2	N	3	2 1	13
						3	9						
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	145	1	2287	2	Y	4	5 1	12
						4	9						
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	160	1	2345	2	Y	4	4 1	12
						4	9						
06	2610 N	2210	-0-	-400	-0-	140	1	2066	2	Y	4	4 1	12
						4	9						

HAYNES, L.			WELL #:		188	RRCID -> 239555			COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9393 - 9573

01	1705 N	629	-0-	-1076	-0-	41	1	588	2	N	-0-		11
02	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	90	1	1178	2	N	1	1 1	11
						1	9						
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	2	N	2	1 1	12
						2	9						
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	102	1	1521	2	N	2	2 1	12
						2	9						
05	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	150	1	2224	2	N	2	2 1	12
						2	9						
*06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	N	2	2 1	12
						2	9						

HAYNES, L.			WELL #:		189	RRCID -> 241051			COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH	10053	PERF. 9152 - 9544

01	3038 N	2157	-0-	-881	-0-	131	1	2023	2	N	3	3 1	18
						3	9						
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	2	N	4	3 1	19
						4	9						
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	169	1	2630	2	N	3	2 1	20
						3	9						
04	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	167	1	2632	2	Y	6	6 1	20
						7	9						
05	2666 N	2475	-0-	-191	-0-	158	1	2311	2	Y	5	5 1	20
						6	9						
06	2700 N	1920	-0-	-780	-0-	121	1	1793	2	Y	5	5 1	20
						6	9						

HAYNES, L.			WELL #:		199	RRCID -> 242332			COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH	9303	PERF. 8648 - 9286

01	1209 N	615	-0-	-594	-0-	37	1	576	2	N	2	2 1	2
						2	9						
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	N	2	2 1	2
						2	9						
03	837 N	788	-0-	-49	-0-	47	1	740	2	N	1	1 1	2
						1	9						
04	600 N	354	-0-	-246	-0-	21	1	333	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1022	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
*06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	905	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1567	-0-	-386	-0-	95	1	1470	2	N	2	2 1	2
02	1711 N	1383	-0-	-328	-0-	85	1	1296	2	N	2	2 1	2
03	1674 N	1573	-0-	-101	-0-	95	1	1477	2	N	1	1 1	2
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	92	1	1450	2	Y	3	3 1	2
05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	95	1	1396	2	Y	2	2 1	2
*06	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	104	1	1533	2	Y	2	2 1	2

HAYNES, L.		WELL #: 190		RRCID -> 243263		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420					
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	135	1	2079	2	N	3	3 1	2
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	122	1	1866	2	N	3	3 1	2
03	2294 N	2152	-0-	-142	-0-	129	1	2020	2	N	3	2 1	3
04	2160 N	1762	-0-	-398	-0-	105	1	1654	2	Y	3	4 1	2
05	2139 N	1223	-0-	-916	-0-	78	1	1144	2	Y	1	2 1	1
06	2070 N	1137	-0-	-933	-0-	72	1	1064	2	Y	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 197		RRCID -> 243690		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831					
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	2	N	1	1 1	1
02	1218 N	1016	-0-	-202	-0-	62	1	953	2	N	1	1 1	1
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1331	2	N	1	1 1	1
04	1260 N	977	-0-	-283	-0-	58	1	918	2	Y	1	1 1	1
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	77	1	1128	2	Y	1	1 1	1
06	1380 N	1001	-0-	-379	-0-	63	1	937	2	Y	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 198		RRCID -> 243915		COMPL. DATE 12/07/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2437	-0-	-43	-0-	148	1	2286	2	N	3	3 1	2
02	2320 X	2286	-0-	-34	-0-	140	1	2144	2	N	2	2 1	2
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	146	1	2279	2	N	-0-	1 1	1
04	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	135	1	2136	2	Y	-0-	1 1	-0-
05	2449 N	2222	-0-	-227	-0-	142	1	2080	2	Y	-0-		-0-
06	2340 N	2158	-0-	-182	-0-	137	1	2021	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2045	2	N	3	3 1	14
02	2001 N	1929	-0-	-72	-0-	118	1	1808	2	N	3	3 1	14
03	2201 N	2095	-0-	-106	-0-	126	1	1967	2	N	2	1 1	15
04	2100 N	1827	-0-	-273	-0-	109	1	1715	2	Y	3	4 1	14
05	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	120	1	1756	2	Y	3	3 1	14
06	2040 N	1727	-0-	-313	-0-	109	1	1615	2	Y	3	3 1	14

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

01	2542 X	2106	-0-	-436	-0-	128	1	1975	2	N	3	3 1	24
02	2378 X	2120	-0-	-258	-0-	129	1	1980	2	N	10	3 1	31
03	2542 X	2364	-0-	-178	-0-	141	1	2206	2	N	15	2 1	44
04	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	124	1	1957	2	Y	10	4 1	50
05	2263 N	2128	-0-	-135	-0-	135	1	1983	2	Y	9	3 1	56
06	2280 N	2138	-0-	-142	-0-	135	1	1993	2	Y	9	2 1	63

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

01	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	126	1	1937	2	N	3	3 1	2
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	114	1	1740	2	N	3	3 1	2
03	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	129	1	2017	2	N	3	2 1	3
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	126	1	1987	2	Y	3	4 1	2
05	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	151	1	2215	2	Y	3	3 1	2
*06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	2263	2	Y	3	3 1	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 9587 - 9708	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	83 1	2	N	2	2 1	1
02	1131 N	929	-0-	-202	-0-	57 1	2	N	2	2 1	1
03	1240 N	723	-0-	-517	-0-	43 1	2	N	1	1 1	1
04	1320 N	905	-0-	-415	-0-	54 1	2	Y	2	2 1	1
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	63 1	2	Y	1	1 1	1
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	52 1	2	Y	1	1 1	1

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 7721 - 7741	
01	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	296 1	2	N	7	7 1	5
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	274 1	2	N	7	7 1	5
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	273 1	2	N	4	3 1	6
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	266 1	2	Y	7	8 1	5
05	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	279 1	2	Y	6	6 1	5
*06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	291 1	2	Y	5	6 1	4

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10062		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 12963		PERF. 8022 - 11170	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		133
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9 1	2	N	-0-		133
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15 1	2	N	-0-		133
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14 1	2	N	-0-		133
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16 1	2	N	-0-		133
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	2	N	-0-		133

HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10439		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 201		RRCID -> 249996		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8998 - 9590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	3129	-0-	-374	-0-	191 1	2934 2	N	4	3 1	46
							4 9					
02		3277 X	2868	-0-	-409	-0-	176 1	2688 2	N	4	4 1	46
							4 9					
03		3503 X	2750	-0-	-753	-0-	165 1	2582 2	N	3	2 1	47
							3 9					
04		3030 X	2293	-0-	-737	-0-	136 1	2153 2	Y	4	5 1	46
							4 9					
05		3131 X	1088	-0-	-2043	-0-	69 1	1018 2	Y	1	3 1	44
							1 9					
06		3030 X	1103	-0-	-1927	-0-	70 1	1032 2	Y	1	1 1	44
							1 9					

HAYNES, L.		WELL #: 157		RRCID -> 251665		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10401		PERF.10038 - 10047		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 164		RRCID -> 251702		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10041 - 10061		
01		5053 X	4198	-0-	-855	-0-	256 1	3935 2	N	6	5 1	53
							7 9					
02		4727 X	3432	-0-	-1295	-0-	210 1	3215 2	N	6	6 1	53
							7 9					
03		5053 X	3998	-0-	-1055	-0-	241 1	3754 2	N	3	3 1	53
							3 9					
04		4080 X	3610	-0-	-470	-0-	215 1	3389 2	Y	5	6 1	52
							6 9					
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	273 1	4007 2	Y	8	6 1	54
							9 9					
*06		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	261 1	3857 2	Y	9	8 1	55
							10 9					

HAYNES, L.		WELL #: 183		RRCID -> 251704		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10228 - 10242		
01		496 N	328	-0-	-168	-0-	20 1	308 2	N	-0-		-0-
02		435 N	280	-0-	-155	-0-	17 1	263 2	N	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	N	-0-		-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	358 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	28 1	404 2	Y	-0-		-0-
*06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	27 1	404 2	Y	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 172		RRCID -> 251706		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9828 - 9874		
01		2015 N	792	-0-	-1223	-0-	48 1	744 2	N	-0-	1 1	1
02		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	114 1	1747 2	N	1	1 1	1
							1 9					
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	106 1	1655 2	N	2	1 1	2
							2 9					
04		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	89 1	1408 2	Y	3	3 1	2
							3 9					
05		1984 N	1397	-0-	-587	-0-	89 1	1306 2	Y	2	2 1	2
							2 9					
06		1710 N	1156	-0-	-554	-0-	73 1	1081 2	Y	2	2 1	2
							2 9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 166		RRCID -> 251792		COMPL. DATE 12/24/2006				TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	244	1	3492	2	N	2	2 1	10
02	3045 X	3034	-0-	-11	-0-	215	1	2816	2	N	3	3 1	10
03	3255 X	2335	-0-	-920	-0-	156	1	2179	2	N	-0-	1 1	9
04	3390 X	2524	-0-	-866	-0-	159	1	2363	2	N	2	2 1	9
05	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	226	1	3354	2	N	1	1 1	9
*06	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	220	1	3372	2	N	53	1 1	61

HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726			
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	92	1	1418	2	N	2	2 1	1
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1348	2	N	2	2 1	1
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	109	1	1695	2	N	2	1 1	2
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	108	1	1706	2	Y	3	3 1	2
05	1550 N	950	-0-	-600	-0-	61	1	888	2	Y	1	2 1	1
06	1740 N	1647	-0-	-93	-0-	104	1	1542	2	Y	1	1 1	1

HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007				TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286			
01	341 N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	N	-0-		-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	14	1	213	2	N	-0-		-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	N	-0-		-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-		-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-		-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	13	1	192	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328			
01	3317 X	1848	-0-	-1469	-0-	120	1	1725	2	N	3	3 1	6
02	3016 X	1460	-0-	-1556	-0-	103	1	1356	2	N	1	2 1	5
03	3193 X	1346	-0-	-1847	-0-	90	1	1255	2	N	1	1 1	5
04	2910 X	1468	-0-	-1442	-0-	92	1	1375	2	N	1	2 1	4
05	1891 X	1486	-0-	-405	-0-	94	1	1390	2	N	2	1 1	5
06	1800 X	1601	-0-	-199	-0-	98	1	1502	2	N	1	1 1	5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	156	1	2403	2	N	3	3 1	3
						3	9						
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	142	1	2179	2	N	3	3 1	3
						3	9						
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	163	1	2539	2	N	2	2 1	3
						2	9						
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	152	1	2402	2	N	4	4 1	3
						4	9						
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	163	1	2382	2	N	4	4 1	3
						4	9						
*06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	4	4 1	3
						4	9						

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

01	3069 X	2809	-0-	-260	-0-	171	1	2634	2	N	4	4 1	26
						4	9						
02	2871 X	2543	-0-	-328	-0-	156	1	2383	2	N	4	4 1	26
						4	9						
03	3069 X	2764	-0-	-305	-0-	166	1	2594	2	N	4	2 1	28
						4	9						
04	2760 X	2613	-0-	-147	-0-	155	1	2454	2	Y	4	3 1	29
						4	9						
05	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	164	1	2406	2	Y	4	2 1	31
						4	9						
06	2730 X	2476	-0-	-254	-0-	156	1	2312	2	Y	7	3 1	35
						8	9						

HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

01	8277 X	6718	-0-	-1559	-0-	404	1	6219	2	N	86	14 1	190
						95	9						
02	7511 X	5930	-0-	-1581	-0-	360	1	5509	2	N	55	190 1	55
						61	9						
03	7719 X	6289	-0-	-1430	-0-	375	1	5856	2	N	53	6 1	102
						58	9						
04	6870 X	5729	-0-	-1141	-0-	339	1	5360	2	Y	27	94 1	35
						30	9						
05	7006 X	5844	-0-	-1162	-0-	369	1	5417	2	Y	53	8 1	80
						58	9						
06	6510 X	5418	-0-	-1092	-0-	339	1	5013	2	Y	60	8 1	132
						66	9						

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #: 1A		RRCID -> 074836		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF.10238 - 10568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-			-0-
03	434 N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	2	N	-0-			-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	N	-0-			-0-
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
VERGARA		WELL #: 6		RRCID -> 098653		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5592 - 5600				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401		PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5202 - 5228				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC		883803		RRCID -> 073802		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5512		PERF. N/A				
VERGARA		WELL #: 3												
01	DLQ G-10	2574	-0-	2574	10791	2314	1	260	2	Y	-0-			15
02	DLQ G-10	2337	-0-	2337	13128	1948	1	389	2	Y	-0-			15
03	DLQ G-10	3925	-0-	3925	17053	2665	1	1260	2	Y	-0-			15
04	DLQ G-10	3151	-0-	3151	20204	1908	1	1243	2	Y	-0-			15
*05	3000 N	2594	-0-	-406	19798	1534	1	1060	2	Y	-0-			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19798					Y	NO RPT			15

VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5161 - 5170				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530								
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	112	1	1718	2	N	3	3	1			39
						3	9									
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	104	1	1587	2	N	3	3	1			39
						3	9									
03	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	110	1	1717	2	N	1	1	1			39
						1	9									
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1606	2	Y	3	3	1			39
						3	9									
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1591	2	Y	3	3	1			39
						3	9									
*06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	Y	2	2	1			39
						2	9									

HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L.		WELL #: 90		RRCID -> 236588		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796								
01	7719 X	7618	-0-	-101	-0-	464	1	7142	2	N	11	10	1			8
						12	9									
02	7221 X	6939	-0-	-282	-0-	425	1	6504	2	N	9	10	1			7
						10	9									
03	7595 X	7459	-0-	-136	-0-	449	1	7001	2	N	8	5	1			10
						9	9									
04	7380 X	7097	-0-	-283	-0-	422	1	6664	2	Y	10	13	1			7
						11	9									
05	7626 X	7264	-0-	-362	-0-	463	1	6789	2	Y	11	10	1			8
						12	9									
06	7380 X	7205	-0-	-175	-0-	456	1	6738	2	Y	10	10	1			8
						11	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)		54978 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803														
VERGARA		WELL #: 7		RRCID -> 101203		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		//CONT.//	55008 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	1	RRCID -> 195823	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9529	- 10222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION FORTHUBER			216748			CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	1	RRCID -> 204675	COMPL. DATE 10/15/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10270	- 10286
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-			20
02	0 A		-0-	-0-	-0-		20 7	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2019 - P/A 12/17/19								

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT			531085			CNTY: HIDALGO		
		WELL #:	4	RRCID -> 151148	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 10408	PERF. 9412	- 9422
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO			WELL #:	9	RRCID -> 225626	COMPL. DATE 08/31/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10234	- 10286	
01	9336 X	2276	-0-	-7060	-0-	2266 2	10 9	Y	9	226
02	2320 X	2073	-0-	-247	-0-	2073 2		Y	-0-	226
03	2480 X	665	-0-	-1815	-0-	652 2	13 9	Y	12	238
04	2190 N	715	-0-	-1475	-0-	704 2	11 9	Y	10	248
05	3100 N	3210	-0-	110	110	3176 2	34 9	Y	31	279
*06	2353 N	2243	-0-	-110	-0-	2229 2	14 9	Y	13	292

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE			55008 086	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
		WELL #:	1	RRCID -> 268804	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 13615	PERF.10054	- 10064			
01	19065 #	15968	-0-	-3097	-0-	930 1 505 9	14533 2	N	459	557 1	112
02	17400 #	14784	-0-	-2616	-0-	870 1 417 9	13497 2	N	379	357 1	134
03	18476 #	4709	-0-	-13767	-0-	300 1 141 9	4268 2	N	128	182 1	80
04	16710 #	4950	-0-	-11760	-0-	300 1 498 9	4152 2	N	453	197 1	336
05	15965 #	12712	-0-	-3253	-0-	900 1 931 9	10881 2	N	846		1182
06	15450 #	10362	-0-	-5088	-0-	720 1 528 9	9114 2	N	480	538 1	1124

LOS TORRITOS, N. (MARKS)		55008 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
DOMINGUEZ, MAXIMO		WELL #: 8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LOS TORRITOS, NORTH (7460)		55008 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
SLAVIK, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 195319		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
LOS TORRITOS, N.E. (6800)		55010 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MIDAS RESOURCES, INC.		564682								
DOFFING, MARY BELL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 286616		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799		
01	1395 #	870	-0-	-525	-0-	860 2	10 9	N	9	181
02	1073 #	400	-0-	-673	-0-	397 2	3 9	N	3	184
03	1147 #	489	-0-	-658	-0-	483 2	6 9	N	5	189
04	1110 #	964	-0-	-146	-0-	956 2	8 9	N	7	196
05	1023 #	529	-0-	-494	-0-	523 2	6 9	N	5	201
*06	873 R	873	-0-	-0-	-0-	853 2	20 9	N	18	219
LOS VAQUEROS (14600)		55015 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VALLEY GRAND ENERGY LLC		881318								
C. M. GUERRA		WELL #: 1		RRCID -> 222813		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12
LUBY (3450)		55389 238		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
SHAFFER, K.L.		WELL #: 9		RRCID -> 192908		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					327
02	406	X	405	-0-	-1	-0-	405	2			Y	-0-					327
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					327
04	630	X	461	-0-	-169	-0-	461	2			Y	-0-					327
05	651	X	507	-0-	-144	-0-	507	2			Y	-0-					327
06	630	X	308	-0-	-322	-0-	308	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41	41	1			11
02	522	X	334	-0-	-188	-0-	301	2	33	9	Y	30	30	1			11
03	598	X	598	-0-	-0-	-0-	585	2	13	9	Y	12	12	1			11
04	540	X	340	-0-	-200	-0-	290	2	50	9	Y	45	51	1			5
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	390	2	28	9	Y	25	20	1			10
06	570	X	453	-0-	-117	-0-	420	2	33	9	Y	30	33	1			7

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LUBY, J.P.		WELL #: 27		647284	RRCID -> 058266	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 8187	PERF. 7180	- 7903	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 56 H		55389 767	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		647284	RRCID -> 188902	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 7506	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (7550)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 767	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LUBY, J. P.		WELL #: 63F		647284	RRCID -> 188902	COMPL. DATE 07/27/2001	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 7500	- 7507	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY, J. P.		WELL #: 59 AF		55389 770	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NUECES			
LUBY, J.P.		WELL #: 58 J		647284	RRCID -> 057886	COMPL. DATE 01/07/1974	TOTAL DEPTH 8420	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUBY (8000)		PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		55389 793	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
LUBY, J.P.		WELL #: 62 H		647284	RRCID -> 088698	COMPL. DATE 07/05/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7990	- 7996	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUBY (8250)		55389 858		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 63 H		RRCID -> 049139		COMPL. DATE 05/15/1970		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUBY (9000)		55389 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 U		RRCID -> 049607		COMPL. DATE 12/18/1970		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUBY (9400)		55389 927		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 55		RRCID -> 159449		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10713		PERF. 9789 - 9809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
05	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
		476900												
		WELL #: 31		RRCID -> 189678		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 11055		PERF. 9330 - 9340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	465 #	249	-0-	-216	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
02	377 #	362	-0-	-15	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
03	465 #	390	-0-	-75	-0-	390	2			Y	-0-			-0-
04	450 #	285	-0-	-165	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
05	465 #	293	-0-	-172	-0-	293	2			Y	-0-			-0-
06	390 #	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-			-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
KRC OPERATING, LLC		476900												
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477		PERF. 9748 - 9798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	18179 X	18179	-0-	-0-	-0-	17849	2	330	9	N	300	351	1	33
02	19198 X	16894	-0-	-2304	-0-	16593	2	301	9	N	274	190	1	117
03	20522 X	18162	-0-	-2360	-0-	17869	2	293	9	N	266	189	1	194
04	19860 X	17292	-0-	-2568	-0-	16992	2	300	9	N	273	370	1	97
05	19065 X	18117	-0-	-948	-0-	17843	2	274	9	N	249			346
06	17580 X	17447	-0-	-133	-0-	17282	2	165	9	N	150	380	1	116

LUBY (9700)		//CONT.//		55389 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
LUBY, J. P.				WELL #: 65	RRCID -> 172279	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	9625 - 9637	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	2126	-0-	-447	-0-	2109 2	17 9	Y	15	15 1	8
02		2407 X	2185	-0-	-222	-0-	2172 2	13 9	Y	12	12 1	8
03		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2481 2	9 9	Y	8	8 1	8
04		2070 X	2067	-0-	-3	-0-	2056 2	11 9	Y	10	10 1	8
05		2325 X	1930	-0-	-395	-0-	1915 2	15 9	Y	14	14 1	8
06		2400 X	1271	-0-	-1129	-0-	1260 2	11 9	Y	10	10 1	8

SHAFFER K. L. NCT-1				WELL #: 38	RRCID -> 185468	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9656 - 9670	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LUBY (9950)				55389 941	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
LUBY, J. P.				WELL #: 66	RRCID -> 170314	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9973 - 9996	
01		2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2163 2	18 9	Y	16	16 1	21
02		2204 X	1460	-0-	-744	-0-	1448 2	12 9	Y	11	11 1	21
03		2418 X	1662	-0-	-756	-0-	1654 2	8 9	Y	7	7 1	21
04		2340 X	1695	-0-	-645	-0-	1683 2	12 9	Y	11	11 1	21
05		2418 X	2149	-0-	-269	-0-	2127 2	22 9	Y	20	20 1	21
06		2100 X	1647	-0-	-453	-0-	1634 2	13 9	Y	12	12 1	21

LUBY (10200)				55389 949	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900								
MCCANN, G. H.				WELL #: 32 L	RRCID -> 049579	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLAME				WELL #: 1	RRCID -> 197017	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11477	PERF.	10280 - 10336	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUBY (10200 E.)				55389 951	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC				476900								
FLAME				WELL #: 4	RRCID -> 211323	COMPL. DATE	08/07/2005	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10300 - 10334	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		17

LUBY (10200 E.) //CONT.// 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3367 X	3367	-0-	-0-	B	-0-	3334 2	33 9	N	30			50
02	3045 X	2895	-0-	-150	B	-0-	2871 2	24 9	N	22			72
03	3255 X	2579	-0-	-676	B	-0-	2565 2	14 9	N	13			85
04	3270 X	2661	-0-	-609	B	-0-	2653 2	8 9	N	7	77 1		15
05	3379 X	2633	-0-	-746	B	-0-	2624 2	9 9	N	8			23
06	3270 X	1956	-0-	-1314	B	-0-	1943 2	13 9	N	12			35

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
 DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DUVAL RANCH SEC. 257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)		//CONT.//		55755 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
P. E. WHITE 'B'		WELL #:		58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 1588 - 1603	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LUNDELL (QUEEN CITY #2)				55755 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 F	RRCID ->	037632	COMPL. DATE	11/30/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNDELL (WILCOX)				55755 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LUNDELL STATE 140		WELL #:		1	RRCID ->	202842	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7499 - 7570	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
WHITE, P. E., -B-		WELL #:		90 D	RRCID ->	011704	COMPL. DATE	09/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LUNDELL (WILCOX, E)				55755 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
WHITE, P. E. "B"		WELL #:		142	RRCID ->	136724	COMPL. DATE	11/04/2010	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 5360 - 5364	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LUNDELL (WX. 10,100)		55755 630		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCR-STATE 58		WELL #:	1	RRCID ->	155019	COMPL. DATE	07/15/1995	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10009 - 10047
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (960)		55755 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM "257"		WELL #:	20	RRCID ->	163819	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	1765	PERF. 1050 - 1054
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL (1100)		55755 725		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
NEWMAN OPERATING COMPANY		607391								
DCRC "MF" NCT-64		WELL #:	1	RRCID ->	094245	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 1150 - 1158
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400)		55758 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DCRC - STATE 50		WELL #:	1	RRCID ->	160156	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7410 - 7424
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		55878 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	106688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8926	PERF. 6866 - 6898
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KINCAID, J. W. -B-		55878 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	111322	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8016 - 8104
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054								
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 11		RRCID -> 115681		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 126954		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088		
01	3193 X	3144	-0-	-49	-0-	3144	2	Y	-0-	-0-
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2	Y	-0-	-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2	Y	-0-	-0-
04	2730 X	2620	-0-	-110	-0-	2620	2	Y	-0-	-0-
05	2821 X	2561	-0-	-260	-0-	2561	2	Y	-0-	-0-
06	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2	Y	-0-	-0-

HALL, J. F. -STATE-A-		WELL #: 15		RRCID -> 128159		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 131208		COMPL. DATE 05/21/1989		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALL, C.M. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 133971		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 137322		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #: 5		RRCID -> 140167		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #: 14		RRCID -> 141915		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H. -STATE-D		WELL #: 2		RRCID -> 143359		COMPL. DATE 11/26/1992		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 167338		COMPL. DATE 04/01/1983		TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800								
01	1488 N	741	-0-	-747	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
03	682 N	583	-0-	-99	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	450	-0-	-270	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
*06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7876 - 8822						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8588 - 8622						
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1571	2	35	9	Y	32	31	1			36
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-	30	1			6
03	1550 N	1310	-0-	-240	-0-	1310	2			Y	-0-	6	1			-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8856 - 9342						
01	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	2903	2	129	9	Y	117	113	1			135
02	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-	111	1			24
03	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-	16	1			8
04	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	2864	2			Y	-0-					8
05	3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					8
06	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			Y	-0-	8	1			-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8353 - 8736						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8590 - 9288						
01	4464 X	4129	-0-	-335	-0-	4118	2	11	9	Y	10					17
02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	Y	3	17	1			3
03	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					3
04	4110 X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					3
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					3
06	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					3

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199		PERF. 7750 - 8610						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727		PERF. 8178 - 9392						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	188	-0-	188	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	393 X	205	-0-	-188	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*06	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 230500		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2409	-0-	-505	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
06	3030 X	1419	-0-	-1611	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844								
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1594	2	32	9	Y	29	24	1			5
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	954	2	20	9	Y	18	14	1			9
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	708	2	31	9	Y	28					37
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	693	2	33	9	Y	30					67
*06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1056	2	36	9	Y	33	59	1			41
HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-		-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-		-0-
04	600 N	526	-0-	-74	-0-	526 2		Y	-0-		-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		Y	-0-		-0-
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	473 2		Y	-0-		-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710	
01	4495 X	2147	-0-	-2348	-0-	2105 2	42 9	Y	38	48 1	57
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2839 2	53 9	Y	48	85 1	20
03	3782 X	2758	-0-	-1024	-0-	2705 2	53 9	Y	48	46 1	22
04	3660 X	3114	-0-	-546	-0-	3081 2	33 9	Y	30		52
05	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3372 2	40 9	Y	36		88
*06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3284 2	39 9	Y	35	73 1	50

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706	
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		Y	-0-		-0-
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2404 2	79 9	Y	72	59 1	13
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1222 2	42 9	Y	38	35 1	16
04	1530 N	1426	-0-	-104	-0-	1360 2	66 9	Y	60		76
05	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	1277 2	68 9	Y	62		138
*06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1230 2	61 9	Y	55	111 1	82

SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8808 - 8896	
01	7502 X	7074	-0-	-428	-0-	6979 2	95 9	N	86	176 1	87
02	7018 X	6299	-0-	-719	-0-	6279 2	20 9	N	18		105
03	7502 X	6702	-0-	-800	-0-	6676 2	26 9	N	24		129
04	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7601 2	6 9	N	5		134
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7271 2	14 9	N	13		147
06	6840 X	6478	-0-	-362	-0-	6475 2	3 9	N	3		150

HALL, C. M. -A-		WELL #: 20		RRCID -> 270494		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 9237		PERF. 8491 - 8504	
01	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	3654 2		Y	-0-		-0-
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3414 2	83 9	Y	75	62 1	13
03	4216 X	3275	-0-	-941	-0-	3195 2	80 9	Y	73	59 1	27
04	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3988 2	67 9	Y	61		88
05	3751 X	3743	-0-	-8	-0-	3677 2	66 9	Y	60		148
06	3630 X	3487	-0-	-143	-0-	3414 2	73 9	Y	66	127 1	87

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	26352 X	26352	-0-	-0-	-0-	26211 2	141 9 N	128	189 1	167		
02	22702 X	22702	-0-	-0-	-0-	22579 2	123 9 N	112	192 1	87		
03	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	22945 2	125 9 N	114		201		
04	22770 X	22770	-0-	-0-	-0-	22649 2	121 9 N	110	192 1	119		
05	23172 X	23172	-0-	-0-	-0-	23064 2	108 9 N	98		217		
*06	19118 X	19118	-0-	-0-	-0-	19024 2	94 9 N	85	185 1	117		

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726			
01	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	36433 2	189 9 N	172	192 1	144		
02	41238 X	32896	-0-	-8342	-0-	32777 2	119 9 N	108	153 1	99		
03	44082 X	32291	-0-	-11791	-0-	32065 2	226 9 N	205	187 1	117		
04	42660 X	29164	-0-	-13496	-0-	29067 2	97 9 N	88		205		
05	39215 X	27567	-0-	-11648	-0-	27469 2	98 9 N	89		294		
06	35430 X	26279	-0-	-9151	-0-	26187 2	92 9 N	84	188 1	190		

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687			
01	25234 X	18063	-0-	-7171	-0-	17997 2	66 9 N	60		110		
02	22736 X	15930	-0-	-6806	-0-	15869 2	61 9 N	55		165		
03	22134 X	16797	-0-	-5337	-0-	16736 2	61 9 N	55		220		
04	19710 X	13962	-0-	-5748	-0-	13921 2	41 9 N	37	184 1	73		
05	20367 X	13711	-0-	-6656	-0-	13660 2	51 9 N	46		119		
06	17490 X	12758	-0-	-4732	-0-	12718 2	40 9 N	36		155		

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
01	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1486 2	17 9 N	15		180		
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1375 2	12 9 N	11		191		
03	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1523 2	17 9 N	15		206		
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306 2	3 9 N	3	166 1	43		
05	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1214 2	15 9 N	14		57		
*06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152 2	9 9 N	8		65		

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
01	7843 X	4718	-0-	-3125	-0-	4698 2	20 9 N	18		130		
02	6670 X	4032	-0-	-2638	-0-	4013 2	19 9 N	17		147		
03	6200 X	4105	-0-	-2095	-0-	4086 2	19 9 N	17		164		
04	5220 X	3542	-0-	-1678	-0-	3531 2	11 9 N	10		174		
05	5394 X	3205	-0-	-2189	-0-	3199 2	6 9 N	5		179		
06	4560 X	3095	-0-	-1465	-0-	3092 2	3 9 N	3		182		

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 13		RRCID -> 287616		COMPL. DATE 07/18/2019			TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9253 - 9390			
01	24180 X	12747	-0-	-11433	-0-	12635 2	112 9 Y	102		180		
02	22620 X	10795	-0-	-11825	-0-	10705 2	90 9 Y	82	175 1	87		
03	24180 X	10531	-0-	-13649	-0-	10450 2	81 9 Y	74		161		
04	16170 X	8882	-0-	-7288	-0-	8818 2	64 9 Y	58		219		
05	12741 X	8189	-0-	-4552	-0-	8137 2	52 9 Y	47		266		
06	12330 X	7199	-0-	-5131	-0-	7149 2	50 9 Y	45		311		

AMANDA MCKINNEY		WELL #: 44		RRCID -> 288452		COMPL. DATE 04/21/2020			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922			
01	SHUT IN	2414	-0-	2414	4150	2406 2	8 9 N	7		7		
02	SHUT IN	35132	-0-	35132	39282	34910 2	222 9 N	202		209		
03	82742 X	43460	-0-	-39282	-0-	43123 2	337 9 N	306	368 1	147		
04	44460 X	29042	-0-	-15418	-0-	28847 2	195 9 N	177	159 1	165		
05	45942 X	23493	-0-	-22449	-0-	23368 2	125 9 N	114		279		
06	42060 X	20706	-0-	-21354	-0-	20583 2	123 9 N	112	184 1	207		

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7410 -	8010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10350 X	10350	-0-	-0-	663 1	9628 2	Y		54			174
02		9744 X	9461	-0-	-283	59 9	8821 2	Y		46	188 1		32
03		10509 X	10124	-0-	-385	51 9	9437 2	Y		35			67
04		10170 X	9675	-0-	-495	648 1	8893 2	Y		38			105
05		10509 X	9878	-0-	-631	39 9	9068 2	Y		34			139
06		10020 X	9533	-0-	-487	740 1	8879 2	Y		-0-			139
						42 9							
						773 1							
						37 9							
						654 1							

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF. 7699 -	7709	
01		899 N	817	-0-	-82	53 1	764 2	Y		-0-			-0-
02		797 N	797	-0-	-0-	50 1	747 2	Y		-0-			-0-
03		823 N	823	-0-	-0-	53 1	770 2	Y		-0-			-0-
04		753 N	753	-0-	-0-	58 1	695 2	Y		-0-			-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	61 1	717 2	Y		-0-			-0-
*06		782 N	782	-0-	-0-	54 1	728 2	Y		-0-			-0-

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 6597 -	7630	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02		T. A.	121	-0-	121	8 1	113 2	Y		-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	121			Y		-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	121			Y		-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	121			Y		-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	121			Y		-0-			-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 7279 -	7286	
01		496 N	461	-0-	-35	24 1	437 2	Y		-0-			-0-
02		502 N	502	-0-	-0-	26 1	476 2	Y		-0-			-0-
03		539 N	539	-0-	-0-	30 1	509 2	Y		-0-			-0-
04		491 N	491	-0-	-0-	27 1	464 2	Y		-0-			-0-
05		527 N	445	-0-	-82	25 1	420 2	Y		-0-			-0-
06		510 N	417	-0-	-93	24 1	393 2	Y		-0-			-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6916 -	7234	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

M.G.R. (WILCOX)		56198 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)		56260 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		728883									
SCHWARZ, E. H.		WELL #:	21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7704 - 7780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SANTOS		2-C									
		WELL #:	2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 8144 - 8226	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SANTOS		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		3 C									
		WELL #:	3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8240 - 8252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)		56343 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STATE TRACT 898-S		WELL #:	1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6032 - 6085	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		49042	46180	-0-	-2862	-0-	155 1	44647 2	Y	1253 1338 1	182
02		45878	41259	-0-	-4619	-0-	1378 9	144 1	39785 2	Y 1209 1144 1	247
03		49042	39615	-0-	-9427	-0-	1330 9	146 1	38026 2	Y 1312 1339 1	220
04		47460	44192	-0-	-3268	-0-	1443 9	151 1	42722 2	Y 1199 1124 1	295
05		48980 #	48278	-0-	-702	-0-	1319 9	156 1	46750 2	Y 1247 1247 1	-0-
*06		46444	45857	-0-	-587	-0-	1372 9	150 1	44471 2	Y 1124 1124 1	-0-
							1236 9				

MADERO, WEST (L)		56562 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH MADERO		WELL #: 11		RRCID -> 036716		COMPL. DATE 06/14/1965		TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 28		RRCID -> 249192		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 31		RRCID -> 254023		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876							
01	7843 X	6482	-0-	-1361	-0-	1071	1	5407	2	Y	4	5	1		2
02	5423 X	4732	-0-	-691	-0-	920	1	3808	2	Y	4	4	1		2
03	6913 X	3050	-0-	-3863	-0-	765	1	2282	2	Y	3	4	1		1
04	6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-				-0-
06	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH MADERO		WELL #: 32		RRCID -> 263297		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNOLIA CITY (4860)		56739 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
C.B. PRODUCTION		119905													
FARMER, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 228994		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804							
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	4			N	-0-				19
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-				19
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	4			N	-0-				19
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-				19
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-				19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.)		56741 340		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #:		2R	RRCID ->	279739	COMPL. DATE	02/05/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5429 - 5434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2019 - P/A 10/22/19												

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)		56741 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.		747193										
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3984 - 3994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)		56741 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
GALINDO BROTHERS, INC.		293072										
ADAMS HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3297 - 3303
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	165257	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3300 - 3310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800)		56741 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
INLAND OCEAN, INC.		424607										
ADAMS		WELL #:		3	RRCID ->	282530	COMPL. DATE	05/19/2017	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3495 - 3503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	2387	#	2103	-0-	-284	-0-	150	1	1953	2	N	-0-
02	1450	#	-0-	-0-	-1450	-0-					N	-0-
03	1829	#	1295	-0-	-534	-0-	1295	2			N	-0-
04	2040	#	816	-0-	-1224	-0-	816	2			N	-0-
05	2108	#	741	-0-	-1367	-0-	741	2			N	-0-
06	2040	#	760	-0-	-1280	-0-	760	2			N	-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700)			56741 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS				
R.C.I. ENERGY			685838											
ADAMS, NINA EST.			WELL #: 8		RRCID -> 147731		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4761 - 4764			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAKENZIE (WILCOX)			56875 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
PEAL RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 201226		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 12106		PERF.11716 - 11750			
01	2573 N	1736	-0-	-837	-0-	105	1	1631	2	N	-0-			49
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	114	1	1850	2	N	-0-			49
03	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	198	1	2861	2	N	-0-			49
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	170	1	2339	2	N	61	61	1	49
						67	9							
05	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	163	1	2262	2	N	-0-			49
06	2490 N	2362	-0-	-128	-0-	148	1	2214	2	N	-0-			49

PEAL RANCH			WELL #: 4		RRCID -> 204225		COMPL. DATE 08/08/2004		TOTAL DEPTH 12648		PERF.11618 - 11653			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALO SUENO(1385 STRAY)			56991 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.			893997											
PEREZ, AMADO			WELL #: 7		RRCID -> 058654		COMPL. DATE 04/26/1974		TOTAL DEPTH 1608		PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALO SUENO (3700)			56991 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.			893997											
PEREZ, AMADO			WELL #: 4		RRCID -> 058636		COMPL. DATE 01/15/1975		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 2522 - 2650			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050)										57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: WEBB							
KEY ENERGY SERVICES, LLC										458534									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND										WELL #:	1	RRCID ->	145931	COMPL. DATE	02/12/2020	TOTAL DEPTH	7182	PERF.	5266 - 5286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #:	1	RRCID ->	173370	COMPL. DATE	06/10/1999	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	7046 - 7068
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
MANCHO PRADO (L-1)										57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WEBB							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #:	1	RRCID ->	087366	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	9366	PERF.	7046 - 8278
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-						
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-						
03		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-						
04		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #:	2	RRCID ->	091576	COMPL. DATE	12/05/1980	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8182 - 8202
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD										WELL #:	11	RRCID ->	194534	COMPL. DATE	04/27/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7941 - 7958
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
MARGO (C- 2200)										57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: STARR							
STARR OPERATING, LLC										815855									
MARGO "A"										WELL #:	2AC	RRCID ->	200449	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2234 - 2244
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-						

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

01	992 N	768	-0-	-224	B	-0-	768	2		N	-0-					-0-
02	928 N	610	-0-	-318	B	-0-	610	2		N	-0-					-0-
03	899 N	648	-0-	-251	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
04	750 N	627	-0-	-123	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-
05	651 N	648	-0-	-3	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
06	630 N	627	-0-	-3	B	-0-	627	2		N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

01	3627	2799	-0-	-828		-0-	2799	2		N	-0-					-0-
02	2668 #	2544	-0-	-124		-0-	2544	2		N	-0-					-0-
03	2852 #	2590	-0-	-262		-0-	2590	2		N	-0-					-0-
04	2866 R	2866	-0-	-0-		-0-	2866	2		N	-0-					-0-
05	2790 #	1548	-0-	-1242		-0-	1548	2		N	-0-					-0-
06	2700 #	NO RPT	-0-	-2700		-0-				N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19										RRCID -> 147702	COMPL. DATE 11/29/1993	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6534 - 6552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21										RRCID -> 148052	COMPL. DATE 04/04/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7351 - 0
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30										RRCID -> 152726	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7500 - 7510
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF										RRCID -> 159271	COMPL. DATE 07/29/2003	TOTAL DEPTH 9380	PERF. 6774 - 8938
01	961	N	592	-0-	-369	-0-	592	2	N	-0-			-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-			-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	833	-0-	-547	-0-	833	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF										RRCID -> 160100	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 6121 - 8828
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2	N	-0-			-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
*06	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6										RRCID -> 160415	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8868 - 8876
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2	N	-0-			-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-			-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12										RRCID -> 160698	COMPL. DATE 10/16/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8924 - 8932
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 3DF	RRCID ->	169891	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	9420	PERF. 7660 - 7677	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		37	RRCID ->	225150	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7682 - 7898	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		40	RRCID ->	243906	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8245 - 8352	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159	-0-			N	-0-	-0-	

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		39	RRCID ->	247819	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 7771 - 7785	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	5 1 1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1 1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1 1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1 1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4 1 1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3 1 2	

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 41	RRCID ->	275439	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	10720	PERF. 7449 - 9112	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	

PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911	
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	101 1	1383 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	45 1	661 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	310 X	95	-0-	-215	-0-	6 1	89 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1440 N	133	-0-	-1307	-0-	8 1	125 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	94	-0-	-650	-0-	6 1	88 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	57	-0-	-33	-0-	2 1	55 2	N	-0-	-0-	-0-	

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2		N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	170	2		N	-0-			-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SEDCO OPERATING, LLC 763159
 HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019 - P/A 01/28/19

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
 MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC LOMA VIEJA		57795 180 238722	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
WELL #:		1	RRCID ->	160330	COMPL. DATE	11/07/2004	TOTAL DEPTH	16000	PERF.10594 - 10660			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			-0-
02		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-
03		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			-0-
04		870 X	841	-0-	-29	-0-	841 2	N	-0-			-0-
05		992 X	790	-0-	-202	-0-	790 2	N	-0-			-0-
06		960 X	605	-0-	-355	-0-	605 2	N	-0-			-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	194501	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	14626	PERF. 9858 -	9870	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2	N	-0-			-0-
LOMA VIEJA		WELL #:	4	RRCID ->	201488	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	14900	PERF.10610 -	10681	
01		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2	N	-0-			-0-
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
06		360 N	310	-0-	-50	-0-	310 2	N	-0-			-0-
MARTINEZ (1693) BEEHIVE OPERATING, LLC TREVINO		57795 875 061750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA					
WELL #:		3	RRCID ->	215887	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1564 -	1584		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MARY LOU LEITCH (LOBO) MERRITT OPERATING, INC. NICHOLSON "A"		57932 240 561368	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
WELL #:		2	RRCID ->	158121	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 8102 -	8114		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	39 7		-0-
MATAGORDA 806 (FRIO 11100) WALTER OIL & GAS CORPORATION STATE TRACT 806-S		58222 200 895237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
WELL #:			RRCID ->	201698	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11192 -	11244		
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4654
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4654
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4654
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4654
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4654
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4654
PLUGGED AND ABANDONED		08/07/2011										

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019 - P/A 08/19/19

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APEX ENERGY, INC. 027424
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: 1 RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO)		58273 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605									
WRIGHT ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	110624	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	4912 PERF. 4095 - 4099		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (FRIO 1)		58556 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MAY FIELD UNIT SWD		WELL #:	1	RRCID ->	116313	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	3005 PERF. 1832 - 1852		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (LOWER 7)		58556 135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	201238	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9098 - 9532		
01		0	3170	-0-	3170	4609	3162 2	8 9	N	7	84
02		5855	2836	-0-	-3019	1590	2827 2	9 9	N	8	92
03		4085 R	2495	-0-	-1590	-0-	2494 2	1 9	N	1	93
04		2598 R	2598	-0-	-0-	-0-	2596 2	2 9	N	2	95
05		3162 #	2283	-0-	-879	-0-	2211 2	72 9	N	65	160
06		3060 #	NO RPT	-0-	-3060	-0-			N	NO RPT	160
MAY (LOWER 7-B)		58556 162		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MAY FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	242290	COMPL. DATE	09/03/2008	TOTAL DEPTH	11402 PERF. 9364 - 9386		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAY (MASSIVE 2)		58556 189		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192692	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8798 - 8838		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAY (MASSIVE 3)		58556 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192691	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8884 - 8960			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BECKMAN		WELL #:	1	RRCID ->	196836	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12518 PERF. 8160 - 8170			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			111

MAY (MASSIVE 4)		58556 243		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)		WELL #:	23 U	RRCID ->	127370	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8757 - 8770			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)		58556 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 L	RRCID ->	198253	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 9098 - 9106			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192690	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 9222 - 9252			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8)		58556 513		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MAY FIELD UNIT		WELL #:	24 U	RRCID ->	159856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8210 - 8591			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					3
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					3
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					3
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MAY (2 SAND, LOWER)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A)		58556 783		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192594		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9202 - 9443		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B)		58556 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/		WELL #: 22 U		RRCID -> 041926		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 8393		PERF. 8266 - 8282		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE)		58556 837		ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192698		COMPL. DATE 10/20/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8502 - 8520		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B)		58556 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B		WELL #: 22 M		RRCID -> 041968		COMPL. DATE 03/06/1967		TOTAL DEPTH 8393		PERF. N/A		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57)		58560 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KENEDY, JOHN G., JR. "E"		WELL #: 200		RRCID -> 227557		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9836 - 9900		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SYPTAK		WELL #: 1		RRCID -> 239687		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 9474 - 9582		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

MAY, SOUTH (K-57)		//CONT.//		58560 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #:		302	RRCID ->	240237	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	10308	PERF.	9073 - 9107
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA OIL & GAS				748640								
SOUTH MAY GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	121701	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9906 - 9962
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			101
PLUGGED AND ABANDONED 05/28/2019 - P/A 05/28/19												

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)				58560 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #:		1	RRCID ->	011877	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	7531 - 7539
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
03		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-			-0-
04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-			-0-
*05		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	011885	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	N/A
01		1612 X	997	-0-	-615	-0-	997 2	N	-0-			-0-
02		986 X	901	-0-	-85	-0-	901 2	N	-0-			-0-
03		868 X	743	-0-	-125	-0-	743 2	N	-0-			-0-
04		1560 X	774	-0-	-786	-0-	774 2	N	-0-			-0-
05		1612 X	659	-0-	-953	-0-	659 2	N	-0-			-0-
06		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT			-0-

KAUFER "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	191863	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9618 - 9842
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY, SE. (FRIO 8500)				58561 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
COLLINS		WELL #:		2	RRCID ->	191323	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9380 - 9389
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)			58563 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
COLLINS-BEVANS			WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF. 11688 - 15675	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	93 1	2012 2	N	11		279
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	12 9	1927 2	N	13		292
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	66 1	2 9	N	2		294
04		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	14 9	989 2	N	78	345 1	27
							60 1					
							86 9					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)			58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549	

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN (F-1)			58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KEIRN, PEARL			WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

MCALLEN (KEIRN)			58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KEIRN, PEARL			WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KEIRN, PEARL			WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538	

01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	52	1	1671	2	Y	-0-		-0-
02	1595 #	1101	-0-	-494	-0-	35	1	1066	2	Y	-0-		-0-
03	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	78	1	2312	2	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1403	-0-	-277	-0-	42	1	1361	2	Y	-0-		-0-
05	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	21	1	1148	2	Y	-0-		-0-
06	2130 N	733	-0-	-1397	-0-	14	1	719	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, SOUTH (L-2)		58725 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
AERO		WELL #: 1		RRCID -> 269982		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 11439 PERF.10034 - 10042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		216748											
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	14433	- 14734		
01	3255 X	1651	-0-	-1604	-0-		95	1	1527	3	Y	26	51	1	99
02	3045 X	1929	-0-	-1116	-0-		113	1	1813	3	Y	3			102
03	3255 X	1906	-0-	-1349	-0-		109	1	1793	3	Y	4	41	1	65
04	2700 X	1847	-0-	-853	-0-		113	1	1727	3	Y	6			71
05	2077 X	1537	-0-	-540	-0-		103	1	1431	3	Y	3			74
06	2010 X	1220	-0-	-790	-0-		79	1	1139	3	Y	2			76

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126509	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	14609	PERF.	13864	- 14114		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.	14174	- 14510		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	- 14126		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13896	- 14186		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13764	- 14140		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-		

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748														
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	122	1	1987	3	Y	4	16	1	30
						4	9							
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	98	1	1575	3	Y	5			35
						6	9							
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1903	3	Y	5	15	1	25
						6	9							
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1589	3	Y	8			33
						9	9							
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	121	1	1679	3	Y	5			38
						6	9							
06	1620 N	1270	-0-	-350	-0-	82	1	1185	3	Y	3			41
						3	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152														
01	5115 X	3345	-0-	-1770	-0-	193	1	3135	3	Y	15	60	1	114
						17	9							
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	279	1	4487	3	Y	19			133
						21	9							
03	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	492	1	8069	3	Y	23	60	1	96
						25	9							
04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	422	1	6473	3	Y	32			128
						35	9							
05	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	456	1	6302	3	Y	23			151
						25	9							
*06	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	312	1	4486	3	Y	11			162
						12	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130														
01	837 N	138	-0-	-699	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	15	1	29
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	4			33
						4	9							
03	527 N	180	-0-	-347	-0-	10	1	167	3	Y	3	14	1	22
						3	9							
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			22
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			22
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			22

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262														
01	7595 X	6541	-0-	-1054	-0-	381	1	6159	3	Y	1			19
						1	9							
02	7105 X	5582	-0-	-1523	-0-	327	1	5251	3	Y	4			23
						4	9							
03	7595 X	5621	-0-	-1974	-0-	323	1	5289	3	Y	8			31
						9	9							
04	5940 X	5780	-0-	-160	-0-	353	1	5418	3	Y	8			39
						9	9							
05	6138 X	6037	-0-	-101	-0-	406	1	5622	3	Y	8			47
						9	9							
06	5940 X	4717	-0-	-1223	-0-	306	1	4405	3	Y	5			52
						6	9							

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	351	1	5673	3	Y	7			105
						8	9							
02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	297	1	4780	3	Y	21			126
						23	9							
03	5425 X	5262	-0-	-163	-0-	300	1	4916	3	Y	42			168
						46	9							
04	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	315	1	4850	3	Y	45			213
						50	9							
05	5425 X	5144	-0-	-281	-0-	344	1	4752	3	Y	44			257
						48	9							
06	5250 X	4757	-0-	-493	-0-	308	1	4417	3	Y	29			286
						32	9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

01	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	356	1	5760	3	Y	23			90
						25	9							
02	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	330	1	5290	3	Y	40			130
						44	9							
03	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	331	1	5430	3	Y	36	83	1	83
						40	9							
04	5670 X	4842	-0-	-828	-0-	294	1	4519	3	Y	26			109
						29	9							
05	5859 X	5495	-0-	-364	-0-	368	1	5085	3	Y	38			147
						42	9							
06	5670 X	4031	-0-	-1639	-0-	260	1	3743	3	Y	25			172
						28	9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

01	8928 X	8925	-0-	-3	-0-	518	1	8376	3	Y	28			116
						31	9							
02	8352 X	7324	-0-	-1028	-0-	426	1	6843	3	Y	50			166
						55	9							
03	8928 X	7314	-0-	-1614	-0-	418	1	6848	3	Y	44	105	1	105
						48	9							
04	8280 X	6271	-0-	-2009	-0-	381	1	5857	3	Y	30			135
						33	9							
05	8556 X	6245	-0-	-2311	-0-	419	1	5789	3	Y	34			169
						37	9							
06	8280 X	2269	-0-	-6011	-0-	147	1	2099	3	Y	21			190
						23	9							

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	825	-0-	825	825	53	1	772	3	Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA, A. E.		WELL #: 49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	297 1	2395 3	Y	46	58 0	43
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	51 9	2207 3	Y	34	35 0	42
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	298 1	2264 3	Y	-0-	42 0	-0-
04	DLQ G-10	2110	-0-	2110	2110	246 1	1864 3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	2348	-0-	2348	4458	235 1	2113 3	Y	-0-		-0-
*06	700 N	1944	-0-	1244	5702	114 1	1830 3	Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13951 - 14025	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 70		RRCID -> 168933		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12736 - 14290	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 68		RRCID -> 170485		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 14246		PERF.13100 - 14140	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 60		RRCID -> 172289		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 14320		PERF.13770 - 14224	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 75		RRCID -> 172654		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14230 - 14018	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 72		RRCID -> 175878		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 81		RRCID -> 177092		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 87		RRCID -> 180100		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 77		RRCID -> 182326		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 84		RRCID -> 183143		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 89		RRCID -> 186438		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 91		RRCID -> 192455		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

M		ALLOW CODE													

O															

01		18321 X	17724	-0-	-597	-0-	1877	1	15100	3	Y	679	870	0	545

02		17081 X	16135	-0-	-946	-0-	747	9	13629	3	Y	607	578	0	574

03		18011 X	16534	-0-	-1477	-0-	668	9	14147	3	Y	474	634	0	414

04		DLQ G-10	16032	-0-	16032	16032	521	9	13703	3	Y	468	528	0	354

05		DLQ G-10	15951	-0-	15951	31983	1814	1	13862	3	Y	500			854

*06		46242 X	14259	-0-	-31983	-0-	515	9	12949	3	Y	460	762	0	552

							804	1							

							506	9							

GUERRA, A. E.							WELL #:	103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13904 - 14100

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.							WELL #:	99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.14000 - 14240

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E.							WELL #:	108	RRCID ->	223211	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14018 - 14190

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.							WELL #:	109	RRCID ->	223502	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14192 - 14212

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E.							WELL #:	111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14290

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.// 58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GUERRA, A. E.		WELL #: 113		RRCID -> 225152		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 112		RRCID -> 227946		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 105		RRCID -> 228631		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 116		RRCID -> 229336		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 114		RRCID -> 229352		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 102		RRCID -> 232688		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 233699		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	-	14214		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	-	14254		

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	-	14210		

01	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	238	1	1910	3	Y	45	58	0			37
						50	9									
02	2233 N	1810	-0-	-423	-0-	210	1	1554	3	Y	42	40	0			39
						46	9									
03	2325 N	1730	-0-	-595	-0-	197	1	1490	3	Y	39	47	0			31
						43	9									
04	DLQ G-10	1377	-0-	1377	1377	156	1	1178	3	Y	39	41	0			29
						43	9									
05	DLQ G-10	1371	-0-	1371	2748	132	1	1195	3	Y	40					69
						44	9									
*06	700 N	1299	-0-	599	3347	74	1	1183	3	Y	38	61	0			46
						42	9									

GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	-	14200		

01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	91	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	96	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1080	-0-	1080	1080	126	1	954	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1090	-0-	1090	2170	108	1	982	3	Y	-0-					-0-
*06	700 N	1038	-0-	338	2508	61	1	977	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	-	14210		

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
COZAD C.M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248015	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.14212 - 14232	
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-	167
02	116 N	53	-0-	-63	-0-	3	1	21	3	N	26	193
						29	9					
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	193
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-	193
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	193
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	193

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: HIDALGO				
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14026 - 14151	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13955 - 13976	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.14156 - 14164	
01	682 N	568	-0-	-114	-0-	42	1	526	2	Y	-0-	-0-
02	638 N	590	-0-	-48	-0-	43	1	547	2	Y	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	Y	-0-	-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	2	Y	-0-	-0-
05	620 N	615	-0-	-5	-0-	48	1	567	2	Y	-0-	-0-
*06	630 N	596	-0-	-34	-0-	51	1	545	2	Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)				58742 039	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
SWOLI		WELL #:		A 1	RRCID ->	200333	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	14660	PERF.14172 - 14516	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2018 - W/O TO 04-284564												

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.14008 - 14072	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	804	1	9956	2	Y	-0-			-0-
02		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	584	1	7437	2	Y	-0-			-0-
03		8060 X	8030	-0-	-30	-0-	635	1	7395	2	Y	-0-			-0-
04		7980 X	7535	-0-	-445	-0-	608	1	6927	2	Y	-0-			-0-
05		8246 X	7356	-0-	-890	-0-	577	1	6779	2	Y	-0-			-0-
*06		7980 X	7290	-0-	-690	-0-	621	1	6669	2	Y	-0-			-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292															
01		713 N	613	-0-	-100	-0-	46	1	567	2	Y	-0-			-0-
02		696 N	648	-0-	-48	-0-	47	1	601	2	Y	-0-			-0-
03		744 N	690	-0-	-54	-0-	54	1	626	2	Y	9	9	0	-0-
									10	9					
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	56	1	642	2	Y	16	10	0	6
									18	9					
05		705 N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	12	17	0	1
									13	9					
*06		693 N	693	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	13	13	0	1
									14	9					

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698															
01		2883 X	2463	-0-	-420	-0-	184	1	2279	2	Y	-0-			-0-
02		2697 X	2451	-0-	-246	-0-	179	1	2272	2	Y	-0-			-0-
03		2821 X	2711	-0-	-110	-0-	214	1	2497	2	Y	-0-			-0-
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	208	1	2363	2	Y	-0-			-0-
05		2604 N	2541	-0-	-63	-0-	199	1	2342	2	Y	-0-			-0-
*06		2550 N	2545	-0-	-5	-0-	217	1	2328	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520															
01		14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	1063	1	13168	2	Y	-0-			-0-
02		13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	989	1	12594	2	Y	-0-			-0-
03		15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	1225	1	14264	2	Y	49	48	0	1
									54	9					
04		14550 X	14502	-0-	-48	-0-	1162	1	13234	2	Y	96	58	0	36
									106	9					
05		15035 X	13933	-0-	-1102	-0-	1086	1	12764	2	Y	75	103	0	8
									83	9					
*06		14550 X	13863	-0-	-687	-0-	1174	1	12600	2	Y	81	81	0	8
									89	9					

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.//		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 40		RRCID -> 268054		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1870 N	1870	-0-	-0-	127	1	1567	2	Y	160	160	0			3
						176	9									
02		1843 N	1843	-0-	-0-	120	1	1528	2	Y	177	177	0			3
						195	9									
03		2140 N	2140	-0-	-0-	148	1	1719	2	Y	248	246	0			5
						273	9									
04		1998 N	1998	-0-	-0-	139	1	1580	2	Y	254	157	0	7	1	95
						279	9									
05		1891 N	1891	-0-	-0-	131	1	1536	2	Y	204	276	0			23
						224	9									
*06		1900 N	1900	-0-	-0-	142	1	1521	2	Y	215	217	0			21
						237	9									

WOODS CHRISTIAN SWD		WELL #: 1D		RRCID -> 275534		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 39		RRCID -> 276343		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765								
01	4247 X	3636	-0-	-611	-0-	257	1	3184	2	Y	177	176	0			4
						195	9									
02	3973 X	845	-0-	-3128	-0-	46	1	584	2	Y	195	195	0			4
						215	9									
03	4247 X	193	-0-	-4054	-0-	3	1	40	2	Y	136	137	0			3
						150	9									
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	327	1	3719	2	Y	-0-	3	0			-0-
						306	1	3599	2	Y	-0-					-0-
05	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	306	1	3599	2	Y	-0-					-0-
*06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	286	1	3069	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 194259		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342								
HINOJOSA " A "		WELL #: 3														
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	552	1	1467	2	N	20	33	1			179
						22	9									
02	1711 N	990	-0-	-721	-0-	990	2			N	-0-					179
03	1829 N	1804	-0-	-25	-0-	552	1	1252	2	N	-0-					179
04	1770 N	825	-0-	-945	-0-	811	2	14	9	N	13					192
05	1054 N	454	-0-	-600	-0-	344	2	110	9	N	100					292
*06	1740 N	782	-0-	-958	-0-	776	2	6	9	N	5	35	1			262

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS)		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BEAURLINE		WELL #: 4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228																	
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
*09		180 N	126	-0-	-54	-0-	119	3	7	9	Y	6		2	1		8
*10	DLQ	G-10	90	-0-	90	90	84	3	6	9	Y	5					13
*11	DLQ	G-10	93	-0-	93	183	86	3	7	9	Y	6					19
*12	DLQ	G-10	136	-0-	136	319	132	3	4	9	Y	4					23
*01	DLQ	G-10	149	-0-	149	468	145	3	4	9	Y	4					27
*02	DLQ	G-10	136	-0-	136	604	135	3	1	9	Y	1					28
*03		753 N	149	-0-	-604	-0-	147	3	2	9	Y	2					30
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					31
*05		155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					31
06		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					31

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936																	
*09		1140 N	765	-0-	-375	-0-	761	3	4	9	Y	4		1	1		3
*10	DLQ	G-10	653	-0-	653	653	653	3			Y	-0-					3
*11	DLQ	G-10	579	-0-	579	1232	578	3	1	9	Y	1					4
*12	DLQ	G-10	705	-0-	705	1937	705	3			Y	-0-					4
*01	DLQ	G-10	684	-0-	684	2621	684	3			Y	-0-					4
*02	DLQ	G-10	937	-0-	937	3558	937	3			Y	-0-					4
*03		1300 N	936	-0-	-364	3194	936	3			Y	-0-					4
*04		3000 N	719	-0-	-2281	913	719	3			Y	-0-					4
*05		1752 N	839	-0-	-913	-0-	839	3			Y	-0-					4
06		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860																	
*09		840 N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	Y	5		1	1		4
*10	DLQ	G-10	690	-0-	690	690	688	3	2	9	Y	2					6
*11	DLQ	G-10	626	-0-	626	1316	624	3	2	9	Y	2					8
*12	DLQ	G-10	713	-0-	713	2029	712	3	1	9	Y	1					9
*01	DLQ	G-10	783	-0-	783	2812	782	3	1	9	Y	1					10
*02	DLQ	G-10	723	-0-	723	3535	723	3			Y	-0-					10
*03		1300 N	783	-0-	-517	3018	783	3			Y	-0-					10
*04		3000 N	523	-0-	-2477	541	522	3	1	9	Y	1					11
*05		1127 N	586	-0-	-541	-0-	586	3			Y	-0-					11
06		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					11

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184																	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228												
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 15		RRCID -> 169317		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-				
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-				
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-				
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	3	N	-0-	-0-				
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-	-0-				
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	-0-				

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 170734		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 172256		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890						
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-	-0-				
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-				
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-				
04	210 N	165	-0-	-45	-0-	165	3	N	-0-	-0-				
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-	-0-				
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-				

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 11R		RRCID -> 172706		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030						
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-				
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-	-0-				
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-	-0-				
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3	N	-0-	-0-				
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-				
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-				

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 13		RRCID -> 172843		COMPL. DATE 04/16/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499						
*09	660 N	519	-0-	-141	-0-	502	3	17	9	Y	15	4	1	60
*10	DLQ G-10	519	-0-	519	-0-	516	3	3	9	Y	3			63
*11	DLQ G-10	742	-0-	742	-0-	738	3	4	9	Y	4			67
*12	DLQ G-10	655	-0-	655	-0-	1916	653	2	9	Y	2			69
*01	DLQ G-10	646	-0-	646	-0-	2562	644	2	9	Y	2			71
*02	DLQ G-10	628	-0-	628	-0-	3190	627	3	1	9	Y	1		72
*03	1300 N	680	-0-	-620	-0-	2570	679	3	1	9	Y	1		73
*04	3000 N	468	-0-	-2532	-0-	38	467	3	1	9	Y	1		74
*05	682 N	611	-0-	-71	-0-	611	3			Y	-0-			74
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT			74

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 9R		RRCID -> 173858		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936						
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-				
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-				
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-				
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-	-0-				
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3	N	-0-	-0-				
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-				

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999										TOTAL DEPTH 12267	PERF.11121 - 11131			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10		18	10	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		18			Y	-0-			-0-
03	18 N		-0-	-0-	-18					Y	-0-			-0-
04	7 N		7	-0-	-0-			7	3	Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003										TOTAL DEPTH 12176	PERF.11814 - 11878			
*09	450 N		51	-0-	-399		51	3		N	-0-	122	1	-0-
*10	148 N		148	-0-	-0-		146	3	2	9	N	2		2
*11	90 N		79	-0-	-11		76	3	3	9	N	3		5
*12	15 N		15	-0-	-0-		14	3	1	9	N	1		6
*01	75 N		75	-0-	-0-		74	3	1	9	N	1		7
*02	28 N		28	-0-	-0-		28	3		N	-0-			7
*03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*04	60 N		17	-0-	-43		17	3		N	-0-			7
*05	31 N		28	-0-	-3		28	3		N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007										TOTAL DEPTH 11925	PERF.11692 - 11718			
01	72 N		72	-0-	-0-		72	3		N	-0-			-0-
02	68 N		68	-0-	-0-		68	3		N	-0-			-0-
03	74 N		74	-0-	-0-		74	3		N	-0-			-0-
04	60 N		51	-0-	-9		51	3		N	-0-			-0-
05	62 N		61	-0-	-1		61	3		N	-0-			-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12192 - 12309			
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964										TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	1395 X		1385	-0-	-10		67	1	1318	2	Y	-0-		-0-
02	1276 X		1264	-0-	-12		59	1	1205	2	Y	-0-		-0-
03	1364 X		1357	-0-	-7		68	1	1289	2	Y	-0-		-0-
04	1326 N		1326	-0-	-0-		68	1	1258	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N		1359	-0-	-5		71	1	1288	2	Y	-0-		-0-
*06	1337 N		1337	-0-	-0-		85	1	1252	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995										TOTAL DEPTH 15614	PERF.12904 - 13392			
01	142 N		142	-0-	-0-		7	1	135	2	Y	-0-		-0-
02	116 N		83	-0-	-33		4	1	79	2	Y	-0-		-0-
03	217 N		199	-0-	-18		10	1	189	2	Y	-0-		-0-
04	150 N		133	-0-	-17		7	1	126	2	Y	-0-		-0-
05	176 N		176	-0-	-0-		9	1	167	2	Y	-0-		-0-
*06	180 N		104	-0-	-76		7	1	97	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	35 1	696 2	Y	8	8 0	-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	9 9	619 2	Y	9	9 0	-0-
03		713 N	621	-0-	-92	-0-	30 1	588 2	Y	2	2 0	-0-
04		660 N	504	-0-	-156	-0-	10 9	478 2	Y	-0-		-0-
05		682 N	588	-0-	-94	-0-	31 1	557 2	Y	-0-		-0-
*06		730 N	730	-0-	-0-	-0-	2 9	684 2	Y	-0-		-0-
							26 1					
							31 1					
							46 1					

MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 7		RRCID -> 070951		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13482 - 14088		
01		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	131 1	2588 2	Y	11	11 0	-0-
02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	12 9	2353 2	Y	18	18 0	-0-
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	115 1	2518 2	Y	31	30 0	1
04		2640 N	2622	-0-	-18	-0-	20 9	2454 2	Y	32	20 0	1 1 12
05		2666 N	2661	-0-	-5	-0-	133 1	2495 2	Y	26	35 0	3
*06		2610 N	2576	-0-	-34	-0-	34 9	2383 2	Y	28	28 0	3
							137 1					
							35 9					
							162 1					
							29 9					
							31 9					

MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 074131		COMPL. DATE 09/28/1990		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13101 - 13410		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A.A. -B-		WELL #: 12		RRCID -> 084524		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13040 - 13930		
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	15 1	291 2	Y	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 2	Y	-0-		-0-
03		341 N	255	-0-	-86	-0-	13 1	242 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	212	-0-	-88	-0-	11 1	201 2	Y	-0-		-0-
05		248 N	223	-0-	-25	-0-	12 1	211 2	Y	-0-		-0-
*06		240 N	147	-0-	-93	-0-	9 1	138 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	61 1	1211 2	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1044	-0-	-116	-0-	48 1	988 2	Y	7	7 0		-0-
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	57 1	1075 2	Y	15	15 0		-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	60 1	1111 2	Y	16	10 0		6
05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	60 1	1097 2	Y	13	18 0		1
*06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	76 1	1116 2	Y	14	14 0		1

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717												
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	67 1	1330 2	Y	16	16 0		-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60 1	1226 2	Y	11	11 0		-0-
03	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	69 1	1306 2	Y	4	4 0		-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	71 1	1300 2	Y	3	2 0		1
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	72 1	1314 2	Y	3	4 0		-0-
*06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	85 1	1258 2	Y	3	3 0		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 122396		COMPL. DATE 09/08/1986		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12283 - 12445			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 62		RRCID -> 123471		COMPL. DATE 09/17/2005		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10698 - 10778				
01	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	215	1	2662	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	236	1	3006	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	203	1	2370	2	Y	31	30	0	1
						34	9							
04	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	226	1	2570	2	Y	34	21	0	1 1 13
						37	9							
05	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	207	1	2436	2	Y	27	37	0	3
						30	9							
*06	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	228	1	2447	2	Y	29	29	0	3
						32	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 47		RRCID -> 124162		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 13301		PERF.10962 - 11629				
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
02	1218 N	1197	-0-	-21	-0-	55	1	1135	2	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	65	1	1224	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	2	Y	-0-	-0-		-0-
05	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	2	Y	-0-	-0-		-0-
*06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	79	1	1160	2	Y	-0-	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 124661		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 12604		PERF.11490 - 11642				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

MCCALLEN, A.A. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 125254		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14653		PERF.13096 - 13692				
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	2	Y	-0-	-0-		-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	13	1	246	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	5	3	0	2
						6	9							
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	3	5	0	-0-
						3	9							
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
01		2542 N	2540	-0-	-2	-0-	122	1	2418	2	Y	-0-	-0-
02		2349 N	2266	-0-	-83	-0-	105	1	2161	2	Y	-0-	-0-
03		2511 N	2413	-0-	-98	-0-	121	1	2292	2	Y	-0-	-0-
04		2460 N	2297	-0-	-163	-0-	118	1	2179	2	Y	-0-	-0-
05		2418 N	2336	-0-	-82	-0-	121	1	2215	2	Y	-0-	-0-
*06		2340 N	2242	-0-	-98	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504													
01		62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
02		87 N	20	-0-	-67	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-	-0-
04		169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-	-0-
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	-0-
*06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386													
01		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	169	1	3350	2	Y	16	16 0
							18	9					
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	160	1	3295	2	Y	141	138 0
							155	9					
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	184	1	3492	2	Y	283	280 0
							311	9					
04		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	174	1	3200	2	Y	300	185 0 9 1 112
							330	9					
05		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	175	1	3199	2	Y	240	325 0
							264	9					
*06		3480 X	3419	-0-	-61	-0-	200	1	2941	2	Y	253	255 0
							278	9					

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014													
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-	-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-	-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	-0-
*06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		4433 X	2575	-0-	-1858	-0-	120 1	2368 2	Y	79	78 0		2
							87 9						
02		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	210 1	4321 2	Y	46	47 0		1
							51 9						
03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	242 1	4588 2	Y	26	26 0		1
							29 9						
04		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	222 1	4080 2	Y	27	17 0	1 1	10
							30 9						
05		4898 X	4525	-0-	-373	-0-	234 1	4267 2	Y	22	30 0		2
							24 9						
*06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	302 1	4445 2	Y	24	24 0		2
							26 9						

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277													
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	70 1	1378 2	Y	32	32 0		1
							35 9						
02		1363 N	1175	-0-	-188	-0-	53 1	1088 2	Y	31	31 0		1
							34 9						
03		1457 N	1294	-0-	-163	-0-	63 1	1191 2	Y	36	36 0		1
							40 9						
04		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	73 1	1351 2	Y	37	23 0	1 1	14
							41 9						
05		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	75 1	1372 2	Y	30	41 0		3
							33 9						
*06		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	89 1	1308 2	Y	32	32 0		3
							35 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917													
01		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	71 1	1406 2	Y	-0-			-0-
							61 1	1256 2	Y	-0-			-0-
02		1508 N	1317	-0-	-191	-0-	61 1	1256 2	Y	-0-			-0-
							69 1	1318 2	Y	-0-			-0-
03		1550 N	1387	-0-	-163	-0-	69 1	1318 2	Y	-0-			-0-
							67 1	1226 2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1293	-0-	-147	-0-	67 1	1226 2	Y	-0-			-0-
							64 1	1162 2	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1226	-0-	-169	-0-	64 1	1162 2	Y	-0-			-0-
							77 1	1135 2	Y	-0-			-0-
*06		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	77 1	1135 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080													
01		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	365 1	7236 2	Y	753	749 0		16
							828 9						
02		7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	324 1	6649 2	Y	828	829 0		15
							911 9						
03		8029 X	7594	-0-	-435	-0-	373 1	7083 2	Y	125	137 0		3
							138 9						
04		7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	380 1	6995 2	Y	53	34 0	2 1	20
							58 9						
05		7657 X	7539	-0-	-118	-0-	389 1	7103 2	Y	43	58 0		5
							47 9						
*06		7410 X	7175	-0-	-235	-0-	453 1	6672 2	Y	45	46 0		4
							50 9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
WELL #: 50		RRCID -> 138889		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10664 - 10756						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	30 86	1 9	585	2	Y	78	77	0	2
02	696 N	637	-0-	-59	-0-	25 94	1 9	518	2	Y	85	85	0	2
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	29 123	1 9	556	2	Y	112	112	0	2
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	27 130	1 9	494	2	Y	118	73	0	44
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	41 103	1 9	742	2	Y	94	128	0	10
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	44 111	1 9	644	2	Y	101	101	0	10

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 27		RRCID -> 138997		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13748 - 13766				
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	103 58	1 9	2039	2	Y	53	53	0	1
02	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	88 44	1 9	1810	2	Y	40	40	0	1
03	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	1980	2	Y	11	12	0	-0-
04	2130 N	2041	-0-	-89	-0-	105 12	1 9	1924	2	Y	11	7	0	4
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	108 11	1 9	1968	2	Y	10	13	0	1
*06	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	126 11	1 9	1856	2	Y	10	10	0	1

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 28		RRCID -> 139435		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11789 - 14062				
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23 31	1 9	463	2	Y	28	27	0	1
02	464 N	457	-0-	-7	-0-	21 11	1 9	425	2	Y	10	11	0	-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	23	1	443	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 140210		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.11851 - 11875				
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-	-0-	0	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 29		RRCID -> 141718		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12814 - 14363				
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-	-0-	0	-0-
02	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	0	-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	0	-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		94 1	1867 2	Y	104	104 0		2
								114 9						
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		83 1	1700 2	Y	125	125 0		2
								138 9						
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		95 1	1803 2	Y	186	184 0		4
								205 9						
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-		94 1	1729 2	Y	196	121 0	6 1	73
								216 9						
05		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-		142 1	2595 2	Y	157	213 0		17
								173 9						
*06		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-		158 1	2332 2	Y	166	167 0		16
								183 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206														
01		496 N	477	-0-	-19	-0-		18 1	350 2	Y	99	99 0		2
								109 9						
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-		15 1	299 2	Y	110	110 0		2
								121 9						
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-		18 1	349 2	Y	250	247 0		5
								275 9						
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-		21 1	384 2	Y	265	163 0	8 1	99
								292 9						
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-		19 1	340 2	Y	211	287 0		23
								232 9						
*06		580 N	580	-0-	-0-	-0-		21 1	311 2	Y	225	226 0		22
								248 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944														
01		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-		135 1	2682 2	Y	-0-			-0-
02		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-		118 1	2423 2	Y	28	27 0		1
								31 9						
03		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-		136 1	2573 2	Y	94	93 0		2
								103 9						
04		2820 X	2714	-0-	-106	-0-		134 1	2470 2	Y	100	62 0	3 1	37
								110 9						
05		2821 X	2569	-0-	-252	-0-		129 1	2352 2	Y	80	108 0		9
								88 9						
*06		2730 N	2194	-0-	-536	-0-		134 1	1968 2	Y	84	85 0		8
								92 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348														
01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		111 1	2193 2	Y	-0-			-0-
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-		96 1	1964 2	Y	5	5 0		-0-
								6 9						
03		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-		107 1	2038 2	Y	13	13 0		-0-
								14 9						
04		2100 N	2069	-0-	-31	-0-		106 1	1949 2	Y	13	8 0		5
								14 9						
05		2170 N	2091	-0-	-79	-0-		108 1	1971 2	Y	11	15 0		1
								12 9						
*06		2100 N	1982	-0-	-118	-0-		125 1	1845 2	Y	11	11 0		1
								12 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-	-0-
03	341 N	215	-0-	-126	-0-	11	1	204	2	Y	-0-	-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-	-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211												
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	44	44 0 1
						48	9					
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	44	44 0 1
						48	9					
03	279 N	195	-0-	-84	-0-	10	1	185	2	Y	-0-	1 0 -0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	-0-
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656												
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	23	23 0 -0-
						25	9					
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	28	1	569	2	Y	18	18 0 -0-
						20	9					
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	32	1	610	2	Y	19	19 0 -0-
						21	9					
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	22	13 0 1 1 8
						24	9					
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	16	22 0 2
						18	9					
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	17	17 0 2
						19	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904												
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-	-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	9	1	193	2	Y	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	32	31 0 1
						35	9					
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	37	23 0 1 1 14
						41	9					
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	30	41 0 3
						33	9					
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	32	32 0 3
						35	9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465												
01	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	314	1	6221	2	Y	-0-	-0-
02	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	271	1	5575	2	Y	-0-	-0-
03	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	317	1	6006	2	Y	13	13 0 -0-
						14	9					
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	315	1	5789	2	Y	15	9 0 6
						17	9					
05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	320	1	5837	2	Y	11	16 0 1
						12	9					
*06	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	381	1	5608	2	Y	13	13 0 1
						14	9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425		PERF.10340 - 10348		
01	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	234 1	4641 2	Y	102	102 0		2
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	112 9	4221 2	Y	113	113 0		2
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	205 1	4531 2	Y	23	25 0		-0-
04	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	124 9	4407 2	Y	14	9 0		5
05	4743 X	4736	-0-	-7	-0-	239 1	4479 2	Y	11	15 0		1
*06	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	25 9	4289 2	Y	12	12 0		1

MCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649		PERF.10144 - 10296		
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25 1	362 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10664 - 12134		
01	3131 X	2837	-0-	-294	-0-	136 1	2701 2	Y	-0-			-0-
02	2755 X	2538	-0-	-217	-0-	118 1	2420 2	Y	-0-			-0-
03	2697 X	2671	-0-	-26	-0-	133 1	2532 2	Y	5	5 0		-0-
04	2550 X	2490	-0-	-60	-0-	6 9	2355 2	Y	6	4 0		2
05	2635 N	2497	-0-	-138	-0-	128 1	2361 2	Y	6	7 0		1
*06	2550 N	2481	-0-	-69	-0-	7 9	2318 2	Y	5	5 0		1

MCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239		PERF.10916 - 11844		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6 1	104 2	Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	Y	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7 1	127 2	Y	-0-			-0-
*06	90 N	86	-0-	-4	-0-	5 1	81 2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE		M		CODE	CODE	
01		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	154 1	3047 2	Y		-0-			-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	139 1	2846 2	Y		-0-			-0-
03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	159 1	3015 2	Y		3	3 0		-0-
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	160 1	2951 2	Y		6	4 0		2
05		3193 X	3162	-0-	-31	-0-	164 1	2991 2	Y		6	7 0		1
*06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	199 1	2931 2	Y		5	5 0		1

MCCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000														
01		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	56 1	1108 2	Y		-0-			-0-
02		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	47 1	975 2	Y		-0-			-0-
03		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	54 1	1029 2	Y		-0-			-0-
04		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	53 1	979 2	Y		-0-			-0-
05		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	54 1	990 2	Y		-0-			-0-
*06		1020 N	1006	-0-	-14	-0-	64 1	942 2	Y		-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976														
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	114 1	2257 2	Y		54	54 0		1
02		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	100 1	2051 2	Y		60	60 0		1
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	116 1	2193 2	Y		37	37 0		1
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	117 1	2144 2	Y		32	20 0	1 1	12
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	119 1	2181 2	Y		25	34 0		3
*06		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	143 1	2101 2	Y		27	27 0		3

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254														
01		7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	365 1	7230 2	Y		-0-			-0-
02		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	354 1	7278 2	Y		-0-			-0-
03		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	365 1	6921 2	Y		41	40 0		1
04		7350 X	3990	-0-	-3360	-0-	203 1	3740 2	Y		43	27 0	1 1	16
05		8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-	47 9		Y		35	47 0		4
*06		7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-			Y		37	37 0		4

MCCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416														
01		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	86 1	1703 2	Y		-0-			-0-
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	77 1	1586 2	Y		-0-			-0-
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	94 1	1792 2	Y		-0-			-0-
04		1740 N	1730	-0-	-10	-0-	89 1	1641 2	Y		-0-			-0-
05		1767 N	1764	-0-	-3	-0-	92 1	1672 2	Y		-0-			-0-
*06		1830 N	1714	-0-	-116	-0-	109 1	1605 2	Y		-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		148 1	2927 2	Y	47	47 0		1
								52 9						
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		130 1	2673 2	Y	20	21 0		-0-
								22 9						
03		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-		149 1	2832 2	Y	10	10 0		-0-
								11 9						
04		3030 X	2896	-0-	-134	-0-		149 1	2736 2	Y	10	6 0		4
								11 9						
05		3131 X	2915	-0-	-216	-0-		151 1	2755 2	Y	8	11 0		1
								9 9						
*06		3030 X	2705	-0-	-325	-0-		171 1	2524 2	Y	9	9 0		1
								10 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860														
01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		79 1	1572 2	Y	4	4 0		-0-
								4 9						
02		1450 N	1446	-0-	-4	-0-		67 1	1373 2	Y	5	5 0		-0-
								6 9						
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-		82 1	1547 2	Y	1	1 0		-0-
								1 9						
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		82 1	1503 2	Y	-0-			-0-
05		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		83 1	1524 2	Y	-0-			-0-
*06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-		99 1	1459 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048														
01		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-		139 1	2754 2	Y	6	6 0		-0-
								7 9						
02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		115 1	2370 2	Y	3	3 0		-0-
								3 9						
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		138 1	2617 2	Y	-0-			-0-
04		2820 N	2682	-0-	-138	-0-		138 1	2544 2	Y	-0-			-0-
05		2666 N	2594	-0-	-72	-0-		135 1	2459 2	Y	-0-			-0-
*06		2670 N	2343	-0-	-327	-0-		149 1	2194 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182														
01		20956 X	20956	-0-	-0-	-0-		1005 1	19914 2	Y	34	34 0		1
								37 9						
02		16663 X	16663	-0-	-0-	-0-		771 1	15851 2	Y	37	37 0		1
								41 9						
03		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-		801 1	15185 2	Y	30	30 0		1
								33 9						
04		16860 X	14438	-0-	-2422	-0-		743 1	13662 2	Y	30	19 0	1 1	11
								33 9						
05		17422 X	14625	-0-	-2797	-0-		758 1	13841 2	Y	24	32 0		3
								26 9						
*06		16860 X	13716	-0-	-3144	-0-		871 1	12817 2	Y	25	26 0		2
								28 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064												
01	1519	X	1496	-0-	-23	-0-		72	1	1424	2	-0-
02	1363	X	1341	-0-	-22	-0-		62	1	1279	2	-0-
03	1457	X	1410	-0-	-47	-0-		71	1	1339	2	-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		71	1	1313	2	-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		70	1	1269	2	-0-
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		85	1	1258	2	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512												
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		88	1	1748	2	60
								66	9			60
02	1653	N	1643	-0-	-10	-0-		75	1	1547	2	19
								21	9			20
03	1829	N	1759	-0-	-70	-0-		88	1	1669	2	2
								2	9			2
04	1830	N	1732	-0-	-98	-0-		89	1	1641	2	2
								2	9			1
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-		91	1	1656	2	1
								1	9			2
*06	1710	N	1687	-0-	-23	-0-		107	1	1579	2	1
								1	9			1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552												
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-		12	1	245	2	49
								54	9			49
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-		11	1	235	2	45
								50	9			45
03	310	N	269	-0-	-41	-0-		13	1	256	2	-0-
								13	1	243	2	1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		13	1	243	2	-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-		14	1	248	2	-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-		16	1	238	2	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-		15 1	303 2	Y	49	49 0	1
							54 9					
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-		15 1	317 2	Y	42	42 0	1
							46 9					
03	372 N	343	-0-	-29	-0-		17 1	326 2	Y	-0-	1 0	-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-		14 1	255 2	Y	-0-		-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-		17 1	308 2	Y	-0-		-0-
*06	210 N	46	-0-	-164	-0-		3 1	43 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 130		RRCID -> 218757		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10761 - 11550		
01	5084 X	4997	-0-	-87	-0-		240 1	4757 2	Y	-0-		-0-
02	4756 X	4496	-0-	-260	-0-		209 1	4287 2	Y	-0-		-0-
03	5084 X	4828	-0-	-256	-0-		241 1	4564 2	Y	21	21 0	-0-
							23 9					
04	4830 X	4545	-0-	-285	-0-		233 1	4284 2	Y	25	15 0	1 1
							28 9					
05	4991 X	4566	-0-	-425	-0-		236 1	4309 2	Y	19	26 0	2
							21 9					
*06	4830 X	4435	-0-	-395	-0-		281 1	4132 2	Y	20	20 0	2
							22 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 14497		PERF.12551 - 13744		
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		133 1	2637 2	Y	138	137 0	3
							152 9					
02	1247 X	912	-0-	-335	-0-		35 1	727 2	Y	136	136 0	3
							150 9					
03	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-		114 1	2155 2	Y	-0-	3 0	-0-
04	2820 X	472	-0-	-2348	-0-		24 1	448 2	Y	-0-		-0-
05	2914 X	1928	-0-	-986	-0-		100 1	1828 2	Y	-0-		-0-
*06	2820 X	1082	-0-	-1738	-0-		69 1	1013 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 14682		PERF.11624 - 11692		
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-		217 1	4292 2	Y	142	141 0	3
							156 9					
02	4176 X	3307	-0-	-869	-0-		148 1	3045 2	Y	104	105 0	2
							114 9					
03	4464 X	3350	-0-	-1114	-0-		167 1	3176 2	Y	6	8 0	-0-
							7 9					
04	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-		199 1	3666 2	Y	7	4 0	3
							8 9					
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-		272 1	4969 2	Y	6	8 0	1
							7 9					
*06	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-		284 1	4186 2	Y	6	6 0	1
							7 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 57		RRCID -> 223500		COMPL. DATE 09/14/2017		TOTAL DEPTH 14662		PERF.11070 - 11080		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A. "B")		58742 158 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	58	RRCID ->	223901	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL DEPTH	14831	PERF.	11676	-	12792				
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	153 100 9	1	3034	2	Y	91	90	0		2	
02		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	134 109 9	1	2744	2	Y	99	99	0		2	
03		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	158 158 9	1	2989	2	Y	144	143	0		3	
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	160 167 9	1	2937	2	Y	152	94	0	4 1	57	
05		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	160 135 9	1	2925	2	Y	123	166	0		14	
*06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	199 142 9	1	2924	2	Y	129	130	0		13	
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	59	RRCID ->	223902	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	14564	PERF.	12730	-	13760				
01		3937 X	2429	-0-	-1508	-0-	111 122 9	1	2196	2	Y	111	111	0		2	
02		3567 X	2047	-0-	-1520	-0-	90 103 9	1	1854	2	Y	94	94	0		2	
03		3782 X	3348	-0-	-434	-0-	168 2 9	1	3178	2	Y	2	4	0		-0-	
04		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	171 3 9	1	3152	2	Y	3	2	0		1	
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	184 2 9	1	3366	2	Y	2	3	0		-0-	
*06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	219 3 9	1	3231	2	Y	3	3	0		-0-	
MCCALLEN, A. A.		WELL #:	132	RRCID ->	224322	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.	11469	-	11659				
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	72	1	1433	2	Y	-0-				-0-	
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	63	1	1293	2	Y	-0-				-0-	
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	78	1	1480	2	Y	-0-				-0-	
04		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	80	1	1467	2	Y	-0-				-0-	
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	79	1	1445	2	Y	-0-				-0-	
*06		1500 N	1467	-0-	-33	-0-	93	1	1374	2	Y	-0-				-0-	
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	60	RRCID ->	226486	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	13512	-	13656				
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-				-0-	
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-				-0-	
03		248 N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	2	Y	-0-				-0-	
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-				-0-	
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	Y	-0-				-0-	
*06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-				-0-	
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #:	61	RRCID ->	227842	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11405	-	11462				
01		2201 N	2196	-0-	-5	-0-	105 6 9	1	2085	2	Y	5	5	0		-0-	
02		2030 N	1992	-0-	-38	-0-	92 4 9	1	1896	2	Y	4	4	0		-0-	
03		2170 N	2117	-0-	-53	-0-	106	1	2011	2	Y	-0-				-0-	
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1877	2	Y	-0-				-0-	
05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	-0-				-0-	
*06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	121	1	1782	2	Y	-0-				-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	205 1	4063 2	Y	-0-		-0-
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	176 1	3613 2	Y	-0-		-0-
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	206 1	3912 2	Y	-0-		-0-
04		4140 X	3938	-0-	-202	-0-	203 1	3735 2	Y	-0-		-0-
05		4278 X	4194	-0-	-84	-0-	218 1	3976 2	Y	-0-		-0-
*06		4140 X	3959	-0-	-181	-0-	252 1	3707 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462												
01		3038 X	1255	-0-	-1783	-0-	53 1	1047 2	Y	141	140 0	3
							155 9					
02		2929 X	1698	-0-	-1231	-0-	71 1	1469 2	Y	144	144 0	3
							158 9					
03		3131 X	1914	-0-	-1217	-0-	92 1	1753 2	Y	63	65 0	1
							69 9					
04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	170 1	3126 2	Y	68	42 0	2 1 25
							75 9					
05		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	160 1	2919 2	Y	54	73 0	6
							59 9					
*06		2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	150 1	2215 2	Y	58	58 0	6
							64 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190												
01		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	265 1	5242 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
02		5017 X	4936	-0-	-81	-0-	229 1	4701 2	Y	5	5 0	-0-
							6 9					
03		5394 X	5098	-0-	-296	-0-	253 1	4793 2	Y	47	46 0	1
							52 9					
04		5220 X	4722	-0-	-498	-0-	240 1	4414 2	Y	62	38 0	2 1 23
							68 9					
05		5394 X	5094	-0-	-300	-0-	262 1	4777 2	Y	50	67 0	6
							55 9					
*06		5220 X	4666	-0-	-554	-0-	293 1	4316 2	Y	52	53 0	5
							57 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075												
01		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	407 1	8071 2	Y	696	692 0	15
							766 9					
02		8468 X	8086	-0-	-382	-0-	336 1	6908 2	Y	765	766 0	14
							842 9					
03		8742 X	7763	-0-	-979	-0-	389 1	7374 2	Y	-0-	14 0	-0-
04		7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	387 1	7125 2	Y	-0-		-0-
05		7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	380 1	6932 2	Y	-0-		-0-
*06		7050 X	6666	-0-	-384	-0-	424 1	6242 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230												
01		4433 X	3380	-0-	-1053	-0-	162 1	3206 2	Y	11	11 0	-0-
							12 9					
02		4147 X	3307	-0-	-840	-0-	152 1	3133 2	Y	20	20 0	-0-
							22 9					
03		4433 X	4041	-0-	-392	-0-	200 1	3801 2	Y	36	35 0	1
							40 9					
04		4110 X	3953	-0-	-157	-0-	202 1	3710 2	Y	37	23 0	1 1 14
							41 9					
05		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	236 1	4304 2	Y	30	41 0	3
							33 9					
*06		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	272 1	4007 2	Y	32	32 0	3
							35 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008										TOTAL DEPTH	14277	PERF.13788	- 13836
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	146	1	2890	2	Y	90	89 0	2
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	99	9	2549	2	Y	45	46 0	1
03	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	50	9	2588	2	Y	31	31 0	1
04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	136	1	2585	2	Y	32	20 0	12
05	2790 X	2674	-0-	-116	-0-	34	9	2507	2	Y	27	36 0	3
*06	2700 X	2594	-0-	-106	-0-	141	1	2400	2	Y	28	28 0	3
						35	9						
						137	1						
						30	9						
						163	1						
						31	9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	14455	PERF.11532	- 13742
01	2108 X	1413	-0-	-695	-0-	65	1	1297	2	Y	46	46 0	1
02	1827 X	577	-0-	-1250	-0-	51	9	497	2	Y	51	51 0	1
03	1891 X	478	-0-	-1413	-0-	24	1	435	2	Y	18	19 0	-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	56	9	520	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	23	1	382	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	450 N	307	-0-	-143	-0-	20	9	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
						20	1						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	14393	PERF.12258	- 14076
01	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	196	1	3891	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	157	1	3220	2	Y	80	79 0	1
03	4123 X	3487	-0-	-636	-0-	88	9	3125	2	Y	179	176 0	4
04	3990 X	3429	-0-	-561	-0-	165	1	3055	2	Y	189	116 0	71
05	4123 X	4085	-0-	-38	-0-	197	9	3716	2	Y	150	204 0	17
*06	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	208	9	5021	2	Y	160	161 0	16
						204	1						
						165	9						
						341	1						
						176	9						
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009										TOTAL DEPTH	14350	PERF.11578	- 13962
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014										TOTAL DEPTH	12978	PERF. 3800	- 5383
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		124 1	2464 2	Y	61	61 0 1
								67 9				
02		2407 N	2386	-0-	-21	-0-		107 1	2203 2	Y	69	69 0 1
								76 9				
03		2604 N	2571	-0-	-33	-0-		123 1	2330 2	Y	107	106 0 2
								118 9				
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		124 1	2276 2	Y	112	69 0 3 1 42
								123 9				
05		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-		127 1	2310 2	Y	90	122 0 10
								99 9				
*06		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		148 1	2183 2	Y	95	96 0 9
								105 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028												

01		496 X	332	-0-	-164	-0-		14 1	283 2	Y	32	32 0 1
								35 9				
02		348 X	256	-0-	-92	-0-		10 1	213 2	Y	30	30 0 1
								33 9				
03		403 X	217	-0-	-186	-0-		11 1	206 2	Y	-0-	1 0 -0-
								11 1				
04		300 N	267	-0-	-33	-0-		14 1	253 2	Y	-0-	-0-
								14 1				
05		279 N	197	-0-	-82	-0-		10 1	187 2	Y	-0-	-0-
								10 1				
*06		235 N	235	-0-	-0-	-0-		15 1	220 2	Y	-0-	-0-
								15 1				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034												

01		3100 N	3137	-0-	37	37		148 1	2942 2	Y	43	43 0 1
								47 9				
02		2820 N	2783	-0-	-37	-0-		127 1	2605 2	Y	46	46 0 1
								51 9				
03		3100 X	3068	-0-	-32	-0-		151 1	2864 2	Y	48	48 0 1
								53 9				
04		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-		155 1	2854 2	Y	50	31 0 1 1 19
								55 9				
05		3100 X	2738	-0-	-362	-0-		140 1	2554 2	Y	40	55 0 4
								44 9				
*06		3000 X	2703	-0-	-297	-0-		169 1	2487 2	Y	43	43 0 4
								47 9				

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200												

01		3131 X	2248	-0-	-883	-0-		108 1	2140 2	Y	-0-	-0-
								99 1				
02		2929 X	2141	-0-	-788	-0-		99 1	2042 2	Y	-0-	-0-
								99 1				
03		3131 X	2632	-0-	-499	-0-		129 1	2444 2	Y	54	53 0 1
								59 9				
04		1920 X	1819	-0-	-101	-0-		90 1	1662 2	Y	61	37 0 2 1 23
								67 9				
05		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		124 1	2266 2	Y	48	66 0 5
								53 9				
*06		1920 X	1756	-0-	-164	-0-		108 1	1591 2	Y	52	52 0 5
								57 9				

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-			187	1	3714	2	1
									57	9			
02		3596 X	3470	-0-	-126	-0-			157	1	3230	2	1
									83	9			
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-			183	1	3479	2	4
									229	9			
04		3840 X	3742	-0-	-98	-0-			180	1	3320	2	82
									242	9			
05		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-			197	1	3589	2	19
									193	9			
*06		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-			233	1	3434	2	18
									205	9			

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020													
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-			14	1	280	2	-0-
02		406 N	272	-0-	-134	-0-			13	1	259	2	-0-
03		279 N	246	-0-	-33	-0-			12	1	234	2	-0-
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-			17	1	308	2	-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-			18	1	333	2	-0-
*06		297 N	297	-0-	-0-	-0-			19	1	278	2	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050													
01		5249 X	5249	-0-	-0-	-0-			252	1	4997	2	-0-
02		4664 X	4664	-0-	-0-	-0-			216	1	4448	2	-0-
03		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-			234	1	4429	2	-0-
04		4620 X	4324	-0-	-296	-0-			223	1	4101	2	-0-
05		4774 X	4098	-0-	-676	-0-			213	1	3885	2	-0-
*06		4620 X	3766	-0-	-854	-0-			240	1	3526	2	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500													
01		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-			205	1	4071	2	1
									40	9			
02		3741 X	3580	-0-	-161	-0-			165	1	3395	2	-0-
									20	9			
03		3999 X	3965	-0-	-34	-0-			198	1	3753	2	-0-
									14	9			
04		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-			187	1	3445	2	5
									14	9			
05		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-			204	1	3723	2	1
									12	9			
*06		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-			236	1	3476	2	1
									12	9			

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890													
01		7570 X	7570	-0-	-0-	-0-			361	1	7150	2	1
									59	9			
02		6960 X	6726	-0-	-234	-0-			309	1	6352	2	1
									65	9			
03		7347 X	7281	-0-	-66	-0-			360	1	6825	2	2
									96	9			
04		7008 X	7008	-0-	-0-	-0-			356	1	6552	2	34
									100	9			
05		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-			367	1	6693	2	8
									80	9			
*06		6879 X	6879	-0-	-0-	-0-			432	1	6361	2	8
									86	9			

 MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	8029 X	5233	-0-	-2796	-0-	195 1165	1 9	3873	2	Y	1059	1064 0	22
02	6641 X	3081	-0-	-3560	-0-	143 4	1 9	2934	2	Y	4	26 0	-0-
03	6293 X	4405	-0-	-1888	-0-	220 10	1 9	4175	2	Y	9	9 0	-0-
04	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	243 12	1 9	4470	2	Y	11	7 0	4
05	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	247 11	1 9	4516	2	Y	10	13 0	1
*06	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	284 11	1 9	4177	2	Y	10	10 0	1

 MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

01	7905 X	7858	-0-	-47	-0-	376 24	1 9	7458	2	Y	22	22 0	-0-
02	7250 X	7026	-0-	-224	-0-	325 28	1 9	6673	2	Y	25	25 0	-0-
03	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	386 122	1 9	7319	2	Y	111	109 0	2
04	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	389 165	1 9	7158	2	Y	150	92 0	4 1 56
05	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	391 131	1 9	7130	2	Y	119	162 0	13
*06	7170 X	7043	-0-	-127	-0-	439 140	1 9	6464	2	Y	127	128 0	12

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	108	1	2135	2	Y	-0-		-0-
02	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	Y	-0-		-0-
03	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	107 87	1 9	2037	2	Y	79	77 0	2
04	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	111 91	1 9	2034	2	Y	83	52 0	2 1 31
05	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	111 74	1 9	2033	2	Y	67	91 0	7
*06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	119 78	1 9	1748	2	Y	71	71 0	7

 MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

01	5394 X	2359	-0-	-3035	-0-	111 39	1 9	2209	2	Y	35	35 0	1
02	4002 X	1962	-0-	-2040	-0-	89 42	1 9	1831	2	Y	38	38 0	1
03	3224 X	1908	-0-	-1316	-0-	94 28	1 9	1786	2	Y	25	25 0	1
04	1950 X	1695	-0-	-255	-0-	86 28	1 9	1581	2	Y	25	16 0	1 1 9
05	2015 X	1523	-0-	-492	-0-	78 22	1 9	1423	2	Y	20	27 0	2
*06	1950 X	1477	-0-	-473	-0-	92 24	1 9	1361	2	Y	22	22 0	2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
MCALLEN, A. A.		WELL #: 151		RRCID -> 269351		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13447		PERF.10875 - 13160			
01	6789 X	6155	-0-	-634	-0-	292	1	5789	2	Y	67	67	0
						74	9						1
02	5974 X	5422	-0-	-552	-0-	248	1	5093	2	Y	74	74	0
						81	9						1
03	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	338	1	6406	2	Y	110	109	0
						121	9						2
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	302	1	5555	2	Y	118	73	0
						130	9					3	1
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	305	1	5572	2	Y	94	128	0
						103	9						10
*06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	357	1	5261	2	Y	101	101	0
						111	9						10

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 91		RRCID -> 269598		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13300 - 14125			
01	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	186	1	3687	2	Y	145	144	0
						160	9						3
02	3799 X	3597	-0-	-202	-0-	162	1	3327	2	Y	98	99	0
						108	9						2
03	4061 X	3906	-0-	-155	-0-	193	1	3662	2	Y	46	47	0
						51	9						1
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	188	1	3461	2	Y	48	30	0
						53	9					1	1
05	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	193	1	3520	2	Y	39	53	0
						43	9						4
*06	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	222	1	3275	2	Y	42	42	0
						46	9						4

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 92		RRCID -> 270124		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 15270		PERF.11753 - 14732			
01	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	172	1	3414	2	Y	-0-		-0-
02	3248 X	3162	-0-	-86	-0-	147	1	3015	2	Y	-0-		-0-
03	3441 X	3323	-0-	-118	-0-	166	1	3157	2	Y	-0-		-0-
04	3480 X	3263	-0-	-217	-0-	168	1	3095	2	Y	-0-		-0-
05	3596 X	3312	-0-	-284	-0-	172	1	3140	2	Y	-0-		-0-
*06	3480 X	3213	-0-	-267	-0-	204	1	3009	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 153		RRCID -> 270166		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 9730 - 9826			
01	2883 X	2198	-0-	-685	-0-	106	1	2092	2	Y	-0-		-0-
02	2494 X	1780	-0-	-714	-0-	83	1	1697	2	Y	-0-		-0-
03	2449 X	1756	-0-	-693	-0-	88	1	1668	2	Y	-0-		-0-
04	1770 N	1636	-0-	-134	-0-	84	1	1552	2	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	89	1	1625	2	Y	-0-		-0-
*06	1710 N	1683	-0-	-27	-0-	107	1	1576	2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 270343		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 14588		PERF.11792 - 14416			
01	15435 X	15435	-0-	-0-	-0-	724	1	14346	2	Y	332	330	0
						365	9						7
02	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	592	1	12174	2	Y	214	217	0
						235	9						4
03	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	600	1	11388	2	Y	175	175	0
						193	9						4
04	14940 X	10971	-0-	-3969	-0-	555	1	10214	2	Y	184	114	0
						202	9					5	1
05	15438 X	10470	-0-	-4968	-0-	535	1	9773	2	Y	147	200	0
						162	9						16
*06	14940 X	9690	-0-	-5250	-0-	605	1	8913	2	Y	156	157	0
						172	9						15

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5425 X	3527	-0-	-1898	-0-	169 1	3358 2	Y	-0-			-0-
02		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	248 1	5105 2	Y	-0-			-0-
03		13517 X	13517	-0-	-0-	-0-	677 1	12840 2	Y	-0-			-0-
04		9288 X	9288	-0-	-0-	-0-	479 1	8809 2	Y	-0-			-0-
05		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	412 1	7521 2	Y	-0-			-0-
*06		13080 X	6817	-0-	-6263	-0-	434 1	6383 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

01		6014 X	5684	-0-	-330	-0-	272 1	5383 2	Y	26	25 0		1
02		5452 X	5068	-0-	-384	-0-	235 1	4822 2	Y	10	11 0		-0-
03		5735 X	5593	-0-	-142	-0-	280 1	5313 2	Y	-0-			-0-
04		5490 X	5203	-0-	-287	-0-	268 1	4935 2	Y	-0-			-0-
05		5673 X	5272	-0-	-401	-0-	274 1	4998 2	Y	-0-			-0-
*06		5490 X	5178	-0-	-312	-0-	329 1	4849 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

01		10137 X	9593	-0-	-544	-0-	459 1	9094 2	Y	36	36 0		1
02		9222 X	8680	-0-	-542	-0-	401 1	8235 2	Y	40	40 0		1
03		9455 X	9397	-0-	-58	-0-	460 1	8716 2	Y	201	198 0		4
04		9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	459 1	8445 2	Y	230	141 0	7 1	86
05		9083 X	9071	-0-	-12	-0-	461 1	8409 2	Y	183	249 0		20
*06		8790 X	8728	-0-	-62	-0-	542 1	7973 2	Y	194	195 0		19

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

01		10031 X	10031	-0-	-0-	-0-	478 1	9477 2	Y	69	69 0		1
02		9367 X	8278	-0-	-1089	-0-	382 1	7850 2	Y	42	42 0		1
03		10075 X	7038	-0-	-3037	-0-	351 1	6656 2	Y	28	28 0		1
04		9750 X	3593	-0-	-6157	-0-	184 1	3377 2	Y	29	18 0	1 1	11
05		10075 X	6813	-0-	-3262	-0-	352 1	6435 2	Y	24	32 0		3
*06		9720 X	6499	-0-	-3221	-0-	412 1	6059 2	Y	25	26 0		2

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

01		7186 X	2540	-0-	-4646	-0-	120 1	2374 2	Y	42	41 0		1
02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	138 1	2834 2	Y	119	118 0		2
03		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	156 1	2959 2	Y	208	206 0		4
04		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	161 1	2966 2	Y	220	136 0	6 1	82
05		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	160 1	2930 2	Y	175	238 0		19
*06		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	181 1	2665 2	Y	186	187 0		18

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 156		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014				TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230			
01	783 N	783	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	Y	7	7 0	-0-
02	609 N	526	-0-	-83	-0-	24	1	494	2	Y	7	7 0	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	4	4 0	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014				TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696			
01	3596 X	2967	-0-	-629	-0-	134	1	2665	2	Y	153	153 0	3
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	144	1	2968	2	Y	169	169 0	3
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	185	1	3511	2	Y	87	88 0	2
04	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	188	1	3455	2	Y	-0-	2 0	-0-
05	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	188	1	3424	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	230	1	3379	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014				TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132			
01	5611 X	2493	-0-	-3118	-0-	119	1	2366	2	Y	7	7 0	-0-
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	215	1	4413	2	Y	7	7 0	-0-
03	4805 X	4355	-0-	-450	-0-	218	1	4137	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	220	1	4047	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3937 X	3092	-0-	-845	-0-	161	1	2931	2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3810 X	3628	-0-	-182	-0-	231	1	3397	2	Y	-0-	-0-	-0-
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014				TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833			
01	15035 X	14906	-0-	-129	-0-	714	1	14139	2	Y	48	48 0	1
02	14065 X	13244	-0-	-821	-0-	612	1	12575	2	Y	52	52 0	1
03	14632 X	13897	-0-	-735	-0-	692	1	13130	2	Y	68	68 0	1
04	13469 X	13469	-0-	-0-	-0-	690	1	12699	2	Y	73	45 0	27
05	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	707	1	12906	2	Y	58	79 0	6
*06	13190 X	13190	-0-	-0-	-0-	835	1	12287	2	Y	62	62 0	6
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015				TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100			
01	7068 X	146	-0-	-6922	-0-	1	2	145	9	Y	132	131 0	3
02	6612 X	173	-0-	-6439	-0-	1	1	12	2	Y	145	145 0	3
03	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	160	9			Y	209	208 0	4
04	360 X	245	-0-	-115	-0-	1	2	244	9	Y	222	137 0	83
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	177	240 0	20
*06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	20 0	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13609 X	11252	-0-	-2357	-0-	533 1	10567 2	Y	138	137 0	3
							152 9					
02		11861 X	9753	-0-	-2108	-0-	446 1	9165 2	Y	129	130 0	2
							142 9					
03		11997 X	10919	-0-	-1078	-0-	537 1	10194 2	Y	171	169 0	4
							188 9					
04		11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	560 1	10298 2	Y	180	111 0	5 1 68
							198 9					
05		11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	599 1	10941 2	Y	144	196 0	16
							158 9					
*06		10890 X	10834	-0-	-56	-0-	678 1	9988 2	Y	153	154 0	15
							168 9					

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182												
*07		175801 X	118889	-0-	-56912	-0-	4869 1	112711 2	Y	1190	1176 0	26
							1309 9					
*08		175801 X	94279	-0-	-81522	-0-	4135 1	88868 2	Y	1160	1163 0	23
							1276 9					
09		170130 X	82692	-0-	-87438	-0-	3835 1	77605 2	Y	1138	1138 0	23
							1252 9					
10		175801 X	77991	-0-	-97810	-0-	3632 1	73011 2	Y	1225	1222 0	26
							1348 9					
11		113490 X	71250	-0-	-42240	-0-	3127 1	66780 2	Y	1221	1222 0	25
							1343 9					
12		117273 X	64846	-0-	-52427	-0-	3034 1	60433 2	Y	1254	1257 0	22
							1379 9					
01		94271 X	59706	-0-	-34565	-0-	2799 1	55464 2	Y	1312	1306 0	28
							1443 9					
02		79924 X	50069	-0-	-29855	-0-	2300 1	47267 2	Y	456	476 0	8
							502 9					
03		77996 X	48136	-0-	-29860	-0-	2402 1	45552 2	Y	165	170 0	3
							182 9					
04		57810 X	42869	-0-	-14941	-0-	2209 1	40636 2	Y	22	16 0	1 1 8
							24 9					
05		59737 X	41327	-0-	-18410	-0-	2145 1	39164 2	Y	16	22 0	2
							18 9					
*06		57780 X	36718	-0-	-21062	-0-	2334 1	34365 2	Y	17	17 0	2
							19 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		37510 X	20841	-0-	-16669	-0-	863	1	19978	2	Y	-0-					-0-
*08		37510 X	6291	-0-	-31219	-0-	280	1	6011	2	Y	-0-					-0-
09		36300 X	21563	-0-	-14737	-0-	1004	1	20314	2	Y	223	218	0			5
10		37510 X	14529	-0-	-22981	-0-	245	9									
							674	1	13551	2	Y	276	275	0			6
							304	9									
11		19890 X	11812	-0-	-8078	-0-	515	1	10993	2	Y	276	276	0			6
							304	9									
12		22289 X	11352	-0-	-10937	-0-	528	1	10513	2	Y	283	284	0			5
							311	9									
01		22289 X	12832	-0-	-9457	-0-	601	1	11905	2	Y	296	295	0			6
							326	9									
02		20851 X	10527	-0-	-10324	-0-	472	1	9696	2	Y	326	326	0			6
							359	9									
03		14539 X	9672	-0-	-4867	-0-	474	1	8982	2	Y	196	198	0			4
							216	9									
04		9480 X	1156	-0-	-8324	-0-	57	1	1046	2	Y	48	32	0	2	1	18
							53	9									
05		9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	37	51	0			4
*06		9480 X	46	-0-	-9434	-0-	2	2	44	9	Y	40	40	0			4

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858																	
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788																	
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	383	2	55	9	N	50					220
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	587	2	52	9	N	47	184	1			83
03		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					98
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	3					101
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					104
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622																	
01		5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	697	1	4885	3	Y	45	41	1			36
							50	9									
02		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	694	1	5068	3	Y	56	50	1			42
							62	9									
03		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	743	1	5340	3	Y	91	64	1			69
							100	9									
04		5460 X	5198	-0-	-262	-0-	630	1	4506	3	Y	56	67	1			58
							62	9									
05		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	920	1	5244	3	Y	150					208
							165	9									
06		6030 X	5947	-0-	-83	-0-	899	1	4927	3	Y	110	124	1			194
							121	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3100	N	1526	-0-	-1574		1325	169	1	1183	3	Y	158	133
02		2218	N	893	-0-	-1325		-0-	174	9	666	3	Y	124	121
03		1302	N	961	-0-	-341		-0-	91	1	711	3	Y	137	138
04		1260	N	643	-0-	-617		-0-	136	9	485	3	Y	82	107
05		961	N	57	-0-	-904		-0-	99	1	15	3	Y	36	143
*06		870	N	-0-	-0-	-870		-0-	151	9			Y	11	95
									68	1					
									90	9					
									2	1					
									40	9					

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1953	N	1648	-0-	-305		-0-	123	1	1525	2	Y	-0-	-0-
02		1711	N	1615	-0-	-96		-0-	118	1	1497	2	Y	-0-	-0-
03		1877	N	1877	-0-	-0-		-0-	148	1	1729	2	Y	-0-	-0-
04		1707	N	1707	-0-	-0-		-0-	138	1	1569	2	Y	-0-	-0-
05		1749	N	1749	-0-	-0-		-0-	137	1	1612	2	Y	-0-	-0-
*06		1837	N	1837	-0-	-0-		-0-	157	1	1680	2	Y	-0-	-0-

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		702					Y	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		702					Y	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		702					Y	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		702					Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		702					Y	-0-	-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		702					Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22103 X	17614	-0-	-4489	-0-		1316	1	16298	2	Y	-0-				-0-
02		20677 X	16956	-0-	-3721	-0-		1235	1	15721	2	Y	-0-				-0-
03		21576 X	18427	-0-	-3149	-0-		1435	1	16716	2	Y	251	246	0		5
04		17548 X	17548	-0-	-0-	-0-		1380	1	15715	2	Y	412	251	0	12 1	154
05		18073 X	17313	-0-	-760	-0-		1329	1	15622	2	Y	329	447	0		36
*06		17490 X	17157	-0-	-333	-0-		1430	1	15343	2	Y	349	351	0		34
								276	9								
								453	9								
								362	9								
								384	9								

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

01		217 N	104	-0-	-113	-0-		8	1	96	2	Y	-0-				-0-
02		174 N	108	-0-	-66	-0-		8	1	100	2	Y	-0-				-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-		18	1	211	2	Y	-0-				-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-		12	1	137	2	Y	-0-				-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-		13	1	154	2	Y	-0-				-0-
*06		203 N	203	-0-	-0-	-0-		17	1	186	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 10035 - 10101

01		3379 X	2776	-0-	-603	-0-		207	1	2569	2	Y	-0-				-0-
02		3161 X	2663	-0-	-498	-0-		194	1	2469	2	Y	-0-				-0-
03		3255 X	3044	-0-	-211	-0-		241	1	2803	2	Y	-0-				-0-
04		2850 X	2836	-0-	-14	-0-		229	1	2607	2	Y	-0-				-0-
05		2945 X	2790	-0-	-155	-0-		219	1	2571	2	Y	-0-				-0-
*06		2850 X	2757	-0-	-93	-0-		235	1	2522	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01	303 N	303	-0-	-0-	-0-		25 1	235 3	Y		39	41 0		21
							43 9							
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-		26 1	1888 3	Y		31	31 0		21
							34 9							
03	310 N	300	-0-	-10	-0-		28 1	240 3	Y		29	32 0		18
							32 9							
04	DLQ G-10	231	-0-	231	231		23 1	178 3	Y		27	29 0		16
							30 9							
05	DLQ G-10	260	-0-	260	491		26 1	202 3	Y		29			45
							32 9							
*06	700 N	230	-0-	-470	21		21 1	178 3	Y		28	52 0		21
							31 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430														
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673														
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-		61 1	570 3	Y		-0-			-0-
02	2900 N	5167	-0-	2267	2267		70 1	5097 3	Y		-0-			-0-
03	2994 N	727	-0-	-2267	-0-		77 1	650 3	Y		-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-		92 1	713 3	Y		-0-			-0-
05	817 X	817	-0-	-0-	-0-		92 1	725 3	Y		-0-			-0-
06	750 X	735	-0-	-15	-0-		79 1	656 3	Y		-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	84	1	787	3	Y	160	177	0	91
						176	9							
02	2900 N	6356	-0-	3456	3456	84	1	6118	3	Y	140	135	0	96
						154	9							
03	3100 N	1060	-0-	-2040	1416	95	1	807	3	Y	144	154	0	86
						158	9							
04	DLQ G-10	1007	-0-	1007	2423	98	1	755	3	Y	140	142	0	84
						154	9							
05	DLQ G-10	994	-0-	994	3417	95	1	748	3	Y	137			221
						151	9							
*06	4317 X	900	-0-	-3417	-0-	80	1	666	3	Y	140	254	0	107
						154	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631														
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-			-0-
02	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	22	1	1582	3	Y	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	252	30	1	222	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	241	-0-	241	493	27	1	214	3	Y	-0-			-0-
*06	700 N	209	-0-	-491	2	23	1	186	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382														
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	14	15	0	8
						15	9							
02	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	32	1	2319	3	Y	7	9	0	6
						8	9							
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	Y	-0-	6	0	-0-
04	DLQ G-10	257	-0-	257	257	29	1	228	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	234	-0-	234	491	26	1	208	3	Y	-0-			-0-
*06	491 N	-0-	-0-	-491	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758														
01	1952 N	967	-0-	-985	-0-	90	1	838	3	Y	35	40	0	22
						39	9							
02	2900 N	6832	-0-	3932	3932	93	1	6707	3	Y	29	29	0	22
						32	9							
03	3100 N	945	-0-	-2155	1777	97	1	816	3	Y	29	32	0	19
						32	9							
04	2539 N	762	-0-	-1777	-0-	84	1	647	3	Y	28	29	0	18
						31	9							
05	992 X	879	-0-	-113	-0-	96	1	752	3	Y	28			46
						31	9							
06	834 X	668	-0-	-166	-0-	68	1	569	3	Y	28	51	0	23
						31	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1587	3	Y	-0-		-0-
02		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	241	1	1792	3	Y	16	8 0	8
							18	9						
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	264	1	2001	3	Y	77	52 0	33
							85	9						
04	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	2343	264	1	1995	3	Y	76	65 0	44
							84	9						
05	DLQ	G-10	2413	-0-	2413	4756	232	1	2091	3	Y	82		126
							90	9						
*06		6797 X	2041	-0-	-4756	-0-	114	1	1844	3	Y	75	117 0	84
							83	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683														

01		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	222	1	2073	3	Y	18	35 0	17
							20	9						
02		2900 N	14855	-0-	11955	11955	202	1	14640	3	Y	12	18 0	11
							13	9						
03		3100 N	1596	-0-	-1504	10451	166	1	1399	3	Y	28	26 0	13
							31	9						
04	DLQ	G-10	2276	-0-	2276	12727	259	1	1986	3	Y	28	27 0	14
							31	9						
05	DLQ	G-10	2203	-0-	2203	14930	245	1	1927	3	Y	28		42
							31	9						
06	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	16887	207	1	1719	3	Y	28	50 0	20
							31	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220														

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947														

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 176395		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUERRA, A. E.		WELL #: 92		RRCID -> 183466		COMPL. DATE 05/27/2001		TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246								
01	6138 X	3481	-0-	-2657	-0-	373 1	3003 3	Y	95	122 0						80
02	5684 X	3676	-0-	-2008	-0-	105 9	3140 3	Y	102	89 0						93
03	5394 X	3639	-0-	-1755	-0-	424 1	3073 3	Y	145	141 0						97
04	DLQ G-10	3613	-0-	3613	3613	112 9	3052 3	Y	143	141 0						99
05	DLQ G-10	4508	-0-	4508	8121	406 1	3907 3	Y	153							252
*06	11535 X	3414	-0-	-8121	-0-	160 9	3068 3	Y	141	225 0						168
						404 1										
						157 9										
						433 1										
						191 1										
						155 9										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 36		RRCID -> 184913		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360								
01	3999 X	3742	-0-	-257	-0-	357 1	3345 3	Y	36	40 0						21
02	25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	40 9	25565 3	Y	30	29 0						22
03	3751 X	3741	-0-	-10	-0-	353 1	3316 3	Y	29	32 0						19
04	DLQ G-10	3604	-0-	3604	3604	33 9	3162 3	Y	28	29 0						18
05	DLQ G-10	3579	-0-	3579	7183	393 1	3149 3	Y	28							46
*06	10365 X	3182	-0-	-7183	-0-	32 9	2812 3	Y	28	51 0						23
						411 1										
						31 9										
						399 1										
						31 9										
						339 1										
						31 9										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 16ST		RRCID -> 185385		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742								
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	263 3	Y	-0-							-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	26 1	1874 3	Y	-0-							-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1	247 3	Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	238	-0-	238	238	27 1	211 3	Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	275	-0-	275	513	31 1	244 3	Y	-0-							-0-
*06	700 N	210	-0-	-490	23	23 1	187 3	Y	-0-							-0-
						31 9										
						27 1										
						31 1										
						244 3										
						187 3										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 38		RRCID -> 187559		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT							-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	401	3	Y	18	21 0
						20	9					10
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	20	1	1466	3	Y	21	18 0
						23	9					13
03	434 N	318	-0-	-116	-0-	30	1	256	3	Y	29	27 0
						32	9					15
04	DLQ G-10	283	-0-	283	283	29	1	223	3	Y	28	27 0
						31	9					16
05	DLQ G-10	281	-0-	281	564	28	1	222	3	Y	28	44
						31	9					
*06	700 N	180	-0-	-520	44	16	1	135	3	Y	26	50 0
						29	9					20

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947												
01	4433 X	4084	-0-	-349	-0-	373	1	3491	3	Y	200	215 0
						220	9					113
02	27447 X	27447	-0-	-0-	-0-	371	1	26910	3	Y	151	153 0
						166	9					111
03	4185 X	4075	-0-	-110	-0-	416	1	3507	3	Y	138	157 0
						152	9					92
04	DLQ G-10	3896	-0-	3896	3896	431	1	3316	3	Y	135	141 0
						149	9					86
05	DLQ G-10	3859	-0-	3859	7755	418	1	3295	3	Y	133	219
						146	9					
*06	11189 X	3434	-0-	-7755	-0-	354	1	2933	3	Y	134	246 0
						147	9					107

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666												
01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	354	1	3318	3	Y	40	43 0
						44	9					20
02	26919 X	26919	-0-	-0-	-0-	366	1	26520	3	Y	30	31 0
						33	9					19
03	3658 X	3601	-0-	-57	-0-	379	1	3192	3	Y	27	31 0
						30	9					15
04	DLQ G-10	3078	-0-	3078	3078	350	1	2697	3	Y	28	28 0
						31	9					15
05	DLQ G-10	3392	-0-	3392	6470	379	1	2984	3	Y	26	41
						29	9					
*06	10876 X	4406	-0-	-6470	-0-	470	1	3906	3	Y	27	49 0
						30	9					19

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863												
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	63	1	595	3	Y	-0-	-0-
						67	1	4874	3	Y	-0-	-0-
02	2900 N	4941	-0-	2041	2041	67	1	4874	3	Y	-0-	-0-
						67	1	568	3	Y	-0-	-0-
03	2676 N	635	-0-	-2041	-0-	67	1	568	3	Y	-0-	-0-
						50	1	384	3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	434	-0-	434	434	50	1	384	3	Y	-0-	-0-
						39	1	311	3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	350	-0-	350	784	39	1	311	3	Y	-0-	-0-
						30	1	254	3	Y	-0-	-0-
*06	1068 X	284	-0-	-784	-0-	30	1	254	3	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	308	1	2889	3	Y	40	43	0	18
							44	9							
02		21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	289	1	20932	3	Y	30	31	0	17
							33	9							
03		3162 X	3002	-0-	-160	-0-	316	1	2655	3	Y	28	31	0	14
							31	9							
04	DLQ	G-10	3413	-0-	3413	3413	389	1	2994	3	Y	27	28	0	13
							30	9							
05	DLQ	G-10	3550	-0-	3550	6963	396	1	3124	3	Y	27			40
							30	9							
*06		10245 X	3282	-0-	-6963	-0-	350	1	2902	3	Y	27	49	0	18
							30	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958															

01		2356 N	2295	-0-	-61	-0-	222	1	2073	3	Y	-0-			-0-
02		2900 N	15809	-0-	12909	12909	215	1	15594	3	Y	-0-			-0-
03		3100 N	2306	-0-	-794	12115	244	1	2062	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2343	-0-	2343	14458	269	1	2074	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	2589	-0-	2589	17047	292	1	2297	3	Y	-0-			-0-
*06		19404 X	2357	-0-	-17047	-0-	253	1	2104	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	1519 N	1142	-0-	-377	-0-	106 1	996 3		Y	36	41 0		19
						40 9							
02	2900 N	5606	-0-	2706	2706	76 1	5498 3		Y	29	29 0		19
						32 9							
03	3100 N	877	-0-	-2223	483	90 1	757 3		Y	27	30 0		16
						30 9							
04	DLQ G-10	773	-0-	773	1256	86 1	663 3		Y	22	24 0		14
						24 9							
05	DLQ G-10	872	-0-	872	2128	95 1	749 3		Y	25			39
						28 9							
*06	2937 X	809	-0-	-2128	-0-	84 1	699 3		Y	24	45 0		18
						26 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574													
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	114 1	1069 3		Y	-0-			-0-
02	2900 N	7851	-0-	4951	4951	107 1	7744 3		Y	-0-			-0-
03	3100 N	1106	-0-	-1994	2957	118 1	988 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1093	-0-	1093	4050	126 1	967 3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	981	-0-	981	5031	110 1	871 3		Y	-0-			-0-
*06	5959 X	928	-0-	-5031	-0-	100 1	828 3		Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548													
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994													
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	87 1	1084 2		Y	-0-			-0-
02	1189 N	375	-0-	-814	-0-	27 1	348 2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	23	-0-	-1248	-0-	2 1	21 2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	20	-0-	-1030	-0-	2 1	18 2		Y	-0-			-0-
05	403 N	37	-0-	-366	-0-	3 1	34 2		Y	-0-			-0-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2		Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	Y	-0-				-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	4 1	52 2	Y	-0-				-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 1	45 2	Y	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	Y	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-				-0-
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6 1	63 2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A													
01	2573 X	2140	-0-	-433	-0-	160 1	1980 2	Y	-0-				-0-
02	2407 X	2164	-0-	-243	-0-	156 1	1989 2	Y	17	17 0			-0-
						19 9							
03	2418 X	2417	-0-	-1	-0-	186 1	2164 2	Y	61	60 0			1
						67 9							
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	175 1	1996 2	Y	65	40 0	2 1		24
						72 9							
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	168 1	1975 2	Y	52	70 0			6
						57 9							
*06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	189 1	2032 2	Y	54	55 0			5
						59 9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122													
01	2139 N	1886	-0-	-253	-0-	137 1	1694 2	Y	50	50 0			1
						55 9							
02	1972 N	1915	-0-	-57	-0-	134 1	1705 2	Y	69	69 0			1
						76 9							
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	157 1	1832 2	Y	126	124 0			3
						139 9							
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	152 1	1731 2	Y	133	82 0	4 1		50
						146 9							
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	147 1	1727 2	Y	105	143 0			12
						116 9							
*06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	159 1	1704 2	Y	112	113 0			11
						123 9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1519 X	1237	-0-	-282	-0-	92 1	1145 2	Y	-0-		-0-
02		1421 X	1096	-0-	-325	-0-	80 1	1016 2	Y	-0-		-0-
03		1488 X	1359	-0-	-129	-0-	98 1	1147 2	Y	104	102 0	2
							114 9					
04		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	120 1	1365 2	Y	201	122 0	6 1 75
							221 9					
05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	105 1	1235 2	Y	160	217 0	18
							176 9					
*06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	104 1	1114 2	Y	170	171 0	17
							187 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4296			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186												
01		1829 N	859	-0-	-970	-0-	60 1	742 2	Y	52	52 0	1
							57 9					
02		1073 N	110	-0-	-963	-0-	3 1	43 2	Y	58	58 0	1
							64 9					
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	65 1	752 2	Y	68	68 0	1
							75 9					
04		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	112 1	1272 2	Y	65	40 0	2 1 24
							72 9					
05		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	213 1	2503 2	Y	53	71 0	6
							58 9					
*06		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	171 1	1834 2	Y	55	56 0	5
							61 9					

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
*06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398															
01		4867 X	3735	-0-	-1132	-0-	278	1	3444	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
02		4466 X	3699	-0-	-767	-0-	268	1	3417	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
03		4340 X	3994	-0-	-346	-0-	315	1	3671	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
04		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	305	1	3473	2	Y	-0-			-0-
05		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	287	1	3374	2	Y	-0-			-0-
*06		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	303	1	3249	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467															
01		4991 X	2447	-0-	-2544	-0-	183	1	2264	2	Y	-0-			-0-
02		4959 X	3685	-0-	-1274	-0-	268	1	3417	2	Y	-0-			-0-
03		5301 X	4716	-0-	-585	-0-	373	1	4343	2	Y	-0-			-0-
04		T. A.	4453	-0-	4453	4453	360	1	4093	2	Y	-0-			-0-
05		T. A.	4121	-0-	4121	8574	323	1	3798	2	Y	-0-			-0-
*06		T. A.	3876	-0-	3876	12450	330	1	3546	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184															
01		4495 X	3887	-0-	-608	-0-	289	1	3578	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
02		4205 X	3725	-0-	-480	-0-	270	1	3433	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
03		4402 X	4236	-0-	-166	-0-	328	1	3821	2	Y	79	77	0	2
							87	9							
04		3720 X	3586	-0-	-134	-0-	280	1	3184	2	Y	111	68	0	3 1 42
							122	9							
05		3844 X	3671	-0-	-173	-0-	280	1	3293	2	Y	89	121	0	10
							98	9							
*06		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	299	1	3210	2	Y	94	95	0	9
							103	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903															
01		124 N	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-			-0-
05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			-0-
*06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 37		RRCID -> 160521		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		GAS	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	29	1	362	2	Y	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	Y	-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	2	Y	-0-
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	2	Y	-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197	
01	3844 X	3509	-0-	-335	-0-	260	1	3215	2	Y	31
						34	9				31
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	260	1	3315	2	Y	52
						57	9				52
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	310	1	3612	2	Y	107
						118	9				106
04	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	280	1	3186	2	Y	114
						125	9				70
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	269	1	3165	2	Y	90
						99	9				123
*06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	278	1	2982	2	Y	96
						106	9				97

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168	
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	255	1	3161	2	Y	54
						59	9				54
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	248	1	3151	2	Y	38
						42	9				38
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	296	1	3444	2	Y	8
						9	9				9
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	285	1	3242	2	Y	10
						11	9				6
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	272	1	3195	2	Y	7
						8	9				10
*06	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	294	1	3156	2	Y	8
						9	9				8

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696		
01	5487 X	4372	-0-	-1115	-0-	321 1	3971 2	Y	73	72 0		2
02	5133 X	4227	-0-	-906	-0-	80 9	303 1	Y	56	57 0		1
03	5487 X	4539	-0-	-948	-0-	62 9	355 1	Y	40	40 0		1
04	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	44 9	336 1	Y	42	26 0	1 1	16
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	46 9	314 1	Y	33	45 0		4
*06	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	36 9	331 1	Y	35	36 0		3
						39 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11718 - 11740		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588		PERF.11834 - 12412		
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	13 1	264 2	Y	-0-			-0-
02	290 N	263	-0-	-27	-0-	12 1	251 2	Y	-0-			-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	12 1	225 2	Y	40	39 0		1
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	44 9	11 1	Y	65	40 0	2 1	24
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	72 9	9 1	Y	53	71 0		6
*06	270 N	244	-0-	-26	-0-	9 1	58 9	Y	55	56 0		5
						61 9						

MCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11132 - 11810		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11958 - 11962		
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	15 1	291 2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13 1	261 2	Y	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	274	268 0		6
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	301 9	15 1	Y	320	197 0	9 1	120
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	352 9	14 1	Y	255	347 0		28
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	281 9	16 1	Y	272	273 0		27
						299 9						

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459		PERF.10782 - 10796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844	
01	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	559 1	6928 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
02	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	567 1	7211 2	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
03	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	664 1	7737 2	Y	312	306 0	6
						343 9					
04	8190 X	7858	-0-	-332	-0-	592 1	6736 2	Y	482	294 0	14 1 180
						530 9					
05	8945 X	8945	-0-	-0-	-0-	668 1	7853 2	Y	385	522 0	43
						424 9					
*06	8508 X	8508	-0-	-0-	-0-	687 1	7373 2	Y	407	410 0	40
						448 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 112		RRCID -> 188054		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11312 - 12100	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 43		RRCID -> 188727		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11258		PERF.10734 - 11150	
01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	96 1	1191 2	Y	29	28 0	1
						32 9					
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	93 1	1184 2	Y	31	31 0	1
						34 9					
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	116 1	1355 2	Y	15	16 0	-0-
						17 9					
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	116 1	1316 2	Y	-0-		-0-
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	152 1	1792 2	Y	-0-		-0-
*06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	189 1	2030 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 113		RRCID -> 189371		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.11454 - 11970	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 190281		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 12440		PERF.12226 - 12273	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028																	
01		10106 X	10073	-0-	-33	-0-	722	1	8946	2	Y	368	366	0			8
							405	9									
02		9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	681	1	8664	2	Y	324	326	0			6
							356	9									
03		10106 X	8730	-0-	-1376	-0-	666	1	7759	2	Y	277	277	0			6
							305	9									
04		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	851	1	9692	2	Y	294	181	0	9	1	110
							323	9									
05		10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	766	1	9004	2	Y	234	318	0			26
							257	9									
*06		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	792	1	8496	2	Y	248	250	0			24
							273	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075																	
01		651 X	356	-0-	-295	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
02		580 X	436	-0-	-144	-0-	32	1	404	2	Y	-0-					-0-
03		558 X	481	-0-	-77	-0-	38	1	443	2	Y	-0-					-0-
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	39	1	444	2	Y	-0-					-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
*06		480 N	423	-0-	-57	-0-	36	1	387	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

01	10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	616	1	7629	2	Y	-0-					-0-
02	10208 X	8274	-0-	-1934	-0-	600	1	7640	2	Y	31	30	0			1
						34	9									
03	10199 X	8463	-0-	-1736	-0-	660	1	7686	2	Y	106	105	0			2
						117	9									
04	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	652	1	7425	2	Y	112	69	0	3	1	42
						123	9									
05	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	544	1	6397	2	Y	90	122	0			10
						99	9									
*06	5400 X	4976	-0-	-424	-0-	415	1	4456	2	Y	95	96	0			9
						105	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

01	8494 X	8189	-0-	-305	-0-	612	1	7577	2	Y	-0-					-0-
02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	579	1	7367	2	Y	115	113	0			2
						127	9									
03	8277 X	6954	-0-	-1323	-0-	517	1	6028	2	Y	372	366	0			8
						409	9									
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	363	1	4130	2	Y	393	242	0	12	1	147
						432	9									
05	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	447	1	5255	2	Y	314	426	0			35
						345	9									
*06	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	526	1	5650	2	Y	333	335	0			33
						366	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	75	0			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	83	0			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118	118	0			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

01	527 N	402	-0-	-125	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	464 N	432	-0-	-32	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
*06	450 N	407	-0-	-43	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 126		RRCID -> 213502		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12561		PERF.11404 - 12228		

01	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1931	1	23916	2	Y	274	273	0	6
						301	9							
02	26366 X	26366	-0-	-0-	-0-	1896	1	24128	2	Y	311	311	0	6
						342	9							
03	29676 X	29676	-0-	-0-	-0-	2304	1	26837	2	Y	486	482	0	10
						535	9							
04	27723 X	27723	-0-	-0-	-0-	2193	1	24963	2	Y	515	317	0	15 1 193
						567	9							
05	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	2085	1	24512	2	Y	411	558	0	46
						452	9							
*06	26980 X	26980	-0-	-0-	-0-	2259	1	24241	2	Y	436	439	0	43
						480	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 128		RRCID -> 213675		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11698 - 12282				
01	1209 X	1005	-0-	-204	-0-	75	1	930	2	Y	-0-			-0-
02	1131 X	940	-0-	-191	-0-	68	1	872	2	Y	-0-			-0-
03	1209 X	1025	-0-	-184	-0-	80	1	933	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	19	11	0	1 1 7
						21	9							
05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	73	1	853	2	Y	15	20	0	2
						17	9							
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	910	2	Y	15	15	0	2
						17	9							

MCALLEN, A. A.		WELL #: 129		RRCID -> 218440		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12292		PERF.11909 - 11919				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 47		RRCID -> 220436		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 11281		PERF.10596 - 10661				
01	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	406	1	5026	2	Y	-0-			-0-
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	380	1	4840	2	Y	-0-			-0-
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	472	1	5501	2	Y	-0-			-0-
04	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	448	1	5101	2	Y	-0-			-0-
05	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	425	1	5002	2	Y	-0-			-0-
*06	5220 X	5107	-0-	-113	-0-	435	1	4672	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 137		RRCID -> 251761		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11043 - 12156				
01	9517 X	7669	-0-	-1848	-0-	566	1	7014	2	Y	81	80	0	2
						89	9							
02	8903 X	8518	-0-	-385	-0-	616	1	7838	2	Y	58	59	0	1
						64	9							
03	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	684	1	7972	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
04	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	724	1	8244	2	Y	31	19	0	1 1 12
						34	9							
05	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	684	1	8042	2	Y	25	34	0	3
						28	9							
*06	7530 X	7276	-0-	-254	-0-	618	1	6628	2	Y	27	27	0	3
						30	9							

MCALEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 138		RRCID -> 256535		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 12282		PERF.11392 - 12136					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 48		RRCID -> 257979		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11762 - 11770							
01		13516 X	12973	-0-	-543	-0-	965	1	11949	2	Y	54	54	0	1		
							59	9									
02		12644 X	12484	-0-	-160	-0-	905	1	11514	2	Y	59	59	0	1		
							65	9									
03		14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	1106	1	12884	2	Y	281	276	0	6		
							309	9									
04		13774 X	13774	-0-	-0-	-0-	1071	1	12188	2	Y	468	285	0	14	1	175
							515	9									
05		13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1020	1	11996	2	Y	373	507	0			41
							410	9									
*06		13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	1087	1	11665	2	Y	396	398	0			39
							436	9									

MCALEN, A. A.		WELL #: 139		RRCID -> 259292		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11890 - 13092							
01		17515 X	12904	-0-	-4611	-0-	952	1	11786	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
02		14065 X	12874	-0-	-1191	-0-	924	1	11766	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
03		15035 X	14179	-0-	-856	-0-	1100	1	12814	2	Y	241	239	0			5
							265	9									
04		13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	1056	1	12020	2	Y	254	157	0	7	1	95
							279	9									
05		13671 X	12590	-0-	-1081	-0-	969	1	11397	2	Y	204	276	0			23
							224	9									
*06		13230 X	13045	-0-	-185	-0-	1092	1	11716	2	Y	215	217	0			21
							237	9									

MCALEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 19		RRCID -> 262821		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12286 - 12306							
01		1612 N	1274	-0-	-338	-0-	95	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02		1479 N	1221	-0-	-258	-0-	89	1	1132	2	Y	-0-					-0-
03		1519 N	1408	-0-	-111	-0-	111	1	1297	2	Y	-0-					-0-
04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	111	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*06		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	102	1	1099	2	Y	-0-					-0-

MCALEN, A. A.		WELL #: 145		RRCID -> 264380		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12784		PERF.11480 - 11947							
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)			58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GUERRA, A. E.			WELL #:	25	RRCID ->	116273	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	6648 - 7270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136						CNTY: HIDALGO			
MCCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	12	RRCID ->	164562	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11690 - 11710
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BEAURLINE, A. W.			561136						CNTY: HIDALGO						
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	22	RRCID ->	165269	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	13117	PERF.	11780 - 11918			
01	3069	X	2679	-0-	-390	-0-	195	1	2421	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
02	2755	X	2585	-0-	-170	-0-	183	1	2333	2	Y	63	63	0	1
							69	9							
03	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	217	1	2522	2	Y	82	81	0	2
							90	9							
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	222	1	2523	2	Y	75	47	0	28
							83	9							
05	2759	N	2577	-0-	-182	-0-	197	1	2313	2	Y	61	82	0	7
							67	9							
*06	2730	N	1743	-0-	-987	-0-	143	1	1531	2	Y	63	64	0	6
							69	9							

BEAURLINE, A. W.			561136						CNTY: HIDALGO						
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	21	RRCID ->	167064	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	11772 - 11874			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"			561136						CNTY: HIDALGO						
MCCALLEN, A. A. "SLOT"			WELL #:	16	RRCID ->	167307	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11724 - 11744			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEAURLINE, A. W.			561136						CNTY: HIDALGO						
BEAURLINE, A. W.			WELL #:	23	RRCID ->	167447	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11764 - 11868			
01	1085	N	950	-0-	-135	-0-	71	1	879	2	Y	-0-			-0-
02	1102	N	914	-0-	-188	-0-	67	1	847	2	Y	-0-			-0-
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	79	1	924	2	Y	-0-			-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	74	1	842	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	70	1	827	2	Y	-0-			-0-
*06	960	N	885	-0-	-75	-0-	75	1	810	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	140	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	Y	19	11	0	1 1 7
						21	9							
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	281	2	Y	15	20	0	2
						17	9							
*06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	15	15	0	2
						17	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876														
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748														
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852														
01	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	285	1	1510	3	Y	52			94
						57	9							
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	292	1	1643	3	Y	44			138
						48	9							
03	2139 N	2065	-0-	-74	-0-	307	1	1690	3	Y	62	127	1	73
						68	9							
04	1800 N	747	-0-	-1053	-0-	149	1	572	3	Y	24			97
						26	9							
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	123	1	1949	3	Y	35			132
						39	9							
06	1980 N	1294	-0-	-686	-0-	88	1	1150	3	Y	51			183
						56	9							

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		//CONT.//		58742 908	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
BEAURLINE		WELL #:		2	RRCID -> 225759		COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	15355	PERF.	13532	- 13640
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		177	1	938	3	Y	26	47
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		29	9					
03	1395 N	1339	-0-	-56	-0-		198	1	1114	3	Y	22	69
04	1110 N	18	-0-	-1092	-0-		24	9					
05	1333 N	261	-0-	-1072	-0-		200	1	1104	3	Y	32	37
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		35	9					
							1	1	5	3	Y	11	48
							12	9					
							14	1	227	3	Y	18	66
							20	9					
											Y	-0-	66

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				58742 911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCALLEN, A. A.		WELL #:		21	RRCID -> 093691		COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	13017	- 0
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-		27	1	253	3	Y	2	-0-
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-		2	9				2	0
03	248 N	243	-0-	-5	-0-		18	1	1335	3	Y	2	1
04	270 N	235	-0-	-35	-0-		2	9				1	0
05	279 N	249	-0-	-30	-0-		26	1	217	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	212	-0-	-28	-0-		27	1	208	3	Y	-0-	-0-
							28	1	221	3	Y	-0-	-0-
							23	1	189	3	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		24	RRCID -> 100064		COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.	12718	- 12773
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID -> 171956		COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12540	- 12608
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		35	RRCID -> 182660		COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	N/A	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID -> 183968		COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.	13293	- 13360
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742	911	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCALLEN, A. A.		WELL #:		38	RRCID ->	186035	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12950	- 13260		
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-		31	1	289	3	Y	-0-	-0-		
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		24	1	1736	3	Y	-0-	-0-		
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-		28	1	236	3	Y	-0-	-0-		
04	DLQ G-10	264	-0-	264	264		31	1	233	3	Y	-0-	-0-		
05	DLQ G-10	260	-0-	260	524		30	1	230	3	Y	-0-	-0-		
*06	700 N	192	-0-	-508	16		21	1	171	3	Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #:		37	RRCID ->	191110	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13066	- 13102		
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		54	1	508	3	Y	14	9	0	5
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		15	9	26	1	Y	23	16	0	12
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-		25	9	31	1	Y	28	26	0	14
04	DLQ G-10	338	-0-	338	338		31	9	35	1	Y	28	27	0	15
05	DLQ G-10	321	-0-	321	659		31	9	33	1	Y	28			43
*06	700 N	365	-0-	-335	324		31	9	36	1	Y	28	51	0	20

MCALLEN, A. A.		WELL #:		43	RRCID ->	242307	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13069	- 13406		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		

MCALLEN, A. A.		WELL #:		42	RRCID ->	252663	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	13236	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

MERIT ENERGY COMPANY		561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #:		11ST	RRCID ->	100473	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13549	PERF.	12776	- 12910		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17SW	RRCID ->	115163	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2716	- 2952		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902 - 12932	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584 - 12670	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292 - 12448	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190 - 12670	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		49	RRCID ->	167715	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12470 - 12732	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168934	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 - 14290	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162														
01	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	368	1	2967	3	Y	45	58	0	39
						50	9							
02	3161 X	2872	-0-	-289	-0-	336	1	2492	3	Y	40	39	0	40
						44	9							
03	3379 X	2830	-0-	-549	-0-	326	1	2472	3	Y	29	40	0	29
						32	9							
04	DLQ G-10	2596	-0-	2596	2596	300	1	2264	3	Y	29	33	0	25
						32	9							
05	DLQ G-10	2544	-0-	2544	5140	251	1	2259	3	Y	31			56
						34	9							
*06	7389 X	2249	-0-	-5140	-0-	130	1	2088	3	Y	28	47	0	37
						31	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011										TOTAL DEPTH	14530	PERF.13432	- 13452					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010										TOTAL DEPTH	14505	PERF.13148	- 13164					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 05/06/2017										TOTAL DEPTH	13560	PERF.12571	- 12940					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 107 RRCID -> 285175 COMPL. DATE 05/06/2017										TOTAL DEPTH	14700	PERF.12681	- 12742					
01		6479 X	213	-0-	-6266	-0-	-0-	24	1	189	3	Y	-0-					-0-
02		6061 X	-0-	-0-	-6061	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. E. GUERRA WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017										TOTAL DEPTH	14585	PERF.12878	- 12936					
01		5363 X	4002	-0-	-1361	-0-	-0-	442	1	3560	3	Y	-0-					-0-
02		4669 X	3582	-0-	-1087	-0-	-0-	425	1	3157	3	Y	-0-					-0-
03		4681 X	3552	-0-	-1129	-0-	-0-	413	1	3139	3	Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3287	-0-	3287	-0-	-0-	384	1	2903	3	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	3214	-0-	3214	-0-	-0-	6501	321	2893	3	Y	-0-					-0-
*06		9412 X	2911	-0-	-6501	-0-	-0-	170	1	2741	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																		
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996										TOTAL DEPTH	16850	PERF.12652	- 12728					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)		//CONT.//		58742	912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		19	RRCID ->	164781	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12298 - 12794	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		25	RRCID ->	166323	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12264 - 12366	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		28	RRCID ->	199142	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12140 - 12817	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				58749	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
COWRIE ENERGY LLC				183056								
RUSSELL-BEAMSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	045714	COMPL. DATE	12/07/1968	TOTAL DEPTH	10413	PERF. N/A	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	52	

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AU	RRCID ->	011936	COMPL. DATE	09/07/1962	TOTAL DEPTH	8380	PERF. N/A	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	011944	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10684	PERF. 8537 - 8918	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A					
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-			-0-
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	Y	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	302	2	Y	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	Y	-0-			-0-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870					
01	2790 X	2312	-0-	-478	-0-	-0-	69	1	2243	2	Y	-0-			-0-
02	2581 X	1952	-0-	-629	-0-	-0-	62	1	1890	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	2487	-0-	-148	-0-	-0-	81	1	2406	2	Y	-0-			-0-
04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2508	2	Y	-0-			-0-
05	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2420	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	2362	-0-	-38	-0-	-0-	44	1	2318	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760					
01	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	6578	2	Y	29	29	1	11
							32	9							
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	6086	2	Y	23	24	1	10
							25	9							
03	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	6615	2	Y	19	22	1	7
							21	9							
04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	6222	2	Y	-0-	7	1	-0-
05	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	6404	2	Y	-0-			-0-
*06	6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	6247	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1021				Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 137137		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8702 - 8770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	7977 - 7993
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	8563 - 8598
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	6290 - 6660
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9384 - 9528
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17	1	558	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	555	-0-	-25	-0-	17	1	538	2	Y	-0-	-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	19	1	552	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	16	1	513	2	Y	2	1 1
						2	9					
05	589 N	585	-0-	-4	-0-	10	1	569	2	Y	5	4 1
						6	9					
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	533	2	Y	5	5 1
						6	9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	9310 - 9493
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9454 - 9483	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	62	1	2016	2	Y	-0-
02	2001 N	1905	-0-	-96	-0-	60	1	1845	2	Y	-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	2	Y	-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	60	1	1961	2	Y	-0-
05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	38	1	2074	2	Y	-0-
*06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	39	1	2013	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9636 - 9678	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9617 - 9901	
01	6231 X	5839	-0-	-392	-0-	175	1	5646	2	Y	16
						18	9				15
02	5829 X	5705	-0-	-124	-0-	179	1	5514	2	Y	11
						12	9				12
03	5797 X	4492	-0-	-1305	-0-	146	1	4334	2	Y	11
						12	9				12
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	173	1	5625	2	Y	11
						12	9				10
05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	112	1	6124	2	Y	14
						15	9				13
*06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	113	1	5911	2	Y	13
						14	9				14

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 10999		PERF. 9436 - 9463	
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	9	1	299	2	Y	-0-
02	406 N	295	-0-	-111	-0-	9	1	286	2	Y	-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	8	1	250	2	Y	-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	7	1	236	2	Y	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	6	1	339	2	Y	-0-
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 15322		PERF. 9317 - 9577	
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	24	1	776	2	Y	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	Y	-0-
03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	Y	-0-
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	Y	-0-
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	711	2	Y	-0-
*06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	13	1	693	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11848 - 11936	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)				//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//	561136									
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	162032	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7460 -	7900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 -	10514
01		620 N	541	-0-	-79	-0-	16 1	525 2	Y	-0-				-0-
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	27 1	842 2	Y	-0-				-0-
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	36 1	1067 2	Y	-0-				-0-
04		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	32 1	1048 2	Y	10	5 1			5
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	32 1	1759 2	Y	15	13 1			7
*06		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	17 9							
							36 1	1888 2	Y	13	15 1			5
							14 9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 -	10238
01		6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	198 1	6404 2	Y	196	196 1			74
02		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	216 9							
03		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	189 1	5807 2	Y	154	163 1			65
04		6750 X	6100	-0-	-650	-0-	169 9							
05		6975 X	6578	-0-	-397	-0-	212 1	6284 2	Y	147	157 1			55
06		6600 X	6444	-0-	-156	-0-	162 9							
							180 1	5864 2	Y	51	82 1			24
							56 9							
							118 1	6430 2	Y	27	39 1			12
							30 9							
							121 1	6297 2	Y	24	27 1			9
							26 9							
PHARR FIELDWIDE UNIT				WELL #:	28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 -	11766
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 -	11269
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT				WELL #:	58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 170949		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 171841		COMPL. DATE 08/09/1998			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154			
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	77	1	2505	2	Y	-0-	
02	2407 N	2299	-0-	-108	-0-	72	1	2227	2	Y	-0-	
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	84	1	2483	2	Y	6	
						19	9					
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	72	1	2348	2	Y	56	
						130	9					
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	46	1	2486	2	Y	61	
						150	9					
*06	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	45	1	2341	2	Y	45	
						133	9					

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 66		RRCID -> 173400		COMPL. DATE 05/07/1999			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47 U		RRCID -> 173861		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 174117		COMPL. DATE 08/28/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357			
01	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	311	1	10051	2	Y	96	
						279	9					
02	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	287	1	8819	2	Y	85	
						219	9					
03	10631 X	10631	-0-	-0-	-0-	340	1	10082	2	Y	72	
						209	9					
04	9330 X	8815	-0-	-515	-0-	258	1	8405	2	Y	66	
						152	9					
05	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	178	1	9693	2	Y	71	
						174	9					
*06	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	181	1	9460	2	Y	53	
						156	9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 L		RRCID -> 174886		COMPL. DATE 07/17/1999			TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260			
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	108	1	3502	2	Y	-0-	
02	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	89	1	2743	2	Y	-0-	
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	116	1	3448	2	Y	-0-	
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	95	1	3106	2	Y	-0-	
05	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	55	1	3013	2	Y	-0-	
*06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	60	1	3117	2	Y	-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BALES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 176243		COMPL. DATE 04/23/2001		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 35 U		RRCID -> 177729		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	536	601 1	185
02	1943 N	716	-0-	-1227	-0-	6 1	182 2	Y	480	481 1	184
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	528 9		Y	527	571 1	140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	128	246 1	22
05	775 N	85	-0-	-690	-0-	2 2	83 9	Y	75	72 1	25
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3 2	80 9	Y	73	66 1	32

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 178287		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338			
01	23932 X	22185	-0-	-1747	-0-	663 1	21423 2	Y	90	89 1	34
02	22388 X	19342	-0-	-3046	-0-	99 9		Y	70	74 1	30
03	23932 X	19078	-0-	-4854	-0-	607 1	18658 2	Y	77 9		
04	23160 X	13996	-0-	-9164	-0-	620 1	18385 2	Y	73 9		
05	23374 X	10243	-0-	-13131	-0-	417 1	13568 2	Y	11 9		
06	21480 X	7598	-0-	-13882	-0-	184 1	10059 2	Y	10 1	5 1	-0-
						143 1	7455 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 179712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250			
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		-0-
02	812 N	7 1	-0-	-811	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	81 1	2411 2	Y	-0-		-0-
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	38 1	1251 2	Y	-0-		-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	18 1	964 2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	558	-0-	-732	-0-	10 1	548 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 185697		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737			
01	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	207 1	6692 2	Y	-0-		-0-
02	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	204 1	6273 2	Y	-0-		-0-
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	233 1	6924 2	Y	-0-		-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	189 1	6141 2	Y	-0-		-0-
05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	114 1	6228 2	Y	-0-		-0-
*06	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	124 1	6473 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 185698		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 41U		RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	1745	-0-	1745	1745	31 1	1714 2	Y	-0-		-0-
06		T. A.	1916	-0-	1916	3661	36 1	1880 2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 32ST		RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 76		RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259	
01		465 N	445	-0-	-20	-0-	13 1	432 2	Y	-0-		-0-
02		464 N	401	-0-	-63	-0-	13 1	388 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	489	-0-	-7	-0-	16 1	473 2	Y	-0-		-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	13 1	418 2	Y	-0-		-0-
05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	8 1	449 2	Y	-0-		-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	8 1	396 2	Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 38		RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 40		RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910	
01		52204 X	45680	-0-	-6524	-0-	1371 1	44309 2	Y	-0-		-0-
02		47038 X	42040	-0-	-4998	-0-	1325 1	40715 2	Y	-0-		-0-
03		48701 X	44029	-0-	-4672	-0-	1436 1	42593 2	Y	-0-		-0-
04		47130 X	39556	-0-	-7574	-0-	1158 1	37673 2	Y	659	544 1	115
05		46872 X	39202	-0-	-7670	-0-	696 1	37957 2	Y	499	449 1	165
06		44220 X	37207	-0-	-7013	-0-	549 9	35972 2	Y	496	446 1	215
							546 9					
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 74		RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//	58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	55	RRCID ->	190872	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	15084	PERF.	13408 - 14401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	49 1	1577 2	Y	-0-		-0-
02		1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	43 1	1332 2	Y	-0-		-0-
03		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	42 1	1250 2	Y	-0-		-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	47 1	1523 2	Y	8	4 1	4
							9 9					
05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	27 1	1465 2	Y	13	11 1	6
							14 9					
*06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30 1	1572 2	Y	13	14 1	5
							14 9					

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	26ST	RRCID ->	191480	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11599 - 11609	
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	126 1	4075 2	Y	-0-		-0-
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	121 1	3724 2	Y	-0-		-0-
03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	135 1	3993 2	Y	-0-		-0-
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	113 1	3679 2	Y	-0-		-0-
05		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	70 1	3790 2	Y	-0-		-0-
*06		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	70 1	3643 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	77ST	RRCID ->	195069	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9080 - 9140	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #:	6	RRCID ->	195089	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	18160	PERF.	N/A	
01		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	2		13
02		3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-			Y	3		16
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1		17
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		20
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		20
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		21

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	75	RRCID ->	195267	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8292 - 8327	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:	80	RRCID ->	196249	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	14508	PERF.	13835 - 14196	
01		10788 X	8722	-0-	-2066	-0-	262 1	8460 2	Y	-0-		-0-
02		9628 X	8294	-0-	-1334	-0-	261 1	8033 2	Y	-0-		-0-
03		9951 X	9491	-0-	-460	-0-	310 1	9181 2	Y	-0-		-0-
04		9630 X	8907	-0-	-723	-0-	266 1	8641 2	Y	-0-		-0-
05		9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	171 1	9304 2	Y	-0-		-0-
*06		9340 X	9340	-0-	-0-	-0-	176 1	9164 2	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	12017	PERF.	10088	-	10124	
01	2604 X	2503	-0-	-101	-0-		75	1	2428	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2092	-0-	-344	-0-		66	1	2026	2	Y	-0-			-0-
03	2604 X	2120	-0-	-484	-0-		69	1	2051	2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	2290	-0-	-230	-0-		68	1	2222	2	Y	-0-			-0-
05	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-		49	1	2675	2	Y	-0-			-0-
*06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-		44	1	2319	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9182	-	9194	
01	1023 N	792	-0-	-231	-0-		14	1	453	2	Y	295	331	1	102
							325	9							
02	1044 N	607	-0-	-437	-0-		10	1	307	2	Y	264	265	1	101
							290	9							
03	868 N	648	-0-	-220	-0-		11	1	317	2	Y	291	315	1	77
							320	9							
04	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-		42	1	1358	2	Y	2	79	1	-0-
							2	9							
05	909 X	909	-0-	-0-	-0-		16	1	893	2	Y	-0-			-0-
*06	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-		32	1	1663	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11290	-	11310	
01	14B2 EXT	38970	-0-	38970	138115		1169	1	37788	2	Y	12	12	1	5
							13	9							
02	14B2 EXT	25373	-0-	25373	163488		799	1	24564	2	Y	9	10	1	4
							10	9							
03	182410 X	18922	-0-	-163488	-0-		617	1	18295	2	Y	9	10	1	3
							10	9							
04	50460 X	17029	-0-	-33431	-0-		507	1	16482	2	Y	36	22	1	17
							40	9							
05	52142 X	18053	-0-	-34089	-0-		324	1	17663	2	Y	60	50	1	27
							66	9							
06	37710 X	16517	-0-	-21193	-0-		309	1	16149	2	Y	54	61	1	20
							59	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	9084	-	9122	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	10173	-	10564	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	02/27/2018	TOTAL DEPTH	14154	PERF.11247	-	11650	
01	9455 X	8533	-0-	-922	-0-	245	1	7932	2	Y	324	323	1	123
02	8845 X	7270	-0-	-1575	-0-	356	9	6771	2	Y	254	269	1	108
03	9455 X	7654	-0-	-1801	-0-	279	9	7147	2	Y	242	259	1	91
04	9660 X	3984	-0-	-5676	-0-	266	9	3790	2	Y	71	128	1	34
05	8525 X	1931	-0-	-6594	-0-	116	1	1896	2	Y	-0-	34	1	-0-
06	8250 X	1183	-0-	-7067	-0-	78	9	1161	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		73	RRCID ->	206801	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11970	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	207569	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	210399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12675	PERF.11788	-	12064	
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	106	1	3435	2	Y	-0-		-0-	
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	104	1	3205	2	Y	-0-		-0-	
03	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	117	1	3482	2	Y	-0-		-0-	
04	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	103	1	3354	2	Y	-0-		-0-	
05	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	61	1	3343	2	Y	-0-		-0-	
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		39	RRCID ->	212925	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11043	-	11148	
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	26	1	832	2	Y	-0-		-0-	
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y	-0-		-0-	
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	27	1	796	2	Y	-0-		-0-	
04	780 N	591	-0-	-189	-0-	18	1	573	2	Y	-0-		-0-	
05	806 N	263	-0-	-543	-0-	5	1	258	2	Y	-0-		-0-	
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-		-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	212984	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9818	-	9914	
01	3007 X	998	-0-	-2009	-0-	30	1	968	2	Y	-0-		-0-	
02	2813 X	2802	-0-	-11	-0-	88	1	2714	2	Y	-0-		-0-	
03	3007 X	2742	-0-	-265	-0-	89	1	2653	2	Y	-0-		-0-	
04	2250 X	1840	-0-	-410	-0-	55	1	1785	2	Y	-0-		-0-	
05	3007 X	1246	-0-	-1761	-0-	22	1	1224	2	Y	-0-		-0-	
06	2910 X	264	-0-	-2646	-0-	5	1	259	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 213490		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 214024		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214171		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094								
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	19	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	20	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	18	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	10	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	10	1	547	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 221845		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 222894		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321								
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	57	-0-	57	59	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	198	-0-	198	257	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	246	-0-	246	503	7	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 223511		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	479	2	Y	-0-					-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 229289		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292 - 12482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10295 - 10384
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	10207 - 10362
01		9765 X	5406	-0-	-4359	-0-	162	1	5244	2	Y	-0-
02		9135 X	4950	-0-	-4185	-0-	156	1	4794	2	Y	-0-
03		9052 X	5590	-0-	-3462	-0-	182	1	5408	2	Y	-0-
04		5220 X	3500	-0-	-1720	-0-	104	1	3396	2	Y	-0-
05		5394 X	5225	-0-	-169	-0-	94	1	5131	2	Y	-0-
06		5400 X	5136	-0-	-264	-0-	97	1	5039	2	Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.	11447 - 11822
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.	10394 - 10514
01		15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	478	1	15456	2	Y	31
							34	9				31
02		14213 X	14213	-0-	-0-	-0-	447	1	13738	2	Y	25
							28	9				26
03		14756 X	14625	-0-	-131	-0-	476	1	14124	2	Y	23
							25	9				25
04		14280 X	13632	-0-	-648	-0-	402	1	13090	2	Y	127
							140	9				75
05		15549 X	15549	-0-	-0-	-0-	277	1	15083	2	Y	172
							189	9				156
*06		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	281	1	14646	2	Y	155
							171	9				174

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 247958		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	6541 X	5790	-0-	-751	-0-	173 1	5604 2	Y	12	12 1	4
02	6322 X	6048	-0-	-274	-0-	13 9	5847 2	Y	10	10 1	4
03	6758 X	4604	-0-	-2154	-0-	190 1	4445 2	Y	8	9 1	3
04	6540 X	3346	-0-	-3194	-0-	11 9	3243 2	Y	3	5 1	1
05	6479 X	5500	-0-	-979	-0-	150 1	5401 2	Y	-0-	1 1	-0-
06	6270 X	4623	-0-	-1647	-0-	9 9	4536 2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 247968		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750		
01	5270 X	3820	-0-	-1450	-0-	115 1	3705 2	Y	-0-		-0-
02	4321 X	3329	-0-	-992	-0-	105 1	3224 2	Y	-0-		-0-
03	3968 X	2796	-0-	-1172	-0-	91 1	2705 2	Y	-0-		-0-
04	3780 X	2388	-0-	-1392	-0-	71 1	2317 2	Y	-0-		-0-
05	3813 X	2935	-0-	-878	-0-	53 1	2882 2	Y	-0-		-0-
06	3690 X	2705	-0-	-985	-0-	51 1	2654 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 248323		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397		
01	8618 X	7028	-0-	-1590	-0-	211 1	6806 2	Y	10	10 1	4
02	7772 X	5829	-0-	-1943	-0-	11 9	5638 2	Y	7	8 1	3
03	7998 X	6331	-0-	-1667	-0-	183 1	6116 2	Y	8	8 1	3
04	7710 X	6058	-0-	-1652	-0-	8 9	5872 2	Y	5	6 1	2
05	7347 X	6102	-0-	-1245	-0-	206 1	5984 2	Y	7	6 1	3
06	6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	180 1	5170 2	Y	5	6 1	2

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 248850		COMPL. DATE 06/08/2019			TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563		
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-			Y	-0-		-0-
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-			Y	-0-		-0-
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			Y	-0-		-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 251757		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967		
01	17971 X	17971	-0-	-0-	-0-	539 1	17432 2	Y	-0-		-0-
02	17197 X	16829	-0-	-368	-0-	530 1	16299 2	Y	-0-		-0-
03	18383 X	18011	-0-	-372	-0-	588 1	17423 2	Y	-0-		-0-
04	17790 X	16143	-0-	-1647	-0-	481 1	15662 2	Y	-0-		-0-
05	18011 X	16857	-0-	-1154	-0-	304 1	16553 2	Y	-0-		-0-
06	17430 X	15987	-0-	-1443	-0-	300 1	15687 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 255899		COMPL. DATE 03/11/2010			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1255	-0-	-202	-0-	38	1	1217	2	Y	-0-			-0-
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1577	2	Y	-0-			-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	53	1	1569	2	Y	-0-			-0-
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	41	1	1343	2	Y	59	49	1	10
						65	9							
05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	25	1	1346	2	Y	35	34	1	11
						39	9							
06	1560 N	1270	-0-	-290	-0-	23	1	1208	2	Y	35	31	1	15
						39	9							

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

01	4836 X	4576	-0-	-260	-0-	137	1	4439	2	Y	-0-			-0-
02	4234 X	4196	-0-	-38	-0-	132	1	4064	2	Y	-0-			-0-
03	4588 X	4488	-0-	-100	-0-	146	1	4342	2	Y	-0-			-0-
04	4440 X	4132	-0-	-308	-0-	123	1	4009	2	Y	-0-			-0-
05	4588 X	4143	-0-	-445	-0-	75	1	4068	2	Y	-0-			-0-
06	4440 X	4090	-0-	-350	-0-	77	1	4013	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

01	3100 N	7037	-0-	3937	3937	210	1	6804	2	Y	21	13	1	8
						23	9							
02	2900 N	17141	-0-	14241	18178	537	1	16512	2	Y	84	56	1	36
						92	9							
03	3100 N	12206	-0-	9106	27284	395	1	11724	2	Y	79	85	1	30
						87	9							
04	35952 X	8668	-0-	-27284	-0-	257	1	8345	2	Y	60	61	1	29
						66	9							
05	18321 X	8016	-0-	-10305	-0-	143	1	7798	2	Y	68	66	1	31
						75	9							
06	17730 X	7279	-0-	-10451	-0-	136	1	7076	2	Y	61	69	1	23
						67	9							

 MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	9	9	1	4
						10	9							
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
03	589 N	524	-0-	-65	-0-	17	1	498	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	15	1	478	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
05	558 N	435	-0-	-123	-0-	8	1	421	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
06	510 N	483	-0-	-27	-0-	9	1	467	2	Y	6	6	1	2
						7	9							

 PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

01	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	114	1	3700	2	Y	-0-			-0-
02	3509 X	3471	-0-	-38	-0-	109	1	3362	2	Y	-0-			-0-
03	3751 X	3679	-0-	-72	-0-	120	1	3559	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3425	-0-	-205	-0-	102	1	3323	2	Y	-0-			-0-
05	3751 X	3290	-0-	-461	-0-	59	1	3231	2	Y	-0-			-0-
06	3630 X	545	-0-	-3085	-0-	10	1	535	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 259890		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 45ST		RRCID -> 260417		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 260535		COMPL. DATE 01/30/2019		TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 33ST		RRCID -> 262312		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473							
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2055	2	Y	-0-			-0-
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1924	2	Y	-0-			-0-
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	2021	2	Y	-0-			-0-
04	1770 N	1607	-0-	-163	-0-	-0-	48	1	1559	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	-0-	32	1	1757	2	Y	-0-			-0-
*06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1763	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 264313		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 51ST		RRCID -> 267004		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515							
01	2852 X	2490	-0-	-362	-0-	-0-	75	1	2415	2	Y	-0-			-0-
02	2668 X	2278	-0-	-390	-0-	-0-	72	1	2206	2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2546	-0-	-306	-0-	-0-	83	1	2463	2	Y	-0-			-0-
04	2730 X	2313	-0-	-417	-0-	-0-	69	1	2244	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	-0-	48	1	2622	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	2390	-0-	-70	-0-	-0-	45	1	2345	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 267005		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490							
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2150	2	Y	-0-			-0-
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1974	2	Y	-0-			-0-
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2143	2	Y	-0-			-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	2048	2	Y	-0-			-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2077	2	Y	-0-			-0-
*06	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	2009	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	19	1	625	2	Y	-0-		-0-	
02	580 N	466	-0-	-114	-0-	15	1	451	2	Y	-0-		-0-	
03	682 N	551	-0-	-131	-0-	18	1	533	2	Y	-0-		-0-	
04	630 N	499	-0-	-131	-0-	15	1	484	2	Y	-0-		-0-	
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	503	2	Y	-0-		-0-	
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	9	1	466	2	Y	-0-		-0-	

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	22	1	720	2	Y	-0-		-0-
02	580 N	452	-0-	-128	-0-	14	1	438	2	Y	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-		-0-
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	25	1	828	2	Y	-0-		-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	17	1	923	2	Y	-0-		-0-
06	780 N	684	-0-	-96	-0-	13	1	671	2	Y	-0-		-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	927	1	881	2	N	53		115
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	739	1	649	2	N	45		160
03	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	158	1	801	2	N	76	183 1	53
04	1800 N	1783	-0-	-17	-0-	852	1	890	2	N	37		90
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	956	1	680	2	N	50		140
*06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	976	1	614	2	N	44		184

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548														
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	Y	12			102
						13	9							
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	157	2	Y	3			105
						3	9							
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	Y	5			110
						6	9							
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	136	2	Y	19			129
						21	9							
05	155 N	90	-0-	-65	-0-	20	1	64	2	Y	5			134
						6	9							
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	91	1	61	2	Y	8			142
						9	9							

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	68	2	Y	136			136
						150	9							
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	Y	7			143

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206														
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	728	1	2820	2	N	138			259
						152	9							
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	506	1	2476	2	N	114	178	1	195
						125	9							
03	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	498	1	3134	2	N	91	181	1	105
						100	9							
04	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	841	1	2657	2	N	85			190
						94	9							
05	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	879	1	2679	2	N	95			285
						105	9							
*06	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	855	1	2181	2	N	100			385
						110	9							

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776														
01	1054 X	927	-0-	-127	-0-	150	1	760	2	N	15	78	1	72
						17	9							
02	870 N	789	-0-	-81	-0-	97	1	671	2	N	19			91
						21	9							
03	899 N	879	-0-	-20	-0-	119	1	745	2	N	14			105
						15	9							
04	900 N	845	-0-	-55	-0-	167	1	661	2	N	15			120
						17	9							
05	837 N	776	-0-	-61	-0-	158	1	600	2	N	16			136
						18	9							
06	840 N	803	-0-	-37	-0-	194	1	597	2	N	11			147
						12	9							

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548									
GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11334 -	11360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1251 N	1251	-0-	-0-	1245	2	6	9	Y			133
02		439 N	439	-0-	-0-	73	1	354	2	Y			144
						12	9						
03		418 N	418	-0-	-0-	57	1	354	2	Y			150
						7	9						
04		330 N	245	-0-	-85	58	1	180	2	Y			156
						7	9						
05		395 N	395	-0-	-0-	96	1	291	2	Y			163
						8	9						
06		330 N	304	-0-	-26	85	1	216	2	Y			166
						3	9						

GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.11302 -	11370
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11442 -	11494	
01	4729	X	4729	-0-	-0-	1175	1	3455	2	N	90	92 1	26
						99	9						
02	3830	X	3830	-0-	-0-	827	1	2929	2	N	67		93
						74	9						
03	3596	X	3596	-0-	-0-	491	1	3087	2	N	16		109
						18	9						
04	3390	X	2107	-0-	-1283	601	1	1494	2	N	11		120
						12	9						
05	3503	X	2052	-0-	-1451	594	1	1434	2	N	22		142
						24	9						
06	3390	X	1291	-0-	-2099	416	1	863	2	N	11		153
						12	9						

GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.11704 -	11784
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10434 -	10444
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		33

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.//		846548											
GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 - 11368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 - 11208				
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	123	1	401	2	Y	8			148
							9	9							
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	129	1	514	2	Y	18			166
							20	9							
03		706 N	706	-0-	-0-	-0-	97	1	609	2	Y	-0-			166
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	221	1	600	2	Y	-0-			166
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	197	1	518	2	Y	-0-			166
*06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	223	1	499	2	Y	-0-			166

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182 - 10197				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	53	-0-	53	53	14	1	39	2	Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	62	-0-	62	115	26	1	36	2	Y	-0-			-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05		14B2 EXT	59	-0-	59	59	14	1	45	2	N	-0-			52
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-			52

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548												
GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE						
01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	68	2	N	26
							1	9				
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	26
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	26
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	26
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856												
01		10757 X	7067	-0-	-3690	-0-	1333	1	5677	2	N	48
							57	9				
02		10063 X	5920	-0-	-4143	-0-	881	1	4834	2	N	48
							205	9				
03		9424 X	4887	-0-	-4537	-0-	665	1	4174	2	N	92
							48	9				
04		8250 X	4670	-0-	-3580	-0-	1053	1	3602	2	N	106
							15	9				
05		7068 X	4502	-0-	-2566	-0-	1043	1	3439	2	N	124
							20	9				
06		6840 X	4736	-0-	-2104	-0-	1266	1	3455	2	N	138
							15	9				

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318												
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755												
01		2697 X	1479	-0-	-1218	-0-	765	1	686	2	N	85
							28	9				
02		2523 X	988	-0-	-1535	-0-	514	1	427	2	N	128
							47	9				
03		2263 X	751	-0-	-1512	-0-	120	1	605	2	N	152
							26	9				
04		2160 X	1424	-0-	-736	-0-	702	1	691	2	N	180
							31	9				
05		1736 X	1224	-0-	-512	-0-	718	1	487	2	N	197
							19	9				
06		1440 X	1099	-0-	-341	-0-	678	1	406	2	N	211
							15	9				

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
06		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
 FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989								
COOK, FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	1640 - 2070
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3318 - 3368
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK, FAYE		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3046 - 3160
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)				59083 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
JOHNSON, C.G.		WELL #:		1	RRCID ->	129983	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	14272 - 14506
01	4185 X	3285	-0-	-900	-0-	95	1	3136	2	Y	49	49 0 2
						54	9					
02	3770 X	2819	-0-	-951	-0-	77	1	2648	2	Y	85	85 0 2
						94	9					
03	3875 X	3585	-0-	-290	-0-	101	1	3404	2	Y	73	73 0 2
						80	9					
04	3420 X	3254	-0-	-166	-0-	95	1	3095	2	Y	58	44 0 10 1 6
						64	9					
05	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	111	1	3653	2	Y	63	64 0 3 1 2
						69	9					
*06	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	95	1	4060	2	Y	28	29 0 1
						31	9					

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	136264	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	15960	PERF.	14236 - 15469
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	114 1	3757 2	Y	155	153 0		5
02	4553 X	3852	-0-	-701	-0-	171 9	3470 2	Y	255	253 0		7
03	4867 X	3954	-0-	-913	-0-	101 1	3608 2	Y	217	218 0		6
04	4710 X	3107	-0-	-1603	-0-	281 9	2830 2	Y	173	131 0	29 1	19
05	4743 X	3493	-0-	-1250	-0-	107 1	3187 2	Y	190	192 0	10 1	7
*06	3990 X	3637	-0-	-353	-0-	239 9	3523 2	Y	28	34 0		1
						87 1						
						190 9						
						97 1						
						209 9						
						83 1						
						31 9						

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

01	3100 N	3139	-0-	39	369	92 1	3047 2	Y	-0-			-0-
02	2900 N	2676	-0-	-224	145	76 1	2594 2	Y	5	5 0		-0-
03	2874 X	2729	-0-	-145	-0-	6 9	2646 2	Y	4	4 0		-0-
04	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	79 1	1633 2	Y	4	3 0	1 1	-0-
05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	4 9	2939 2	Y	4	4 0		-0-
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	50 1	2710 2	Y	37	35 0		2
						89 1						
						4 9						
						64 1						
						41 9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

01	5270 X	3553	-0-	-1717	-0-	104 1	3449 2	Y	-0-			-0-
02	4930 X	3719	-0-	-1211	-0-	105 1	3614 2	Y	-0-			-0-
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	170 1	5738 2	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4371	-0-	-309	-0-	130 1	4241 2	Y	-0-			-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	117 1	3853 2	Y	-0-			-0-
*06	4680 X	3513	-0-	-1167	-0-	80 1	3426 2	Y	6	6 0		-0-
						7 9						

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

01	7192 X	6027	-0-	-1165	-0-	177 1	5838 2	Y	11	13 0		-0-
02	7192 X	5455	-0-	-1737	-0-	12 9	5191 2	Y	102	99 0		3
03	7688 X	6209	-0-	-1479	-0-	152 1	5939 2	Y	85	86 0		2
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	112 9	4902 2	Y	70	52 0	12 1	8
05	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	176 1	5483 2	Y	75	76 0	4 1	3
*06	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	94 9	4837 2	Y	12	14 0		1
						150 1						
						77 9						
						167 1						
						83 9						
						114 1						
						13 9						

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		59083 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117														
JOHNSON, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 226820		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13860 - 15519						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 73		RRCID -> 209129		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 17075		PERF.15600 - 16722						
01	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	573 1	7921 3	N	82							145
02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	90 9	8003 3	N	78							223
03	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	642 1	9711 3	N	87	188	1					122
04	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	86 9	12917 3	N	86							208
05	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	780 1	9808 3	N	65	186	1					87
06	10260 X	9801	-0-	-459	-0-	96 9	8941 3	N	68							155

JOHNSON, F. I.		WELL #: 72		RRCID -> 209190		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 16808		PERF.14704 - 16330						
01	3100 N	14884	-0-	11784	25838	994 1	13736 3	N	140	185	1					117
02	26603 X	765	-0-	-25838	-0-	154 9	692 3	N	15							132
03	754 X	754	-0-	-0-	-0-	56 1	613 3	N	83							215
04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	17 9	809 3	N	145	189	1					171
05	677 X	677	-0-	-0-	-0-	50 1	561 3	N	64	166	1					69
*06	478 X	478	-0-	-0-	-0-	63 1	410 3	N	29							98

JOHNSON, F. I.		WELL #: 76		RRCID -> 211370		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 16905		PERF.15704 - 16726						
01	9517 X	8696	-0-	-821	-0-	160 9	7966 3	Y	139	173	1					96
02	9164 X	8020	-0-	-1144	-0-	70 9	7387 3	Y	37	67	1					66
03	9796 X	9705	-0-	-91	-0-	41 9	8935 3	Y	48	53	1					61
04	9480 X	7961	-0-	-1519	-0-	717 1	7359 3	Y	30	62	1					29
05	9190 X	9164	-0-	-26	-0-	53 9	8355 3	Y	110	39	1					100
*06	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	569 1	1779 3	Y	1	48	1					53

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F.I.		WELL #:		75	RRCID -> 211504		COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	17400	PERF.	15816 - 17174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		23622 X	20293	-0-	-3329	-0-	1351 1	18647 3	Y	268	338 1	182
							295 9					
02		20880 X	17362	-0-	-3518	-0-	1259 1	15706 3	Y	361	278 1	265
							397 9					
03		22847 X	19238	-0-	-3609	-0-	1403 1	17477 3	Y	325	277 1	313
							358 9					
04		22110 X	13669	-0-	-8441	-0-	977 1	12623 3	Y	63	262 1	114
							69 9					
05		19383 X	15750	-0-	-3633	-0-	1180 1	14324 3	Y	224	97 1	241
							246 9					
*06		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	1098 1	12508 3	Y	182	205 1	218
							200 9					

JOHNSON, F.I.		WELL #:		77	RRCID -> 215490		COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	17373	PERF.	16230 - 16340
01		22940 X	21335	-0-	-1605	-0-	1438 1	19850 3	Y	43	49 1	27
							47 9					
02		21518 X	20236	-0-	-1282	-0-	1500 1	18708 3	Y	25	26 1	26
							28 9					
03		23002 X	22478	-0-	-524	-0-	1667 1	20753 3	Y	53	37 1	42
							58 9					
04		22260 X	19764	-0-	-2496	-0-	1418 1	18321 3	Y	23	45 1	20
							25 9					
05		22473 X	22473	-0-	-0-	-0-	1699 1	20631 3	Y	130	43 1	107
							143 9					
*06		16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	1310 1	14935 3	Y	90	95 1	102
							99 9					

JOHNSON, F.I.		WELL #:		79	RRCID -> 224688		COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	16080 - 16190
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	81 1	1124 3	Y	-0-		-0-
02		375 N	375	-0-	-0-	-0-	28 1	344 3	Y	3	1 1	2
							3 9					
03		651 N	420	-0-	-231	-0-	31 1	387 3	Y	2	1 1	3
							2 9					
04		630 N	417	-0-	-213	-0-	30 1	387 3	Y	-0-	3 1	-0-
05		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	124 1	1500 3	Y	30	8 1	22
							33 9					
*06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	22 1	-0-

JOHNSON, F.I.		WELL #:		78	RRCID -> 226859		COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	16829	PERF.	14680 - 15212
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JOHNSON, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	238098	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	17406	PERF.	16380 - 16500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	191	1	2642	3	N	8			180
02	3103 X	2649	-0-	-454	-0-	196	1	2442	3	N	10			190
03	3286 X	2758	-0-	-528	-0-	204	1	2543	3	N	10			200
04	3150 X	3091	-0-	-59	-0-	219	1	2830	3	N	38	186	1	52
05	3255 X	3223	-0-	-32	-0-	244	1	2967	3	N	11			63
06	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	181	1	2061	3	N	4			67

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	182218	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16308	PERF.	15798 - 15909
01	1488 N	1259	-0-	-229	-0-	156	1	1085	2	N	16					178
02	1421 N	1167	-0-	-254	-0-	97	1	990	2	N	73	184	1			67
03	1457 N	1045	-0-	-412	-0-	103	1	924	2	N	16					83
04	1230 N	1013	-0-	-217	-0-	96	1	906	2	N	10					93
05	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	110	1	1017	2	N	1					94
06	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	85	1	915	2	N	1					95

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		3	RRCID ->	186049	COMPL. DATE	08/05/2001	TOTAL DEPTH	16770	PERF.	N/A		
01	3565 X	3195	-0-	-370	-0-	401	1	2794	2	Y	-0-			99
02	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	373	1	3794	2	Y	-0-	4	1	95
03	3565 X	2848	-0-	-717	-0-	287	1	2561	2	Y	-0-			95
04	3450 X	1635	-0-	-1815	-0-	157	1	1478	2	Y	-0-			95
05	3565 X	1128	-0-	-2437	-0-	110	1	1018	2	Y	-0-			95
*06	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	428	1	4634	2	Y	1			96

JOHNSON, F. I. 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	197101	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15345 - 15602			
01	1240 N	602	-0-	-638	-0-	75	1	520	2	N	6			186	
02	2900 N	3447	-0-	547	547	296	1	3007	2	N	131	182	1	19 8	116
03	3100 N	2669	-0-	-431	116	256	1	2289	2	N	113			229	
04	1903 N	1787	-0-	-116	-0-	168	1	1578	2	N	37			266	
05	1860 X	1147	-0-	-713	-0-	110	1	1012	2	N	23			289	
06	1800 X	556	-0-	-1244	-0-	46	1	499	2	N	10	186	1	111	

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	199672	COMPL. DATE	01/25/2004	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	14606	-	15301
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	138	1	958	2	Y	-0-			38
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	85	1	868	2	Y	1	2	1	37
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	107	1	951	2	Y	7			44
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	72	1	682	2	Y	-0-			44
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	93	1	857	2	Y	-0-			44
*06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	67	1	724	2	Y	-0-			44

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	202003	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	17137	PERF.	14696	-	16580
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	247	1	1719	2	N	48			216
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	102	1	1033	2	N	105	181	1	128
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	-0-			128
04	1950 N	1053	-0-	-897	-0-	101	1	951	2	N	1			129
05	1333 N	777	-0-	-556	-0-	76	1	700	2	N	1			130
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	79	1	857	2	N	5			135

WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15038	-	15772
01	3782 X	3298	-0-	-484	-0-	413	1	2876	2	N	8			81
02	3538 X	2782	-0-	-756	-0-	249	1	2529	2	N	4			85
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	431	1	3852	2	N	28			113
04	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	421	1	3970	2	N	14			127
05	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	372	1	3429	2	N	3			130
06	4050 X	3397	-0-	-653	-0-	286	1	3094	2	N	15			145

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.	17264	-	17428
01	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-			-0-
02	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-			-0-
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
04	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	2			N	-0-			-0-
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-			-0-
*06	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		59585 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6694	-	7180
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	N	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	219	3	N	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	3	N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

01	10106 X	6483	-0-	-3623	-0-	6483	2			N	-0-					84
02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					84
03	10137 X	5453	-0-	-4684	-0-	5453	2			N	-0-					84
04	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					84
05	10137 X	8807	-0-	-1330	-0-	8807	2			N	-0-					84
06	9810 X	7729	-0-	-2081	-0-	7729	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)				59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GUERRA, ARCADIO				WELL #:	1	RRCID ->	177134	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7884 - 7940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	58 1	457 3	N	1		1 1		27
							1 9							
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	44 1	321 3	N	-0-				27
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	139 3	N	-0-				27
04		420 N	243	-0-	-177	-0-	29 1	213 3	N	1				28
							1 9							
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				28
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	45 1	261 3	N	-0-				28

MCMORAN (VICKSBURG 9270)				59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
BARRERA, PEDRO				WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	63 1	488 3	N	3		1 1		67
							3 9							
02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	54 1	392 3	N	17		1 1		83
							19 9							
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	60 1	442 3	N	5				88
							6 9							
04		540 N	428	-0-	-112	-0-	48 1	358 3	N	20				108
							22 9							
05		496 N	448	-0-	-48	-0-	57 1	376 3	N	14				122
							15 9							
06		480 N	408	-0-	-72	-0-	59 1	340 3	N	8				130
							9 9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	177387	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9245 - 9265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HINOJOSA, F.G.				WELL #:	3	RRCID ->	204189	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	9092 - 9102	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BARRERA UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	232990	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	14851	PERF.	9271 - 9332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				45
02		174 X	-0-	-0-	-174	-0-			N	-0-				45
03		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				45

TREVINO ESTATE ET AL UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	248041	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	8846 - 10570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	4	N	-0-	-0-	-0-	-4					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-		3	1	35	2	Y	-0-				28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				28

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	327	1	4009	2	N	88	96	1			165
							97	9									
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	275	1	3302	2	N	71	167	1			69
							78	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	288	1	3615	2	Y	45					114
							50	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	262	1	3126	2	Y	67					181
							74	9									
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	304	1	3458	2	Y	57	77	1			161
							63	9									
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	345	1	3607	2	Y	58					219
							64	9									

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	27	1	329	2	N	-0-					22
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	N	-0-					22
03	341	N	337	-0-	-0-	-4	25	1	312	2	Y	-0-					22
04	330	N	322	-0-	-0-	-8	25	1	297	2	Y	-0-					22
05	341	N	324	-0-	-0-	-17	26	1	298	2	Y	-0-					22
06	330	N	301	-0-	-0-	-29	26	1	275	2	Y	-0-					22

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	185	1	2263	2	N	28	26	1	85
						31	9							
02	2378 N	2281	-0-	-97	-0-	173	1	2077	2	N	28	28	1	85
						31	9							
03	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	210	1	2632	2	Y	13			98
						14	9							
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	199	1	2368	2	Y	23			121
						25	9							
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	196	1	2235	2	Y	33	40	1	114
						36	9							
06	2460 N	1404	-0-	-1056	-0-	121	1	1266	2	Y	15			129
						17	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	269	1	3296	2	N	44	155	1	98
						48	9							
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	266	1	3197	2	N	61	55	1	104
						67	9							
03	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	299	1	3749	2	Y	31			135
						34	9							
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	294	1	3506	2	Y	52			187
						57	9							
05	3782 X	3300	-0-	-482	-0-	262	1	2983	2	Y	50	74	1	163
						55	9							
06	3960 X	2785	-0-	-1175	-0-	239	1	2503	2	Y	39			202
						43	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

01	217 N	46	-0-	-171	-0-	3	1	40	2	N	3	1	1	38
						3	9							
02	116 N	15	-0-	-101	-0-	1	1	13	2	N	1	2	1	37
						1	9							
03	155 N	72	-0-	-83	-0-	5	1	67	2	Y	-0-			37
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			37
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			37
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			37

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	135	1	1651	2	N	30	26	1	112
						33	9							
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	128	1	1544	2	N	38	32	1	118
						42	9							
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	131	1	1645	2	Y	28			146
						31	9							
04	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	130	1	1549	2	Y	32			178
						35	9							
05	1829 N	1770	-0-	-59	-0-	140	1	1593	2	Y	34	36	1	176
						37	9							
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	142	1	1482	2	Y	58	180	1	54
						64	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5895 X	5895	-0-	-0-	432 1	5294 2	N	154	46 1	195
						169 9					
02		5441 X	5441	-0-	-0-	407 1	4893 2	N	128	270 1	53
						141 9					
03		5627 X	5627	-0-	-0-	409 1	5130 2	Y	80		133
						88 9					
04		5445 X	5445	-0-	-0-	415 1	4940 2	Y	82		215
						90 9					
05		5437 X	5437	-0-	-0-	432 1	4911 2	Y	85	98 1	202
						94 9					
*06		4946 X	4946	-0-	-0-	425 1	4452 2	Y	63		265
						69 9					

MCMORAN (8960)				59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8923 - 9104
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-		-0-
02		125 N	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	129	-0-	33 1	Y	-0-		-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	7	-0-	2 1	Y	-0-		-0-
*06		136 N	-0-	-0-	-136	-0-		Y	-0-		-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8831 - 9088
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF. N/A
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	088169	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 8550 - 9080
01	5704	X	5405	-0-	-299	-0-	613 1	Y	20	6 1	79
							22 9				
02	5249	X	4874	-0-	-375	-0-	586 1	Y	31	6 1	104
							34 9				
03	5394	X	5137	-0-	-257	-0-	613 1	Y	45	6 1	143
							50 9				
04	DLQ	G-10	4102	-0-	4102	4102	480 1	Y	28	148 1	23
							31 9				
05	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	7560	453 1	Y	14		37
							15 9				
*06	12887	X	5327	-0-	-7560	-0-	782 1	Y	18		55
							20 9				

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	961 N	813	-0-	-148	-0-	93	1	719	3	Y	1	1	1		132
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	113	1	821	3	Y	11	1	1		142
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	111	1	805	3	Y	28	1	1		169
04	DLQ G-10	760	-0-	760	760	88	1	663	3	Y	8	158	1		19
05	DLQ G-10	770	-0-	770	1530	101	1	667	3	Y	2				21
*06	700 N	718	-0-	18	1548	104	1	599	3	Y	14				35

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499						
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	68	1	204	3	Y	54	10	1		44
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	Y	-0-	44	1		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	50	1	155	3	Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	234	-0-	234	234	60	1	174	3	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	26	-0-	26	260	7	1	19	3	Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	286	-0-	286	546	85	1	201	3	Y	-0-				-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166447		COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				32

BARRERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170352		COMPL. DATE 04/13/1999			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183894	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	8914 - 8950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658 X	3172	-0-	-486	-0-	360	1	2806	3	N	5	4 1	3
02	3422 X	3038	-0-	-384	-0-	368	1	2667	3	N	3	4 1	2
03	3503 X	3241	-0-	-262	-0-	390	1	2848	3	N	3	4 1	1
04	3390 X	3140	-0-	-250	-0-	370	1	2768	3	N	2	3 1	-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	433	1	2866	3	N	2		2
06	3150 X	3081	-0-	-69	-0-	454	1	2625	3	N	2		4

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		2	RRCID ->	199118	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8723 - 8931	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10		28
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-		28
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	65	1	200	3	N	-0-		28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	62	1	146	3	N	-0-		28

HINOJOSA ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	199974	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8576 - 8802	
01	1178 N	1174	-0-	-4	-0-	283	1	841	3	N	45	1 1	158
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	267	1	782	3	N	34	1 1	191
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	277	1	846	3	N	43	1 1	233
04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	269	1	779	3	N	16	189 1	60
05	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	300	1	764	3	N	38		98
06	1140 N	1014	-0-	-126	-0-	291	1	684	3	N	35		133

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204223	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	13532	PERF.	9203 - 9385	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	295	1	879	3	N	99	191 1	179
02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	261	1	765	3	N	81	184 1	76
03	1054 N	892	-0-	-162	-0-	218	1	666	3	N	7	1 1	82
04	1020 N	926	-0-	-94	-0-	227	1	659	3	N	36	73 1	45
05	1054 N	838	-0-	-216	-0-	227	1	578	3	N	30		75
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	306	1	720	3	N	73		148

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	468	1	N	19	13	250
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	21	9				
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	431	1	N	-0-	31	219
04	1740 N	1680	-0-	-60	-0-	484	1	N	-0-	132	87
05	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	415	1	N	57	16	128
06	1740 N	1430	-0-	-310	-0-	63	9				
						387	1	N	50		178
						55	9				
						416	1	N	32		210
						35	9				

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		72
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	1	1	N	-0-		72
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	N	20	92	-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	22	9				
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
								N	-0-		-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822		
01	4123 X	3690	-0-	-433	-0-	884	1	N	161	74	509
02	3857 X	3467	-0-	-390	-0-	177	9				
03	4278 X	3609	-0-	-669	-0-	845	1	N	135	242	402
04	4140 X	3410	-0-	-730	-0-	149	9				
05	4278 X	2780	-0-	-1498	-0-	817	1	N	268	75	595
06	3600 X	2690	-0-	-910	-0-	295	9				
						811	1	N	229	383	441
						252	9				
						750	1	N	111		552
						122	9				
						734	1	N	210	85	677
						231	9				

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	110	24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686		
01	2511 X	2230	-0-	-281	-0-	252	1	N	20	2	84
02	2204 X	2037	-0-	-167	-0-	22	9				
03	2201 X	1973	-0-	-228	-0-	241	1	N	47	2	129
04	2160 N	1953	-0-	-207	-0-	52	9				
05	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	229	1	N	70	2	197
*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	77	9				
						225	1	N	41	187	51
						45	9				
						277	1	N	65		116
						72	9				
						288	1	N	46		162
						51	9				

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HINOJOSA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	208315	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9572 - 9652		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	486 X	90	-0-	-396	-0-	23	1	67	3	N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	3	N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	29	1	86	3	N	-0-			-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	7	1	19	3	N	-0-			-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16	1	37	3	N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209099	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8040 - 8060		
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	1 1		27
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-			27
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209119	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9010 - 9318		
01	1085 N	645	-0-	-440	-0-	162	1	482	3	N	1	1 1		96
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	242	1	708	3	N	11	1 1		106
03	1085 N	869	-0-	-216	-0-	211	1	643	3	N	14	1 1		119
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	193	1	560	3	N	14	1 1		132
05	1023 N	477	-0-	-546	-0-	132	1	334	3	N	10			142
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	429	1	1007	3	N	21			163

HINOJOSA "A"		WELL #:		4	RRCID ->	210504	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9780 - 9820		
01	2728 N	1164	-0-	-1564	-0-	287	1	856	3	N	19	2 1		103
02	2262 N	1002	-0-	-1260	-0-	201	1	589	3	N	193	184 1		112
03	3100 N	3101	-0-	1	1	748	1	2286	3	N	61	2 1		171
04	2966 N	2965	-0-	-1	-0-	748	1	2165	3	N	47	184 1		34
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	788	1	2006	3	N	34			68
06	2940 N	2597	-0-	-343	-0-	765	1	1797	3	N	32			100

HINOJOSA, F. G.		WELL #:		3	RRCID ->	212259	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	12235	PERF.	8584 - 8780		
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	367	3	N	6	1 1		133
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	58	1	169	3	N	2			135
03	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			135
04	420 N	271	-0-	-149	-0-	69	1	201	3	N	1	118 1		18
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	N	98			116
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	108	9			N	-0-	98 1		18

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	276	1	2150	3	N	60	15	135
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	66	9	1952	3	N	54	16	173
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	59	9	2144	3	N	57	16	214
04	2400 N	1444	-0-	-956	-0-	293	1	1248	3	N	26	198	42
05	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	63	9	2107	3	N	39		81
06	2430 N	2312	-0-	-118	-0-	167	1	1949	3	N	24		105
						29	9						
						319	1						
						43	9						
						337	1						
						26	9						
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
BARRERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270				
01	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	320	1	2489	3	N	28		75
02	2900 X	2746	-0-	-154	-0-	31	9	2370	3	N	45		120
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	50	9	2708	3	N	52		172
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	371	1	2503	3	N	40	183	29
05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	57	9	2617	3	N	39		68
06	3030 X	2902	-0-	-128	-0-	335	1	2443	3	N	34		102
						44	9						
						396	1						
						43	9						
						422	1						
						37	9						
BARRERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		6

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA, C., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	219414	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8560 -	8676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5	RRCID ->	219752	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9770 -	9818
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221288	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9682 -	10362
01	2604 X	2329	-0-	-275	-0-	265	1	2061	3	N	3	3	31
						3	9						
02	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	274	1	1988	3	N	3	3	31
						3	9						
03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	284	1	2069	3	N	8	3	36
						9	9						
04	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	242	1	1809	3	N	1	3	34
						1	9						
05	2418 N	2072	-0-	-346	-0-	270	1	1790	3	N	11		45
						12	9						
06	2280 N	1961	-0-	-319	-0-	286	1	1655	3	N	18		63
						20	9						

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	222935	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	8840 -	9170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	224426	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	8410 -	8438
01	3813 X	3729	-0-	-84	-0-	401	1	3121	3	N	188	4	276
						207	9						
02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	409	1	2968	3	N	97	196	177
						107	9						
03	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	409	1	2991	3	N	207	187	197
						228	9						
04	3600 X	3451	-0-	-149	-0-	378	1	2823	3	N	227	378	46
						250	9						
05	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	415	1	2742	3	N	89		135
						98	9						
06	3600 X	3176	-0-	-424	-0-	438	1	2534	3	N	185	190	130
						204	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450								
01	651 N	547	-0-	-104	-0-	136	1	405	3	N	5					68
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	187	1	548	3	N	10					78
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	264	1	807	3	N	17					95
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	237	1	688	3	N	24	90	1			29
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	244	1	619	3	N	16					45
06	1050 N	829	-0-	-221	-0-	248	1	581	3	N	-0-					45

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256								
01	6789 X	6624	-0-	-165	-0-	746	1	5803	3	N	68	26	1			143
02	6351 X	4997	-0-	-1354	-0-	589	1	4276	3	N	120	25	1			238
03	7316 X	5320	-0-	-1996	-0-	629	1	4590	3	N	92	210	1			120
04	7080 X	5043	-0-	-2037	-0-	583	1	4366	3	N	85	182	1			23
05	7316 X	4889	-0-	-2427	-0-	634	1	4192	3	N	57					80
06	6420 X	4643	-0-	-1777	-0-	674	1	3906	3	N	57					137

MCMORAN (8960) HILCORP ENERGY COMPANY HINOJOSA "A"		//CONT.// 59818 852 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534					
01		2473 N	2473	-0-	-0-	597	1	1774	3	N	93	2 1	176	
						102	9							
02		1972 N	1954	-0-	-18	483	1	1413	3	N	53	193 1	36	
						58	9							
03		1922 N	1687	-0-	-235	407	1	1244	3	N	33	2 1	67	
						36	9							
04		2040 N	1543	-0-	-497	386	1	1116	3	N	37	100 1	4	
						41	9							
05		2077 N	1604	-0-	-473	437	1	1114	3	N	48		52	
						53	9							
*06		1640 N	1640	-0-	-0-	472	1	1109	3	N	54		106	
						59	9							
		VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518			COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
		GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764		
01		2108 N	1860	-0-	-248	209	1	1626	3	N	23	2 1	139	
						25	9							
02		1537 N	1373	-0-	-164	163	1	1181	3	N	26	2 1	163	
						29	9							
03		1674 N	1642	-0-	-32	198	1	1443	3	N	1	2 1	162	
						1	9							
04		1800 N	1530	-0-	-270	177	1	1323	3	N	27	165 1	24	
						30	9							
05		1486 N	1486	-0-	-0-	194	1	1277	3	N	14		38	
						15	9							
06		1590 N	1429	-0-	-161	208	1	1203	3	N	16		54	
						18	9							
		BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824		
01		8943 X	8943	-0-	-0-	991	1	7711	3	N	219	199 1	189	
						241	9							
02		8466 X	8466	-0-	-0-	1017	1	7382	3	N	61	198 1	52	
						67	9							
03		8717 X	8717	-0-	-0-	1007	1	7354	3	N	324	200 1	176	
						356	9							
04		8174 X	8174	-0-	-0-	933	1	6995	3	N	224	372 1	28	
						246	9							
05		8525 X	8525	-0-	-0-	1108	1	7325	3	N	84		112	
						92	9							
*06		8053 X	8053	-0-	-0-	1165	1	6747	3	N	128		240	
						141	9							
		TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757			COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716		
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	4	3	26	9	N	24	4 1	41
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	21 1	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		20
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9664 - 9706		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	121 1	936 3	N	2	98 1		21
02	1131 N	955	-0-	-176	-0-	116 1	838 3	N	1	1 1		21
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	142 1	1035 3	N	1	1 1		21
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	134 1	1003 3	N	1	2 1		20
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	145 1	956 3	N	1			21
06	1140 N	960	-0-	-180	-0-	141 1	819 3	N	-0-			21

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 8982 - 9788		
01	744 N	389	-0-	-355	-0-	44 1	344 3	N	1	1 1		14
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	54 1	387 3	N	1	1 1		14
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	98 1	712 3	N	19	1 1		32
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	21 9	717 3	N	1	1 1		32
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	96 1	742 3	N	3			35
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	113 1	754 3	N	5			40

HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8750 - 9052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8868 - 9330		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445		PERF.10220 - 11064		
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HINOJOSA, F G		WELL #:		6	RRCID ->	237393	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8178 - 8218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238415	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9126 - 10116				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04	77 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	57	3	N	-0-				93
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

BARRERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	241849	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8998 - 9014				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	242559	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF. 9576 - 9610				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	21 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-				12
04	607 N	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	535	3	N	-0-				12
05	384 N	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	334	3	N	-0-				12
*06	152 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-				12

HINOJOSA ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	242754	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 7520 - 7586				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	242937	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9383	PERF. 9020 - 9044				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	213 N	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	188	3	N	-0-				52
05	637 N	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	520	3	N	35				87
*06	577 N	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	492	3	N	-0-				87

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008				TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2139 X	1946	-0-	-193	-0-	219	1	1703	3	N	22	11 1	99
02	2001 X	1454	-0-	-547	-0-	24 173	9 1	1258	3	N	21	12 1	108
03	2139 X	1356	-0-	-783	-0-	23 161	9 1	1169	3	N	24	11 1	121
04	1890 N	1225	-0-	-665	-0-	26 143	9 1	1064	3	N	16	11 1	126
05	1550 N	1291	-0-	-259	-0-	18 159	9 1	1055	3	N	70	172 1	24
06	1320 N	857	-0-	-463	-0-	77 123	9 1	713	3	N	19		43
						21	9						
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326			
01	744 N	638	-0-	-106	-0-	72	1	565	3	N	1	2 1	19
02	725 N	590	-0-	-135	-0-	1 72	9 1	517	3	N	1	1 1	19
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	1 102	9 1	749	3	N	1	1 1	19
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	1 85	9 1	640	3	N	4	1 1	22
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	4 100	9 1	660	3	N	23		45
06	810 N	647	-0-	-163	-0-	25 96	9 1	551	3	N	-0-		45
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-		-0-
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008				TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236			
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	210	1	1638	3	N	20	15 1	32
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	22 206	9 1	1494	3	N	14	15 1	31
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	15 211	9 1	1544	3	N	12	15 1	28
04	1800 N	1695	-0-	-105	-0-	13 199	9 1	1488	3	N	7	16 1	19
05	1829 N	1200	-0-	-629	-0-	8 157	9 1	1037	3	N	5		24
06	1710 N	1538	-0-	-172	-0-	6 225	9 1	1307	3	N	5		29
						6	9						

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	13	1			148
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	1			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	30	1	86	3	N	-0-					92
02	174 N	53	-0-	-121	-0-	13	1	37	3	N	3					95
						3	9									
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	3	N	-0-					95
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	N	59	72	1			82
						65	9									
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	3	N	-0-					82
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	50	3	N	1					83
						1	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252784		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	350 1	1043 3		N	18	13 1		134
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	20 9 453 1	1324 3		N	5	14 1		125
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	6 9 393 1	1203 3		N	-0-	14 1		111
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	462 1	1337 3		N	-0-	16 1		95
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	478 1	1217 3		N	7			102
*06	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	8 9 399 1	937 3		N	6			108

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	35 1		128
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	505 2	6 9		N	5			133
03	527 N	449	-0-	-78	-0-	449 2			N	-0-			133
04	360 N	19	-0-	-341	-0-	19 2			N	-0-			133
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			133
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			133

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEHAN (FRIO)		60227 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
BARRETT-BERRY		WELL #: 1		RRCID -> 289018		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5006 - 5012		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
BENTSEN		WELL #: 1		RRCID -> 114555		COMPL. DATE 11/22/1984		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8897 - 8900		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
HABENERO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171569		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 11238 - 15591		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
B.F.M.T.		WELL #: 1		RRCID -> 165929		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 13590		PERF. 0 - 13590		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB				
FASKEN STATE		WELL #: 22D		RRCID -> 281875		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 9047		PERF. 8783 - 8784		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

MERCEDDES (1-D)																	
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CRAIN & GRIFFITH //CONT.// 263701																	
WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDDES (1-E)																	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
CRAIN & GRIFFITH 197688																	
WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176																	
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	7751	1	10526	2	N	288	357	1			280
02	16588	X	12546	-0-	-4042	-0-	317	9	2249	1	N	267	181	1			366
03	17732	X	15292	-0-	-2440	-0-	294	9	5665	1	N	235	177	1			424
04	17160	X	12947	-0-	-4213	-0-	259	9	5013	1	N	219	178	1			465
05	17732	X	17029	-0-	-703	-0-	241	9	5522	1	N	169					634
06	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-	186	9			N	NO RPT					634

CRAIN & GRIFFITH B																	
WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277																	
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	4175	1	5670	2	N	101					147
02	7366	X	7071	-0-	-295	-0-	111	9	1282	1	N	80	193	1			34
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	88	9	3537	1	N	153	187	1			-0-
*04	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	168	9	3945	1	N	65					65
*05	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	72	9	4187	1	N	145					210
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-	160	9			N	NO RPT					210

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.																	
A. R. G. L. & I. CO. 846548																	
WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170																	
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3150	2	36	9	N	33					50
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2682	2	13	9	N	12					62
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2957	2	26	9	N	24					86
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2953	2	18	9	N	16					102
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3210	2	21	9	N	19					121
*06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2221	2	20	9	N	18					139

MERCEDDES (1-F)																	
FAULCONER, VERNON E., INC. 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO																	
CONLEY, C. C. 263701																	
WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2666 #	2197	-0-	-469	-0-	2130	2	67	9	N	61		102
02	2494 #	1259	-0-	-1235	-0-	1214	2	45	9	N	41		143
03	2666 #	1633	-0-	-1033	-0-	1572	2	61	9	N	55	176 1	22
04	2580 #	1249	-0-	-1331	-0-	1215	2	34	9	N	31		53
05	2666 #	1472	-0-	-1194	-0-	1416	2	56	9	N	51		104
06	2130 #	1166	-0-	-964	-0-	1143	2	23	9	N	21		125

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1364 #	421	-0-	-943	-0-	375	2	46	9	N	42		87
02	1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1218	2	19	9	N	17		104
03	878 R	878	-0-	-0-	-0-	860	2	18	9	N	16		120
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	427	2	9	9	N	8		128
05	1333 N	166	-0-	-1167	-0-	160	2	6	9	N	5		133
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		133

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	331	1	3448	2	Y	28	26 1	12
02	3712 #	3520	-0-	-192	-0-	303	1	3178	2	Y	35	35 1	12
03	3875 #	3771	-0-	-104	-0-	332	1	3392	2	Y	43	39 1	16
04	3690 #	3655	-0-	-35	-0-	331	1	3294	2	Y	27		43
05	3813 #	3728	-0-	-85	-0-	321	1	3394	2	Y	12		55
06	3690 #	3562	-0-	-128	-0-	317	1	3245	2	Y	-0-	40 1	15

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MERCEDES (3-B)
PETRODOME OPERATING, LLC
SCHUSTER GAS UNIT

60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
660286
WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3674 R	3674	-0-	-0-	-0-	3674 1		Y	-0-			4
02	3364 #	2972	-0-	-392	-0-	2972 3		Y	-0-			4
03	3877 R	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3		Y	-0-			4
04	3570 #	3080	-0-	-490	-0-	3080 3		Y	-0-			4
05	3689 #	2714	-0-	-975	-0-	2714 3		Y	-0-			4
06	3750 #	3594	-0-	-156	-0-	3594 3		Y	-0-			4

MERCEDES (3-B, WEST)
NADCF RECOVERY GROUP, INC.
SMITH GAS UNIT #1

60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
598932
WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017

MERCEDES (7000)
RINCON PETROLEUM CORPORATION
DRAW E UNIT

60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
712336
WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017

MESQUITE (ESCONDIDO)
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.
BENAVIDES

60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
886261
WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

BENAVIDES

WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BENAVIDES

WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MESQUITE (ESCONDIDO)		//CONT.//		60753 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261											
BENAVIDES		WELL #:		2	RRCID ->	067986	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	630	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BENAVIDES		WELL #:			RRCID ->	074761	COMPL. DATE	11/21/1977	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5277 - 5519			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017															

BENAVIDES		WELL #:		7	RRCID ->	077925	COMPL. DATE	07/23/1978	TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

BENAVIDES		WELL #:		4	RRCID ->	077926	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	6015	PERF.	N/A			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

BENAVIDES-CNR		WELL #:		21	RRCID ->	093695	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	5338 - 5577			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

MESQUITE BAY (FRIO G-1)				60767 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
STATE TRACT 12		WELL #:		2	RRCID ->	142964	COMPL. DATE	08/11/1992	TOTAL DEPTH	10090	PERF.	9756 - 9954			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MESQUITE BAY (FRIO G-1)		//CONT.//		60767 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS					
TR OFFSHORE, LLC				863725											
STATE TRACT 12		WELL #:		1	RRCID -> 139670		COMPL. DATE 08/31/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333					
01	372 N	179	-0-	-193	-0-		1	1	110	2	Y	62	56	1	51
02	348 N	175	-0-	-173	-0-		68	9	106	2	Y	62	55	1	58
03	372 N	248	-0-	-124	-0-		6	1	188	2	Y	49	74	1	33
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-		54	9	550	2	Y	107	113	1	27
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-		6	1	551	2	Y	99	98	1	28
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-		109	9	527	2	Y	92	96	1	24
							6	1							
							101	9							

STATE TRACT 9		WELL #:		1	RRCID -> 147170		COMPL. DATE 10/12/1993			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606					
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-		5	1	548	2	Y	310	278	1	257
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-		341	9	529	2	Y	310	275	1	292
03	992 N	654	-0-	-338	-0-		5	1	376	2	Y	239	368	1	163
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		341	9	1099	2	Y	540	567	1	136
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		15	1	1102	2	Y	497	491	1	142
*06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-		263	9	1054	2	Y	459	481	1	120
							15	1							
							594	9							
							15	1							
							547	9							
							15	1							
							505	9							

MESQUITE BAY (FRIO I)		60767 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ARANSAS						
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.		533028													
WYNNE		WELL #:		1	RRCID -> 252800		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					756
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					756
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)		60767 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ARANSAS						
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 13		WELL #:		4	RRCID -> 164854		COMPL. DATE 10/15/1996			TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074					
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-		2	1	219	2	Y	124	111	1	103
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-		136	9	211	2	Y	124	110	1	117
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	95	147	1	65
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-		136	9	110	2	Y	216	227	1	54
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-		3	1	110	2	Y	199	196	1	57
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-		105	9	105	2	Y	183	192	1	48
							3	1							
							201	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG				
ATLAS OPERATING LLC		036587											
PALOMA		WELL #: 1		RRCID -> 270138		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	57	2	22	9	N	20		276
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	106	2	7	9	N	6	179 1	103
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	320	2	4	9	N	4		107
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3		110
*05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	189	2	2	9	N	2		112
06	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT		112

BALUARTE		WELL #: 1H		RRCID -> 271333		COMPL. DATE 09/19/2013			TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	169 1	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		92
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	61	2	3	9	N	3		95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		96
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		99
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		99

ESPERANZA		WELL #: 1		RRCID -> 272666		COMPL. DATE 01/07/2014			TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	41	2	66	9	N	60		126
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	37	2	55	9	N	50	172 1	4
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		6
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		6

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		RRCID -> 096209		COMPL. DATE 06/02/1981			TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647				
MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 1											
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	Y	-0-	10 1 134 7	61
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	105	1	714	2	Y	46	5 1	102
						51	9						
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	104	1	697	2	Y	-0-	5 1	97
04	840 N	823	-0-	-17	-0-	106	1	717	2	Y	-0-	16 1	81
05	868 N	864	-0-	-4	-0-	111	1	753	2	Y	-0-		81
*06	780 N	733	-0-	-47	-0-	100	1	633	2	Y	-0-	9 1	72

MESTENA OIL & GAS		WELL #: H 2		RRCID -> 098430		COMPL. DATE 01/17/1982			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	277	-0-	-33	-0-	36	1	238	2	N	3	3 1	80
						3	9						
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	235	2	N	4	2 1	82
						4	9						
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	265	2	N	4	2 1	84
						4	9						
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	258	2	N	11	6 1	89
						12	9						
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	38	1	256	2	N	3		92
						3	9						
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	38	1	238	2	N	1	3 1	90
						1	9						

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6662	-0-	-530	-0-	845	1	5616	2	N	183	75	1	196
						201	9							
02	6699 X	6180	-0-	-519	-0-	772	1	5228	2	N	164	93	1	267
						180	9							
03	7161 X	6762	-0-	-399	-0-	854	1	5721	2	N	170	222	1	215
						187	9							
04	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	834	1	5664	2	N	114	266	1	63
						125	9							
05	6789 X	6658	-0-	-131	-0-	835	1	5667	2	N	142			205
						156	9							
06	6540 X	6167	-0-	-373	-0-	833	1	5253	2	N	74	75	1	204
						81	9							
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664														
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			15
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			15
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	1			16
						1	9							
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-	1	1	15
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	1			16
						1	9							
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-	1	1	15
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514														
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	207	1	1376	2	N	40	18	1	237
						44	9							
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1163	2	N	208	193	1	252
						229	9							
03	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	165	1	1103	2	N	37	7	1	282
						41	9							
04	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	160	1	1089	2	N	27	24	1	285
						30	9							
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	170	1	1152	2	N	30			315
						33	9							
06	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	148	1	931	2	N	22	13	1	324
						24	9							

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	161	1	1071	2	N	159
							31	9				
02		1276 N	1206	-0-	-70	-0-	151	1	1024	2	N	55
							31	9				
03		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	170	1	1136	2	N	74
							29	9				
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	159	1	1077	2	N	72
							23	9				
05		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	163	1	1108	2	N	91
							21	9				
06		1290 N	1233	-0-	-57	-0-	166	1	1048	2	N	93
							19	9				
PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646												
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	306	2	N	100
							20	9				
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	42	1	288	2	N	119
							23	9				
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	363	2	N	134
							19	9				
04		402 N	402	-0-	-0-	-0-	49	1	334	2	N	26
							19	9				
05		450 N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	N	34
							9	9				
*06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	58	1	368	2	N	44
							17	9				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	492	2	N	21	7	1	110
						23	9							
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	26	3	1	133
						29	9							
03	496 N	468	-0-	-28	-0-	58	1	386	2	N	22	3	1	152
						24	9							
04	570 N	449	-0-	-121	-0-	55	1	374	2	N	18	148	1	22
						20	9							
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	N	17			39
						19	9							
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	389	2	N	18	6	1	51
						20	9							
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632														
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	32	1	216	2	N	15	3	1	63
						17	9							
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	35	1	235	2	N	13	2	1	74
						14	9							
03	372 N	268	-0-	-104	-0-	34	1	228	2	N	5	1	1	78
						6	9							
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	331	2	N	11	6	1	83
						12	9							
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	30	1	204	2	N	6			89
						7	9							
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	27	1	173	2	N	7	2	1	94
						8	9							
MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647														
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	6	2	N	3			197
						3	9							
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	5			202
						6	9							
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	14	2	N	4			206
						4	9							
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	6	140	1	72
						7	9							
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-			72
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-			72

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) // CONT. //		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
BLACKBEARD OPERATING, LLC // CONT. //		073056														
MESTENA, "E"		WELL #: 25		RRCID -> 179865		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LLANO		WELL #: 1		RRCID -> 183970		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666								
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	28	1	184	2	N	-0-	2	1			82
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	27	1	182	2	N	8	1	1			89
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	33	1	220	2	N	22	1	1			110
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	202	2	N	6	4	1			112
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	30	1	201	2	N	4					116
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	35	1	218	2	N	8	3	1			121

MESTENA "E"		WELL #: 27		RRCID -> 185493		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653								
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	300	2	N	6	4	1			87
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	253	2	N	8	2	1			93
03	341 N	330	-0-	-11	-0-	41	1	276	2	N	12	2	1			103
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	25	1	167	2	N	6	4	1			105
05	310 N	151	-0-	-159	-0-	18	1	125	2	N	7					112
06	330 N	207	-0-	-123	-0-	27	1	172	2	N	7	2	1			117

MESTENA OIL AND GAS		WELL #: E 28		RRCID -> 199616		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807								
01	1271 N	973	-0-	-298	-0-	125	1	830	2	N	16	11	1			77
02	1102 N	998	-0-	-104	-0-	126	1	851	2	N	19	6	1			90
03	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	131	1	880	2	N	25	6	1			109
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	130	1	883	2	N	17	109	1			17
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	140	1	952	2	N	16					33
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	164	1	1033	2	N	18	15	1			36

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10		WELL #: 29		RRCID -> 227819		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	46	1	255	2	N	2			4
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	4	1	1	7
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-	1	1	6
04	270 N	170	-0-	-100	-0-	25	1	143	2	N	2	1	1	7
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	1	1	1	7
*06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	1	1	1	7

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916														
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	102	1	676	2	N	24	9	1	74
02	783 N	757	-0-	-26	-0-	95	1	642	2	N	18	5	1	87
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	108	1	721	2	N	21	5	1	103
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	105	1	711	2	N	31	94	1	40
05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	734	2	N	21			61
*06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	110	1	691	2	N	16	10	1	67

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584														
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	N	10	3	1	184
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	N	17	1	1	200
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	33	1	221	2	N	15	1	1	214
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	N	17	161	1	70
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	25	1	168	2	N	2			72
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	54	1	342	2	N	11	4	1	79

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4743 X	4487	-0-	-256	-0-	566	1	3758	2	N	148	195
						163	9					
02	4437 X	4133	-0-	-304	-0-	513	1	3477	2	N	130	108
						143	9					
03	4743 X	4527	-0-	-216	-0-	568	1	3801	2	N	144	227
						158	9					
04	4590 X	4410	-0-	-180	-0-	546	1	3710	2	N	140	61
						154	9					
05	4743 X	4456	-0-	-287	-0-	555	1	3762	2	N	126	187
						139	9					
06	4380 X	4151	-0-	-229	-0-	552	1	3480	2	N	108	245
						119	9					
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525												
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	34	1	226	2	N	3	73
						3	9					
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	28	1	191	2	N	2	74
						2	9					
03	279 N	229	-0-	-50	-0-	29	1	197	2	N	3	76
						3	9					
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	21	1	144	2	N	1	74
						1	9					
05	248 N	194	-0-	-54	-0-	25	1	167	2	N	2	76
						2	9					
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	25	1	157	2	N	1	75
						1	9					
D. O. G. OPERATING, LLC 196844 EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844												
01	2077 X	494	-0-	-1583	-0-	471	2	23	9	N	21	46
02	2088 X	814	-0-	-1274	-0-	770	2	44	9	N	40	86
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-	86
04	2040 X	209	-0-	-1831	-0-	207	2	2	9	N	2	88
05	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT	88
06	480 X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	88
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730												
01	1116 X	358	-0-	-758	-0-	358	2			N	-0-	138
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	138
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
04	360 N	138	-0-	-222	-0-	138	2			N	-0-	138
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950												
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	88
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	88

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//														
WAGNER OIL COMPANY														
LOPEZ														
WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ														
WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5230)														
WAGNER OIL COMPANY														
LOPEZ														
WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
JABONCILLO														
WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343														
01	4030 #	3767	-0-	-263	-0-	208	1	1380	2	N	1981	2026	1	337
						2179	9							
02	3770 #	3478	-0-	-292	-0-	184	1	1248	2	N	1860	1857	1	340
						2046	9							
03	4030 #	3736	-0-	-294	-0-	205	1	1376	2	N	1959	1838	1	461
						2155	9							
04	3900 #	3628	-0-	-272	-0-	201	1	1361	2	N	1878	2043	1	296
						2066	9							
05	3797 R	3797	-0-	-0-	-0-	216	1	1467	2	N	1922	1956	1	262
						2114	9							
06	3660 #	3604	-0-	-56	-0-	214	1	1352	2	N	1853	1666	1	449
						2038	9							

MIDWAY (9150)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MCCANN, OLA GAS UNIT														
WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203														
01	3556	3545	-0-	-11	-0-	3506	2	39	9	Y	35			36
02	3001 R	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-			36
03	3372 R	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-			36
04	3556 R	3556	-0-	-0-	-0-	3425	2	131	9	Y	119	140	1	15
05	3534 #	2666	-0-	-868	-0-	2653	2	13	9	Y	12			27
06	3420 #	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT			27

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9374 - 9381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913		PERF.10804 - 11568					
01	22884 X	22884	-0-	-0-	-0-	22317	1	567	9	Y	515	550	1		235
02	23341 X	23341	-0-	-0-	-0-	22815	3	526	9	Y	478	554	1		159
03	21266 X	20360	-0-	-906	-0-	19888	3	472	9	Y	429	369	1		219
04	22140 X	19694	-0-	-2446	-0-	19229	3	465	9	Y	423	362	1		280
05	22878 X	19584	-0-	-3294	-0-	19096	3	488	9	Y	444				724
06	24150 X	20498	-0-	-3652	-0-	20047	3	451	9	Y	410	685	1		449

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257						CNTY: SAN PATRICIO							
ELICK		WELL #: 2		RRCID -> 269003		COMPL. DATE 09/09/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10986 - 11396					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188		PERF.11020 - 11030					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHMIDT-HUNT GU		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525		PERF.11222 - 11267					
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1528	1	44	9	N	40				41
02	1276 N	1250	-0-	-26	-0-	1210	3	40	9	N	36				77
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1395	3	52	9	N	47	124	1		-0-
04	1530 N	697	-0-	-833	-0-	652	3	45	9	N	41				41
*05	3100 N	3426	-0-	326	-0-	326	3	45	9	N	41				82
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	12				94

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						CNTY: SAN PATRICIO							
KNIPE		WELL #: 1		RRCID -> 068164		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10834 - 11568					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

01	9548 #	1932	-0-	-7616	-0-	1844	1	88	9	N	80	82
02	6641 #	6070	-0-	-571	-0-	5947	3	123	9	N	112	16
03	6255 R	6255	-0-	-0-	-0-	6135	3	120	9	N	109	-0-
04	5171 R	5171	-0-	-0-	-0-	5093	3	78	9	N	71	71
*05	3844 R	3844	-0-	-0-	-0-	3766	3	78	9	N	71	142
06	6270 #	2489	-0-	-3781	-0-	2420	3	69	9	N	63	23

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	1	2	9	Y	2	47
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			Y	NO RPT			47
03	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT			47
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT			47
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			47

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430												
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DIRNETT, INC. 220847												
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800												
01		13866 X	13866	-0-	-0-	-0-		409 1	11599 3	Y	1689 1474 1	363
								1858 9				
*02		11142 X	11142	-0-	-0-	-0-		646 1	8980 2	Y	1378 1507 1	234
								1516 9				
*03		9540 X	9540	-0-	-0-	-0-		568 1	7679 2	Y	1175 1083 1	326
								1293 9				
*04		9410 X	9410	-0-	-0-	-0-		38 1	8046 2	Y	1205 364 1	1167
								1326 9				
*05		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-		823 1	7926 2	Y	1060	2227
								1166 9				
*06		8596 X	8596	-0-	-0-	-0-		950 1	6655 2	Y	901	3128
								991 9				

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144												
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670												
01		5704 X		-0-	-0-	-5704		-0-		Y	-0-	152
02		5336 X	NO RPT	-0-	-0-	-5336		-0-		Y	NO RPT	152
03		5704 X	NO RPT	-0-	-0-	-5704		-0-		Y	NO RPT	152
04		5520 X	NO RPT	-0-	-0-	-5520		-0-		Y	NO RPT	152
05		31 X	NO RPT	-0-	-0-	-31		-0-		Y	NO RPT	152
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	152

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	160
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	160
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	160
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	160
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	160
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	160

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 JTB OIL COMPANY, INC. 448043
 SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

01	2325	N	854	-0-	-1471	-0-	741	1	113	9	Y	103					223
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1667	3	100	9	Y	91	170	1			144
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2007	3	114	9	Y	104	125	1			123
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1624	3	116	9	Y	105					228
*05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1445	3	116	9	Y	105					333
06	2040	N	1252	-0-	-788	-0-	1138	3	114	9	Y	104	179	1			258

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

01	6355	X	5140	-0-	-1215	-0-	4881	1	259	9	Y	235	273	1			41
02	5829	X	3846	-0-	-1983	-0-	3734	3	112	9	Y	102	119	1			24
03	5146	X	4435	-0-	-711	-0-	4327	3	108	9	Y	98	100	1			22
04	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5378	3	149	9	Y	135	115	1			42
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5661	3	102	9	Y	93					135
*06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5308	3	87	9	Y	79	106	1			108

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

01	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	2477	1	81	9	Y	74	86	1			236
02	2929	X	2313	-0-	-616	-0-	2257	3	56	9	Y	51	60	1			227
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	2102	3	56	9	Y	51	52	1			226
04	3030	X	2257	-0-	-773	-0-	2198	3	59	9	Y	54	60	1			220
05	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2595	3	56	9	Y	51					271
*06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2489	3	58	9	Y	53	71	1			253

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4230	1	112	9	Y	102	185	1			1
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5552	3	191	9	Y	174	175	1			-0-
03	4929	X	4847	-0-	-82	-0-	4772	3	75	9	Y	68					68
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5374	3	128	9	Y	116	184	1			-0-
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5862	3	102	9	Y	93					93
*06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	4963	3	111	9	Y	101	178	1			16

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

01	6727	X	5864	-0-	-863	-0-	5858	1	6	9	Y	5					25
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3			Y	-0-					25
03	6200	X	4899	-0-	-1301	-0-	4786	3	113	9	Y	103	128	1			-0-
04	5700	X	5000	-0-	-700	-0-	5000	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	5088	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	4833	-0-	-1347	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286								
MCKAMEY		WELL #:		1	RRCID ->	257175	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	12538 - 13285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2019 1	84 9	N	76	176 1	109
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1865 3	116 9	N	105	174 1	40
03		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1900 3	83 9	N	75		115
04		2040 N	1858	-0-	-182	-0-	1780 3	78 9	N	71	138 1	48
*05		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1715 3	78 9	N	71		119
06		1920 N	1782	-0-	-138	-0-	1708 3	74 9	N	67		186

MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	12449 - 13861
01		4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-		198
02		812 X	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-		198
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127 1	71
04		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		71
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.	11054 - 13424
01		589 X	3	-0-	-586	-0-	3 2		N	-0-		1
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		1
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		1
04		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-		1
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		1
*06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	9 2	6 9	N	5		6

HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1530 - 1544
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	11544 - 12996
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		326
02		261 N	192	-0-	-69	-0-	192 2		N	-0-		326
03		403 N	8	-0-	-395	-0-	8 2		N	-0-		326
04		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-		326
05		318 N	318	-0-	-0-	-0-	290 2	28 9	N	25		351
*06		500 N	500	-0-	-0-	-0-	435 2	65 9	N	59		410

VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	197376	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	14295	PERF.	11670 - 12553
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		96
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-		96
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		Y	-0-	14 1	82
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-		82
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	28 2	3 9	Y	3		85
*06		30 N	17	-0-	-13	-0-	10 2	7 9	Y	6		91

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VALLEY				WELL #: 2	RRCID -> 200931	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 14997	PERF.12314	- 12712					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			8
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			8
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	36	2	11	9	Y	10	14	1	4
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			4
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	34	2	4	9	Y	4			8
*06	60 N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6			14

VALLEY				WELL #: 3	RRCID -> 206475	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11198	- 11214					
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			4
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			4
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	36	2	22	9	Y	20	14	1	10
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			10
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	2	3	9	Y	3			13
*06	60 N	19	-0-	-41	-0-	12	2	7	9	Y	6			19

DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 218885	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 14292	PERF.10911	- 11286					
01	248 X	93	-0-	-155	-0-	93	2			Y	-0-			13
02	551 X	297	-0-	-254	-0-	297	2			Y	-0-			13
03	589 X	12	-0-	-577	-0-	12	2			Y	-0-			13
04	450 X	20	-0-	-430	-0-	20	2			Y	-0-			13
05	465 X	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-			13
*06	300 X	80	-0-	-220	-0-	80	2			Y	-0-			13

VALLEY				WELL #: 4ST	RRCID -> 226861	COMPL. DATE 11/27/2012	TOTAL DEPTH 12796	PERF.11488	- 11506					
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			27
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			27
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-	14	1	13
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			13
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	Y	5			18
*06	30 N	14	-0-	-16	-0-	7	2	7	9	Y	6			24

DAVIS				WELL #: 2	RRCID -> 230034	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11086	- 11538					
01	2573 X	91	-0-	-2482	-0-	91	2			Y	-0-			37
02	377 N	288	-0-	-89	-0-	288	2			Y	-0-			37
03	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			Y	-0-			37
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-			37
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			37
*06	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			37

HOSKINSON "A"				WELL #: 6	RRCID -> 234897	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10750	- 11224					
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			70
02	174 N	87	-0-	-87	-0-	87	2			N	-0-			70
03	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			70
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			70
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	132	2	9	9	N	8			78
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			78

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//	61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
SMITH "L"		WELL #:	2	RRCID -> 108840	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 13970	PERF.10921	- 13817				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL FARMS		WELL #:	1	RRCID -> 198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10754	- 10860			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL "C"		WELL #:	1	RRCID -> 209899	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12192	- 12218				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRITES A		WELL #:	4	RRCID -> 212182	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11676	- 12284				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CRITES A		WELL #:	6	RRCID -> 224267	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 13275	PERF.12502	- 12596				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APEX GU		WELL #:	2	RRCID -> 224307	COMPL. DATE 10/16/2012	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12423	- 12438				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHELL		WELL #:	D 1	RRCID -> 243618	COMPL. DATE 03/12/2015	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10725	- 10951				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
SMITH L		WELL #:		5	RRCID ->	266020	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL DEPTH	13728	PERF.12682 - 12692
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHELL E		WELL #:		1	RRCID ->	268961	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	12875	PERF.11942 - 11952
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOERKE-MCKAMEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	275555	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11928 - 13482
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDWAY, S. (MOORE)		61159 550		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	276198	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9680 - 9692
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	277003	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	10172	PERF. 9778 - 9788
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, S. (MORRIS)		61159 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #:		2	RRCID ->	274782	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9622 - 9748
01	0 W	33	-0-	33	3603	33 2		Y	-0-		135
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3603			Y	-0-		135
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3603			Y	-0-		135
04	0 W	78	-0-	78	3681	78 2		Y	-0-		135
05	0 W	111	-0-	111	3792	111 2		Y	-0-		135
*06	0 W	30	-0-	30	3822	30 2		Y	-0-		135

MIDWAY, S. (WATSON FB-B)		61159 856		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
DUPRIE-FRENCH GU		WELL #: 1		RRCID -> 275936		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 9604 - 9912	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		149
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		149
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		149
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		149
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		149
*06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		149

MIDWAY, SOUTH (6050)		61159 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
IV L.C.		427181									
IVEY, B.E.		WELL #: 3		RRCID -> 081834		COMPL. DATE 08/13/1986		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4480 - 4580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIFFLIN (G-73 NORTH)		61283 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
JOHN G. KENEDY JR. 'C'		WELL #: 63		RRCID -> 288000		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6736 - 6751	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20119	8029	-0-	-12090	-0-	243 1 5 4	7483 3 298 9	N	271	292 1	23
02	18821	5166	-0-	-13655	-0-	488 1 7 4	4445 3 226 9	N	205	200 1	28
03	20119	2901	-0-	-17218	-0-	243 1 41 4	2489 3 128 9	N	116	134 1	10
04	19470	1959	-0-	-17511	-0-	208 1 5 4	1615 3 131 9	N	119	117 1	12
05	12958 #	-0-	-0-	-12958	-0-			N	-0-		12
06	7770 #	-0-	-0-	-7770	-0-			N	-0-	12 1	-0-

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. 'C'		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 7036 - 7046	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1830 N	1830	-0-	-0- B	-0-	332 1 10 4	1479 3 9 9	Y	8	8 1	1
02	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	231 1 1 4	1293 3 10 9	Y	9	9 1	1
03	1767 N	1588	-0-	-179 B	-0-	138 1 24 4	1422 3 4 9	Y	4	5 1	-0-
04	1770 N	1642	-0-	-128 B	-0-	185 1 4 4	1445 3 8 9	Y	7	7 1	-0-
05	1643 N	1639	-0-	-4 B	-0-	203 1 23 4	1407 3 6 9	Y	5		5
*06	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	218 1 27 4	1324 3 6 9	Y	5	9 1	1

KENEDY, JOHN G. JR. 'C'		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7033 - 7044			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CEDAR CREEK RESOURCES, CORP. 140632
 SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
MILLS BENNETT ESTATE FEE		WELL #:		60	RRCID ->	188828	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6762 - 6778		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		24	RRCID ->	195387	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 3366 - 3373		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3324 - 3336		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5873 - 5945		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5106 - 5182		
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3 1	120 2	N	-0-		-0-	
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	N	-0-		-0-	
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2 1	115 2	N	-0-		-0-	
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2	N	-0-		-0-	
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	-0-		-0-	
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4552 - 4558		
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-		-0-	
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N	-0-		-0-	
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1 1	46 2	N	-0-		-0-	
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		-0-	
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-	

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 4176 - 4424		
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-		-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-	
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		-0-	
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-	
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-	
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-	

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587													
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	7 1	300 2	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	5 1	287 2	N	-0-			-0-
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	6 1	286 2	N	-0-			-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	2 1	223 2	N	-0-			-0-
*05		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-			-0-
06		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784													
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	10 1	420 2	N	315	378 1		11
							347 9						
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	7 1	402 2	N	-0-			11
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	8 1	400 2	N	-0-			11
04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	3 1	313 2	N	-0-			11
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	N	-0-			11
06		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 1	4 2	Y	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	214 1	9 2	Y	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	151 1	1 2	Y	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	170 1	5 2	Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
DUGGER, L. M.		WELL #:		3	RRCID -> 123327		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH	8199	PERF. 5645 -	6246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2516 X	2516	-0-	-0-	2457	1	35	2	Y	22	43
02		1015 X	751	-0-	-264	24	9	29	2	Y	14	48
03		1271 X	605	-0-	-666	707	1	26	9	Y	24	24
04		1230 X	143	-0-	-1087	15	9	4	2	Y	9	33
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	129	1			Y	-0-	33
06		600 N	-0-	-0-	-600	10	9			Y	-0-	33

DUGGER, L. M.		WELL #:		10	RRCID -> 137603		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6134 -	6177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		13 C	RRCID -> 155675		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH	7860	PERF. 6597 -	6616
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DUGGER, L. M.		WELL #:		14	RRCID -> 175451		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH	6960	PERF. 6234 -	6354
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

EWING		WELL #:		8	RRCID -> 193531		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6004 -	6226
01		1015 N	1015	-0-	-0-	990	1	11	2	Y	13	23
02		1487 N	1487	-0-	-0-	14	9	1408	1	Y	20	19
03		279 N	258	-0-	-21	22	9	253	1	Y	3	17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	17
05		1581 N	1235	-0-	-346	1201	1	13	2	Y	19	20
*06		702 N	702	-0-	-0-	21	9	702	1	Y	-0-	20

DUGGER, L. M.		WELL #:		19	RRCID -> 199676		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH	6975	PERF. 5660 -	5778
01		217 X	6	-0-	-211	6	1			Y	-0-	-0-
02		203 X	-0-	-0-	-203	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		636 X	636	-0-	-0-	619	1	17	2	Y	-0-	-0-
05		217 X	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES										
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
DUGGER, L. M.		WELL #: 15		RRCID -> 214200		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 6521 - 6560						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 10		RRCID -> 222949		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6514 - 6522						
01	1178 X	149	-0-	-1029	-0-	138	1	5	2	Y	5					15
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	743	1	30	2	Y	33	32	1			16
03	992 X	644	-0-	-348	-0-	609	1	1	2	Y	31	33	1			14
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1					15
05	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					15

EWING		WELL #: 6		RRCID -> 224445		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6054 - 6074						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY		WELL #: 11		RRCID -> 225746		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6496 - 6648						
01	1054 N	638	-0-	-416	-0-	598	1	10	2	Y	27					72
02	986 N	769	-0-	-217	-0-	686	1	28	2	Y	50	120	1			2
03	1054 N	976	-0-	-78	-0-	912	1	64	9	Y	58					60
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	262	1	7	2	Y	12					72
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					72
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					72

DUGGER, L. M.		WELL #: 18		RRCID -> 226483		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6274 - 6279						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M.		WELL #: 5		RRCID -> 234925		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 7105		PERF. 5645 - 5837						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)		//CONT.//		61916 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171												
DUGGER, L. M.				WELL #: 23	RRCID -> 242587	COMPL. DATE 10/16/2008	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6472	- 6480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUGGER, L.M.				WELL #: 21	RRCID -> 247001	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5552	- 6632							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DUGGER, L. M.				WELL #: 24	RRCID -> 254344	COMPL. DATE 10/21/2009	TOTAL DEPTH 8310	PERF. 5836	- 5858							
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	238	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
EWING, J. H.				WELL #: 9	RRCID -> 270457	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 7140	PERF. 6139	- 6648							
01	4619 X	2453	-0-	-2166	-0-	2233	1	19	2	Y	183					293
02	4321 X	1035	-0-	-3286	-0-	792	1	32	2	Y	192	232	1			253
03	4619 X	3508	-0-	-1111	-0-	3259	1	16	2	Y	212	354	1			111
04	4470 X	675	-0-	-3795	-0-	233	9									
05	4619 X	4585	-0-	-34	-0-	570	1	16	2	Y	81					192
06	3390 X	3171	-0-	-219	-0-	89	9									
						4284	1	48	2	Y	230	184	1			238
						253	9									
						2870	1	301	9	Y	274	170	1			342
MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)				61916 032	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
BICKLER& MOSLEY				WELL #: 5 D	RRCID -> 049800	COMPL. DATE 02/17/1971	TOTAL DEPTH 7700	PERF. N/A								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200)		61916 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER		WELL #: 16		RRCID -> 174323		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17)		61916 544		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
EWING, J. H.		WELL #: 10		RRCID -> 270087		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737		
01	1495 R	1495	-0-	-0-	-0-	1364 1	37 2	Y	85	140
						94 9				
02	841 #	760	-0-	-81	-0-	646 1	26 2	Y	80	123
						88 9				
03	1269 R	1269	-0-	-0-	-0-	1237 1	6 2	Y	24	-0-
						26 9				
04	990 #	852	-0-	-138	-0-	829 1	23 2	Y	-0-	-0-
05	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	140	-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-	-0-

MINNIE BOCK, WEST (7650)		61921 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 J		RRCID -> 038937		COMPL. DATE 02/25/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550)		62072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068148		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 6126		PERF. 5618 - 5696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4991 #	3691	-0-	-1300	-0-	3691 2	N	-0-			342
02	4466 #	3276	-0-	-1190	-0-	3276 2	N	-0-			342
03	3937 #	3467	-0-	-470	-0-	3467 2	N	-0-			342
04	3862 R	3862	-0-	-0-	-0-	3862 2	N	-0-			342
05	3689 #	3075	-0-	-614	-0-	3075 2	N	-0-			342
*06	3628 R	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	N	-0-			342

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400)		62112 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922									
WARE		WELL #: 1		RRCID -> 236736		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11570		PERF. 9269 - 9535	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

MISSY (WILCOX)		62162 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 248013		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 11380		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG)		62162 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
RUNNING W. "B"		WELL #: 7 T		RRCID -> 202600		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7619 - 8158	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			20

RUNNING W. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 202902		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7870 - 8168	
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	168 2	Y	1		28
						65 3	1 9				
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17 1	275 3	Y	1	2 1	27
						1 9					
03	186 N	44	-0-	-142	-0-	3 1	41 3	Y	-0-		27
04	240 N	138	-0-	-102	-0-	8 1	130 3	Y	-0-		27
05	248 N	153	-0-	-95	-0-	9 1	144 3	Y	-0-		27
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	78 3	Y	-0-	1 6	26

RUNNING, W "B"		WELL #: 11		RRCID -> 209071		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7626 - 8138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) KRC OPERATING, LLC CHAPMAN		62262 142 476900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: 3802		RRCID -> 196378		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		879035 2		RRCID -> 190455		COMPL. DATE 07/18/2002		TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 197910		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
CHAPMAN RANCH C		WELL #: 19R		RRCID -> 259450		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					787
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	109					896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-					1005
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					1005
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2826					N	NO RPT					1005
MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) CIMARRON ENGINEERING, LLC LEHMAN, W.F.L.		62262 426 153471		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
		WELL #: 6		RRCID -> 095717		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J. O.		62262 700 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347										
CHAPMAN RANCH		WELL #:		447	RRCID ->	235060	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12670 - 12685		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH "B"		WELL #:		137	RRCID ->	242275	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	4156 - 4272		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRC OPERATING, LLC		WELL #:		476900	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778		
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-			259
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-			259
03	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2828	2	90	9	N	82			341
04	10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9981	2	253	9	N	230	353	1	218
05	7842 X	7842	-0-	-0-	-0-	7698	2	144	9	N	131			349
*06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6844	2	112	9	N	102			451

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978		
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-			171
02	2552 X	-0-	-0-	-2552	-0-					N	-0-			171
03	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1675	2	41	9	N	37			208
04	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	13374	2	388	9	N	353	352	1	209
05	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	15393	2	430	9	N	391			600
*06	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	10891	2	296	9	N	269	358	1	511

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	723	2	11	9	N	10			190
*06	3000 N	4888	-0-	-0-	-0-	1888	1888	4789	2	99	9	90		280

ALBRECHT UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277798	COMPL. DATE	07/13/2013	TOTAL DEPTH	14225	PERF.	13698 - 13762		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.//		62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
KRC OPERATING, LLC		//CONT.//		476900								
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279610	COMPL. DATE	01/17/2016	TOTAL DEPTH	13672	PERF.13610 - 13616	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
05	31 X	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		59
*06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		59

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035	RRCID ->	207096	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12560 - 12661	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	215025	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	13220	PERF.12784 - 12882	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		102
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2019 - P/A 11/06/19												

CHAPMAN RANCH		WELL #:		12	RRCID ->	215831	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12106 - 12229	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-

CHAPMAN RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	231911	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12637 - 12739	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		249
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		271
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22		293
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		271
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		271
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		271

CHAPMAN RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	234655	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	12281	PERF. N/A	
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	78		423
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78		501
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78		579
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		501
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		501
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		501

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 247940		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			143
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28			171
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			143
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			143
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019															

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)		62262 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
CHAPMAN RANCH		WELL #: 147		RRCID -> 221355		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			51

CHAPMAN RANCH		WELL #: 247		RRCID -> 225042		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	91	1	252	2	Y	32	30	1	68
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	35	9	61	1	Y	20	23	1	65
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	9	80	1	Y	28	50	1	43
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	9	46	1	Y	8	11	1	40
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	9	9	88	1	Y	9			49
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT			49

CHAPMAN RANCH "A"		WELL #: 128		RRCID -> 227943		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	350	1	66	9	Y	60	56	1	74
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	335	1	59	9	Y	54	62	1	66
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	343	1	61	9	Y	55	96	1	25
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	347	1	47	9	Y	43	58	1	10
*05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	336	1	35	9	Y	32			42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42

CHAPMAN RANCH		WELL #: 373		RRCID -> 230045		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT)			//CONT.//		62262 710	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			//CONT.//		209347											
CHAPMAN RANCH			WELL #:		347	RRCID -> 232247		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12494 - 12568				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

CHAPMAN RANCH			WELL #:		573	RRCID -> 234945		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 13312		PERF.13068 - 13104				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #:		547	RRCID -> 235046		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12736		PERF.12415 - 12536				
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	411	1	1134	2	Y	92	86	1		136
							101	9								
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	401	1	860	2	Y	77	88	1		125
							85	9								
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	430	1	1028	2	Y	95	166	1		54
							105	9								
04		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	432	1	1114	2	Y	80	108	1		26
							88	9								
*05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	429	1	1210	2	Y	57				83
							63	9								
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83

CHAPMAN RANCH			WELL #:		747	RRCID -> 242328		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CAPACITY		CNTY: NUECES				
CHAPMAN RANCH -B-			WELL #:		9	RRCID -> 073714		COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH 12996		PERF. N/A				
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	27				51
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27				78
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27				105
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				78

MOBIL-DAVID, EAST			62264 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CAPACITY		CNTY: NUECES				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
MANLEY, ALMA			WELL #:		1	RRCID -> 140637		COMPL. DATE 12/07/1991		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10547 - 10559				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN, J.O.		62266 220 209347		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES										
WELL #: 127		RRCID -> 164942		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 11276 - 11384										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB										
WELL #: 19		RRCID -> 162960		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1650 - 1656										
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
DCRC "3B"		WELL #: 33		RRCID -> 163703		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1184 - 2160								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
DCRC SECTION 101F		WELL #: 6		RRCID -> 181547		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4234 - 4252								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
DCRC "3B"		WELL #: 37		RRCID -> 248825		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1256 - 1260								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
MOCA (WILCOX SAND 1) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"		62296 154 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB										
WELL #: 9		RRCID -> 155380		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 12204		PERF. 4522 - 4532										
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
HAMMAN "D"														
62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
263701														
WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	422	-0-	-42	-0-	30	1	392	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	3	-0-	-307	-0-	2	1	1	2	Y	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-			-0-
*06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"														
WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867														
01	3100 N	1952	-0-	-1148	930	141	1	1801	2	Y	9			13
02	2832 N	1902	-0-	-930	-0-	137	1	1764	2	Y	1			14
03	1829 N	69	-0-	-1760	-0-	43	1	26	2	Y	-0-			14
04	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	168	1	2448	2	Y	5			19
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	151	1	2240	2	Y	-0-			19
*06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	140	1	1931	2	Y	12	26	1	5
						13	9							

HAMMAN "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A														
01	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	128	1	1636	2	Y	-0-			-0-
02	2320 X	2051	-0-	-269	-0-	148	1	1903	2	Y	-0-			-0-
03	2480 X	14	-0-	-2466	-0-	9	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	147	1	2138	2	Y	-0-			-0-
05	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	144	1	2142	2	Y	-0-			-0-
*06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	137	1	1891	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "D"														
WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741														
01	941 X	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-			-0-
02	2639 X	825	-0-	-1814	-0-	59	1	766	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	14	-0-	-2807	-0-	9	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	77	1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	98	1	1459	2	Y	-0-			-0-
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	1277	2	Y	-0-			-0-

HAMMAN "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492														
01	3100 N	2493	-0-	-607	966	180	1	2303	2	Y	9			11
02	2900 N	1985	-0-	-915	51	143	1	1839	2	Y	3			14
03	1488 N	51	-0-	-1437	-0-	32	1	19	2	Y	-0-			14
04	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	180	1	2609	2	Y	23			37
05	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	131	1	1952	2	Y	-0-			37
*06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	99	1	1361	2	Y	33	58	1	12
						36	9							

HAMMAN 'D'														
WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535														
01	1238 N	1116	-0-	-122	-0-	81	1	1035	2	Y	-0-			-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	851	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	14	-0-	-1102	-0-	9	1	5	2	Y	-0-			-0-
04	1080 N	594	-0-	-486	-0-	38	1	556	2	Y	-0-			-0-
05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-			-0-
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	90	1	1249	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) FAULCONER, VERNON E., INC. HAMMAN "A"		//CONT.// 62556 001 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 10		RRCID -> 184699		COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	34 1	440 2	Y	2			3
02	1392 X	484	-0-	-908	-0-	2 9						
03	651 X	5	-0-	-646	-0-	35 1	449 2	Y	-0-			3
04	450 N	404	-0-	-46	-0-	3 1	2 2	Y	-0-			3
05	527 N	383	-0-	-144	-0-	26 1	376 2	Y	2			5
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	2 9						
						24 1	359 2	Y	-0-			5
						34 1	463 2	Y	6	9 1		2
						7 9						

HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		386310 WELL #: 24DF		RRCID -> 122091		COMPL. DATE 08/05/1993			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 18DF		RRCID -> 127457		COMPL. DATE 05/28/1988			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 26DF		RRCID -> 129427		COMPL. DATE 10/09/1988			TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 131564		COMPL. DATE 07/28/1989			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 16DF		RRCID -> 132460		COMPL. DATE 10/10/1989			TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.// 62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HAMMAN A		WELL #: 17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948		
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	155 1	3602 2	Y	1			9
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	130 1	2933 2	Y	-0-			9
03	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	165 1	3568 2	Y	16			25
04	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	148 1	3313 2	Y	-0-			25
05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	143 1	3389 2	Y	1			26
*06	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	138 1	3219 2	Y	-0-			26
HAMMAN A		WELL #: 18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988		
01	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	147 1	3430 2	Y	-0-			9
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	137 1	3089 2	Y	-0-			9
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	151 1	3277 2	Y	16			25
04	3240 X	3236	-0-	-4	-0-	138 1	3098 2	Y	-0-			25
05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	139 1	3288 2	Y	1			26
*06	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	135 1	3137 2	Y	-0-			26
HAMMAN A		WELL #: 19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990				
01	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	79 1	1851 2	Y	-0-			13
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	75 1	1686 2	Y	-0-			13
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	81 1	1763 2	Y	16			29
04	1770 N	1697	-0-	-73	-0-	73 1	1623 2	Y	1			30
05	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	72 1	1697 2	Y	-0-			30
06	1770 N	1707	-0-	-63	-0-	70 1	1637 2	Y	-0-			30
HAMMAN A		WELL #: 20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133				
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	84 1	1960 2	Y	-0-			2
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	76 1	1719 2	Y	-0-			2
03	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	70 1	1508 2	Y	16			18
04	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	81 1	1823 2	Y	-0-			18
05	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	73 1	1741 2	Y	1			19
*06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	76 1	1776 2	Y	-0-			19
HAMMAN		WELL #: 3		RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BENTSEN		WELL #:		1		RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8414 - 9002		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	826	1	2308	2	N	11			234
02	2987 X	2474	-0-	-513	-0-	666	1	1795	2	N	12	17	1	229
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	891	1	2509	2	N	38	11	8	256
04	3090 X	2914	-0-	-176	-0-	819	1	2075	2	N	18			274
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	803	1	2297	2	N	37			311
06	3330 X	3020	-0-	-310	-0-	754	1	2238	2	N	25	184	1	28 8 124

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8712 - 8992		
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	N	1			4
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	1			5
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	19	1	233	2	N	-0-			5
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-			5
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	N	1			6
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	1			7

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1		RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 8670 - 8945		
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	58	1	497	2	N	24			146
02	580 N	535	-0-	-45	-0-	58	1	447	2	N	27	20	8	153
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	477	2	N	11			164
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	50	1	456	2	N	28			192
05	558 N	477	-0-	-81	-0-	48	1	420	2	N	8			200
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	50	1	399	2	N	15			215

HOLLY TRACY		WELL #:		1		RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9924		PERF. N/A		
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	6			60
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	1	1	13	2	N	6	6	8	60
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	1			61
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	3			64
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	3			67
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	7			74

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID ->	230902	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8354 - 9004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	2789	-0-	-1551	-0-	730	1	2041	2	Y	16		55
02	3364 X	2704	-0-	-660	-0-	727	1	1959	2	Y	16	27 1	44
03	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	793	1	2231	2	Y	42	19 8	67
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	783	1	1983	2	Y	30		97
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	737	1	2109	2	Y	1		98
*06	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	714	1	2118	2	Y	-0-	9 8	89

HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	09/23/2007	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399	
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	N	18		260
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	20	9	99	2	N	14		274
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	15	9	157	2	N	21		295
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	9	124	2	N	41		336
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	45	9	76	2	N	15		351
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	27	1	167	2	N	1		352

BENTSEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599	
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	676	1	1889	2	N	4		58
02	2407 X	2306	-0-	-101	-0-	4	9	1679	2	N	4	6 1	56
03	2573 X	1746	-0-	-827	-0-	623	1	1284	2	N	5	4 8	57
04	2490 N	1395	-0-	-1095	-0-	4	9	993	2	N	9		66
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	392	1	1972	2	N	9		75
*06	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	10	9	1722	2	N	28	10 8	93

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	4267	-0-	-135	-0-	1114	1	3112	2	Y	37		234
02	4118 X	4099	-0-	-19	-0-	1098	1	2959	2	Y	38	52 1	220
03	4402 X	4351	-0-	-51	-0-	1129	1	3179	2	Y	39	33 8	226
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	1075	1	2724	2	Y	17		243
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	1044	1	2988	2	Y	6		249
*06	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	1137	1	3375	2	Y	6	15 8	240

HAMMAN "E"		WELL #:		2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HAMMAN 'E'		WELL #:		3	RRCID ->	237097	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8352 - 9192	
01	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	430	1	1203	2	N	4		18
02	1769 N	1596	-0-	-173	-0-	431	1	1161	2	N	4	8 1	14
03	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	300	1	843	2	N	5	5 8	14
04	1590 N	1057	-0-	-533	-0-	299	1	757	2	N	1		15
05	1705 N	1143	-0-	-562	-0-	294	1	842	2	N	6		21
06	1110 N	1104	-0-	-6	-0-	276	1	819	2	N	8	14 8	15

HAMMAN 'E'		WELL #:		4	RRCID ->	238156	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8754 - 9188	
01	2325 N	1634	-0-	-691	-0-	429	1	1198	2	N	6		54
02	2378 N	1740	-0-	-638	-0-	469	1	1264	2	N	6	8 1	52
03	2573 X	1959	-0-	-614	-0-	511	1	1440	2	N	7	5 8	54
04	2490 X	1785	-0-	-705	-0-	503	1	1274	2	N	7		61
05	2573 X	1857	-0-	-716	-0-	479	1	1370	2	N	7		68
*06	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	505	1	1498	2	N	9	14 8	63

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAMMAN "E"		WELL #:		5	RRCID ->	243485	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10033	PERF.	8493 - 9304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		596 N	596	-0-	-0-	156	436	436	2	N	4		41	
						4								
02		617 N	617	-0-	-0-	166	447	447	2	N	4		45	
						4								
03		609 N	609	-0-	-0-	158	445	445	2	N	5		50	
						6								
04		563 N	563	-0-	-0-	156	396	396	2	N	10		60	
						11								
05		592 N	592	-0-	-0-	152	436	436	2	N	4		64	
						4								
*06		627 N	627	-0-	-0-	158	469	469	2	N	-0-		64	
						1								

STALKER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	285380	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	17750	PERF.	9516 - 10102	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TURNER, EVELYN				WELL #:	2	RRCID ->	287900	COMPL. DATE	08/23/2019	TOTAL DEPTH	17770	PERF.	8974 - 8990	
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-				N	-0-		22	
02	6496	X	-0-	-0-	-6496	-0-				N	-0-		22	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22	

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352	WELL #:	1	RRCID ->	249085	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	9636	PERF.	8442 - 9066
MILLER, BOB														
01	3813	X	3239	-0-	-574	-0-	1337	1881	3	N	19		124	
							21							
02	3567	X	3033	-0-	-534	-0-	1260	1756	3	N	15		139	
							17							
03	3813	X	2933	-0-	-880	-0-	1124	1792	3	N	15		154	
							17							
04	3600	X	2895	-0-	-705	-0-	1240	1641	3	N	13		167	
							14							
05	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	1441	2146	3	N	17		184	
							19							
*06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1171	2208	3	N	15		199	
							17							

MILLER, BOB				WELL #:	2	RRCID ->	255450	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	8422 - 9388	
01	1023	N	53	-0-	-970	-0-	22	31	3	N	-0-		30	
02	957	N	26	-0-	-931	-0-	11	15	3	N	-0-		30	
03	527	N	319	-0-	-208	-0-	122	195	3	N	2		32	
							2							
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		32	
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	41	60	3	N	-0-		32	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		32	

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
MILLER, BOB		WELL #:		3	RRCID ->	256219	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	8459 - 9506	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4402 X	4343	-0-	-59	-0-	1799	1	2531	3	N	12	192
							13	9					
02		4089 X	3982	-0-	-107	-0-	1658	1	2312	3	N	11	186 1
							12	9					17
03		4371 X	4283	-0-	-88	-0-	1647	1	2625	3	N	10	27
							11	9					
04		4200 X	3818	-0-	-382	-0-	1636	1	2165	3	N	15	42
							17	9					
05		4340 X	4119	-0-	-221	-0-	1649	1	2456	3	N	13	55
							14	9					
06		4200 X	4039	-0-	-161	-0-	1396	1	2634	3	N	8	63
							9	9					

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN		WELL #:		5	RRCID ->	281814	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	9582	PERF.	7360 - 7370
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	29

HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7334 - 7340
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-			N		8	216
02	319	X	-0-	-0-	-319	-0-			N		9	15 1
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-			N		20	9 8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		33	221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		32	254
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		16	286
											25	8
												277

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO		
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC				293117								
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2	EXT	2064	-0-	2064	2064	2064	2	Y		-0-	-0-
04	14B2	EXT	2441	-0-	2441	4505	2441	2	Y		-0-	-0-
*05	14B2	EXT	2190	-0-	2190	6695	2190	2	Y		-0-	-0-
06	14B2	EXT	2071	-0-	2071	8766	2071	2	Y		-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 - 14064	
01	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	292	1	8876	2	Y	-0-	-0-
							378	4					
02	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	344	1	8594	2	Y	-0-	-0-
03	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	546	1	8873	2	Y	-0-	-0-
							106	4					
04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	486	1	8334	2	Y	-0-	-0-
							13	4					
05	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	455	1	8869	2	Y	-0-	-0-
							132	4					
*06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	423	1	8442	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	214	1	3717	2	Y	63	99	1			54
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	69	9	224	1	Y	51	63	1	8	8	34
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	56	9	240	1	Y	65	5	8			94
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	72	9	246	1	Y	25					119
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	28	9	285	1	Y	-0-					119
06	3600 X	3474	-0-	-126	-0-	231	1	231	1	Y	2	102	1	3	8	16
						2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) FAULCONER, VERNON E., INC. NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		62556 050 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	498	2	N	-0-			-0-
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-			-0-
03	496 N	7	-0-	-489	-0-	-0-	4	1	3	2	N	-0-			-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	-0-	32	1	466	2	N	1			1
							1	9							
05	558 N	549	-0-	-9	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-			1
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	419	2	N	-0-	1	1	-0-

HAMMAN A		WELL #: 2D		RRCID -> 210179		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	5172	2	Y	213	186	1	358
							220	4	234	9					
02	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	4787	2	Y	111	166	1	303
							122	9							
03	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	4716	2	Y	109	146	1	266
							57	4	120	9					
04	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	4712	2	Y	116	132	1	250
							7	4	128	9					
05	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	4941	2	Y	16			266
							74	4	18	9					
*06	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	5007	2	Y	97	250	1	113
							107	9							

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14 X		RRCID -> 131316		COMPL. DATE 08/28/1989			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 22		RRCID -> 137598		COMPL. DATE 01/25/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 27		RRCID -> 149252		COMPL. DATE 04/25/1994			TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HAMMON UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.10850	- 10972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10854	- 10960	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	47	RRCID ->	217996	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11338	- 11380
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218597	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11417	- 11644	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	64	-0-	64	64	5	1	59	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	673	-0-	673	737	52	1	621	2	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	382	-0-	382	1119	26	1	356	2	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	394	-0-	394	1513	27	1	367	2	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	742	-0-	742	2255	47	1	695	2	Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		74	RRCID ->	219661	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9447	- 11520	
01	558 N	40	-0-	-518	-0-	4	1	36	2	N	-0-		84
02	58 N	13	-0-	-45	-0-	1	1	12	2	N	-0-		84
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-		84
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-		84
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-		84
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-		84

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221955	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282	- 11326	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 112716		COMPL. DATE 08/30/1984			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HAMMAN RANCH				WELL #: 18		RRCID -> 172523		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593			
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-		-0-
04		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 47		RRCID -> 217994		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42		RRCID -> 218598		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 36		RRCID -> 221952		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HAMMAN, JOHN "B"				WELL #: 4		RRCID -> 109802		COMPL. DATE 03/11/1984			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONTE CRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.// 62556 070		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 112203		COMPL. DATE 07/06/1984		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 14X		RRCID -> 116778		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 217993		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691							
HAMMAN RANCH		WELL #: 47													
01	4185 X	3957	-0-	-228	-0-	351 1	3582 2	N	22						104
02	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	314 1	4035 2	N	14	62	1				56
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	379 1	4559 2	N	17						73
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	340 1	4640 2	N	11						84
05	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	365 1	4899 2	N	19						103
06	4500 X	3834	-0-	-666	-0-	241 1	3582 2	N	10						113

HAMMAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 219663		COMPL. DATE 04/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 221953		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754							
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)			62556 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY			561136														
HAMMAN RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	102557	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12859 - 13116						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	30	RRCID ->	146638	COMPL. DATE	08/10/1993	TOTAL DEPTH	13211	PERF.12983 - 13200						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	35ST	RRCID ->	155445	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12702 - 12749						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	36	RRCID ->	170291	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 13149						
01		5115 X	4549	-0-	-566	-0-	406	1	4143	2	Y	-0-					3
02		6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	500	1	6416	2	Y	-0-					3
03		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	500	1	6019	2	Y	-0-					3
04		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	436	1	5953	2	Y	-0-					3
05		7378 X	4731	-0-	-2647	-0-	328	1	4402	2	Y	1					4
*06		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	462	1	6885	2	Y	1	1	8			4
HAMMAN RANCH			WELL #:	39	RRCID ->	170477	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12807 - 13268						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH			WELL #:	38	RRCID ->	172689	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 13060						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)		//CONT.//		62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174445	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG MM)				62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	171969	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13211 - 13403	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	173874	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13154 - 13432	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)		//CONT.//		62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	12888 - 13883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12753 - 14570
01	14322 X	13006	-0-	-1316	-0-	1160	1	11836	2	Y	9	17
02	13253 X	12745	-0-	-508	-0-	921	1	11813	2	Y	10	17 1
03	14167 X	12500	-0-	-1667	-0-	959	1	11530	2	Y	10	11 1
04	13710 X	13265	-0-	-445	-0-	905	1	12359	2	Y	1	10
05	13981 X	11719	-0-	-2262	-0-	812	1	10906	2	Y	1	11
*06	13565 X	13565	-0-	-0-	-0-	853	1	12712	2	Y	-0-	5 8

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13950 - 15102
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG, P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.	15155 - 15254
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	75	1	2282	2	Y	-0-	-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	82	1	2043	2	Y	-0-	-0-
03	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	125	1	2040	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2139	-0-	2139	2139	118	1	2018	2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	2144	-0-	2144	4283	103	1	2011	2	Y	-0-	-0-
*06	700 N	2013	-0-	1313	5596	96	1	1917	2	Y	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)			62556 088		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
HAMMAN "A"			WELL #: 2		RRCID -> 100475			COMPL. DATE 06/01/1982			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	1866	-0-	-1234	672	135	1	1724	2	Y	6		9
02		2423 N	1751	-0-	-672	-0-	126	1	1624	2	Y	1		10
03		1736 N	11	-0-	-1725	-0-	7	1	4	2	Y	-0-		10
04		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	114	1	1656	2	Y	1		11
05		1860 N	1762	-0-	-98	-0-	111	1	1651	2	Y	-0-		11
*06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	109	1	1510	2	Y	5	13 1	3

HAMMAN "A"			WELL #: 4		RRCID -> 101713			COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444			
01		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	198	1	2532	2	Y	6		9
02		2726 X	2414	-0-	-312	-0-	174	1	2240	2	Y	-0-		9
03		2914 X	86	-0-	-2828	-0-	54	1	32	2	Y	-0-		9
04		2640 N	2085	-0-	-555	-0-	134	1	1949	2	Y	2		11
05		2573 N	2544	-0-	-29	-0-	160	1	2384	2	Y	-0-		11
*06		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	179	1	2467	2	Y	6	14 1	3

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 106546			COMPL. DATE 07/20/1983			TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494			
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	697	2	Y	29		42
02		812 N	674	-0-	-138	-0-	48	1	624	2	Y	2		44
03		806 N	7	-0-	-799	-0-	4	1	3	2	Y	-0-		44
04		750 N	600	-0-	-150	-0-	38	1	552	2	Y	9		53
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	2	Y	-0-		53
*06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	747	2	Y	33	72 1	14

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 114390			COMPL. DATE 11/14/1984			TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676			
01		1351 N	1241	-0-	-110	-0-	90	1	1151	2	Y	-0-		-0-
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	86	1	1107	2	Y	-0-		-0-
03		1054 N	24	-0-	-1030	-0-	15	1	9	2	Y	-0-		-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-		-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-		-0-
*06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	86	1	1184	2	Y	-0-		-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC			293117		RRCID -> 110751			COMPL. DATE 04/12/1984			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019			
JOHNSON, MARY			WELL #: 2											
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117																
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018										TOTAL DEPTH	PERF.	9710 - 9720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	10785	-0-	7785	7785	10785	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	9675	-0-	6575	14360	9675	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	9150	-0-	6150	20510	9150	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136																
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004										TOTAL DEPTH	PERF.	9261 - 9562				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983										TOTAL DEPTH	PERF.	9481 - 9887				
01	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	646	1	4503	2	Y	1					4
						1	9									
02	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	-0-					4
03	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	522	1	4665	2	Y	-0-					4
04	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	485	1	4568	2	Y	-0-					4
05	5332 X	5250	-0-	-82	-0-	514	1	4736	2	Y	-0-					4
06	5160 X	5131	-0-	-29	-0-	434	1	4697	2	Y	-0-					4

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002										TOTAL DEPTH	PERF.	9271 - 9721				
01	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	638	1	4448	2	Y	-0-					3
02	4843 X	4768	-0-	-75	-0-	427	1	4341	2	Y	-0-					3
03	5177 X	5015	-0-	-162	-0-	505	1	4510	2	Y	-0-					3
04	5010 X	5006	-0-	-4	-0-	480	1	4524	2	Y	2	1	8			4
						2	9									
05	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	521	1	4800	2	Y	6					10
						7	9									
*06	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	430	1	4650	2	Y	4	6	8			8
						4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983										TOTAL DEPTH	PERF.	9341 - 9656				
01	3751 X	89	-0-	-3662	-0-	8	1	81	2	N	-0-					1
02	3509 X	69	-0-	-3440	-0-	5	1	64	2	N	-0-					1
03	992 X	115	-0-	-877	-0-	9	1	106	2	N	-0-					1
04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					1
05	142 X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					1
*06	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	96	1	1434	2	N	1					2
						1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986										TOTAL DEPTH	PERF.	9497 - 9783				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 22		RRCID -> 124551		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 16090		PERF. 9342 - 9428	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	181	1	1847	2	Y	-0-		-0-
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	151	1	1940	2	Y	-0-		-0-
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	146	1	1751	2	Y	-0-		-0-
04	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	134	1	1837	2	Y	1		1
						1	9						
05	2232 X	1494	-0-	-738	-0-	103	1	1382	2	Y	8		9
						9	9						
06	2160 X	1445	-0-	-715	-0-	90	1	1343	2	Y	11	15 8	5
						12	9						

HAMMAN RANCH		WELL #: 32		RRCID -> 148838		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 11780		PERF. 9062 - 9450			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 149889		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9142 - 9760			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	40	-0-	40	-0-	40	3 1	37 2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 154165		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 10107		PERF. 9358 - 9610			
01	6506 X	1186	-0-	-5320	-0-	106	1	1080	2	Y	-0-		4
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	2	Y	-0-		4
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	55	1	664	2	Y	-0-		4
04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	Y	-0-		4
05	651 X	629	-0-	-22	-0-	44	1	585	2	Y	-0-		4
*06	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	143	1	2127	2	Y	-0-		4

HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082		PERF. 9226 - 9256			
01	279 N	157	-0-	-122	-0-	14	1	143	2	Y	-0-		1
02	203 N	154	-0-	-49	-0-	11	1	143	2	Y	-0-		1
03	217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	162	2	Y	-0-		1
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-		1
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	2	Y	-0-		1
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	Y	-0-		1

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9342 - 9414			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659								
01	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	436	1	7567	2	Y	4	5	1			25
						4	9									
02	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	445	1	6981	2	Y	4	3	1			26
						4	9									
03	7750 X	7689	-0-	-61	-0-	487	1	7193	2	Y	8					34
						9	9									
04	7740 X	7205	-0-	-535	-0-	484	1	6717	2	Y	4					38
						4	9									
05	7998 X	7969	-0-	-29	-0-	595	1	7365	2	Y	8					46
						9	9									
*06	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	516	1	7221	2	Y	7	17	1	1	8	35
						8	9									
HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175489		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2925	-0-	-237	-0-	261	1	2664	2	Y	-0-			6
02		2958 X	2637	-0-	-321	-0-	191	1	2445	2	Y	1	6	1	1
								1		9					
03		3162 X	2675	-0-	-487	-0-	205	1	2470	2	Y	-0-			1
04		2760 X	2723	-0-	-37	-0-	186	1	2537	2	Y	-0-			1
05		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	198	1	2659	2	Y	-0-			1
06		2760 X	2565	-0-	-195	-0-	161	1	2404	2	Y	-0-			1
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633															
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446															
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	173	1	1765	2	Y	1			2
							1	9							
02		1711 N	1582	-0-	-129	-0-	114	1	1466	2	Y	2	2	8	2
							2	9							
03		1829 N	1548	-0-	-281	-0-	119	1	1429	2	Y	-0-	1	1	1
04		1590 N	1376	-0-	-214	-0-	94	1	1281	2	Y	1			2
							1	9							
05		1643 N	1299	-0-	-344	-0-	90	1	1209	2	Y	-0-			2
06		1500 N	1253	-0-	-247	-0-	79	1	1174	2	Y	-0-	1	8	1
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142															
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-			1
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-			-0-
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
*06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	5208 X	5107	-0-	-101	-0-	275	1	4773	2	Y	54	84	1		49
02	4872 X	4750	-0-	-122	-0-	282	1	4421	2	Y	43	53	1	8 8	31
03	5208 X	4926	-0-	-282	-0-	309	1	4554	2	Y	57	5	8		83
04	T. A.	4712	-0-	4712	4712	312	1	4332	2	Y	62				145
05	T. A.	4918	-0-	4918	9630	361	1	4471	2	Y	78				223
06	T. A.	4852	-0-	4852	14482	318	1	4457	2	Y	70	235	1	18 8	40

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681															
01	3813 X	3787	-0-	-26	-0-	336	1	3426	2	N	23				86
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	260	1	3332	2	N	27	49	1		64
03	3813 X	3702	-0-	-111	-0-	282	1	3390	2	N	27	31	1		60
04	3690 X	3525	-0-	-165	-0-	240	1	3277	2	N	7				67
05	3813 X	3653	-0-	-160	-0-	250	1	3364	2	N	35				102
06	3690 X	3514	-0-	-176	-0-	218	1	3240	2	N	51	81	8		72

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630															
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	8	1	81	2	N	6				42
02	116 N	93	-0-	-23	-0-	6	1	79	2	N	7	12	1		37
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	78	2	N	6	7	1		36
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	77	2	N	2				38
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	69	2	N	9				47
*06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	12	19	8		40

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956															
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				3
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

01	775 N	754	-0-	-21	-0-	41	1	712	2	Y	1						67
						1	9										
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	41	1	642	2	Y	3	2	8				68
						3	9										
03	775 N	701	-0-	-74	-0-	44	1	654	2	Y	3						71
						3	9										
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	45	1	621	2	Y	1						72
						1	9										
05	713 N	706	-0-	-7	-0-	53	1	652	2	Y	1						73
						1	9										
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	45	1	637	2	Y	3						76
						3	9										

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-						6
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						6

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-						37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						37

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727 X	6260	-0-	-467	-0-	559 1	5701 2	Y	-0-			6
02	6293 X	5170	-0-	-1123	-0-	374 1	4795 2	Y	1	1 8		6
03	6727 X	5909	-0-	-818	-0-	454 1	5455 2	Y	-0-			6
04	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	397 1	5428 2	Y	-0-			6
05	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	407 1	5466 2	Y	2			8
*06	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	354 1	5279 2	Y	-0-	1 8		7

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

01	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	272 1	4711 2	Y	1			19
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	260 1	4083 2	Y	2			21
03	4619 X	4617	-0-	-2	-0-	293 1	4318 2	Y	5			26
04	4680 X	4601	-0-	-79	-0-	309 1	4292 2	Y	-0-			26
05	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	362 1	4481 2	Y	2			28
*06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	323 1	4526 2	Y	2			30

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9821 - 10020

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 2	N	-0-			135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4 2	24 9	N	22			157
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	29			186
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	22 2	N	2			188

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MONTE CRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 218760		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-A)			62556 260 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 46DF			RRCID -> 274474			COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-B)			62556 261 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 40 F			RRCID -> 125450			COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MONTE CHRISTO (38-C)			62556 262 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 53 F			RRCID -> 112725			COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 46DF			RRCID -> 276946			COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 251825			COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MONTE CHRISTO (39-A)			62556 268 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
JOHNSON, F. I.			WELL #: 24 D			RRCID -> 133582			COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40)			62556 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
JOHNSON, F. I.			WELL #: 1 D		RRCID -> 084784		COMPL. DATE 10/14/1979			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
JOHNSON, F. I.			WELL #: 45 F		RRCID -> 128833		COMPL. DATE 09/30/1988			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MONTE CHRISTO (42)			62556 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
JOHNSON, F. I.			WELL #: 36 D		RRCID -> 111060		COMPL. DATE 05/30/1984			TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469					
01	3379	X	3348	-0-	-31	-0-	101	1	3081	2	Y	32	53	1	10
02	3016	X	2941	-0-	-75	-0-	131	4	35	9	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3097	-0-	-96	-0-	113	1	2828	2	Y	-0-	10	1	-0-
							177	1	2885	2	Y	-0-			-0-
							35	4							
04	DLQ	G-10	2893	-0-	2893	2893	160	1	2729	2	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	DLQ	G-10	2935	-0-	2935	5828	141	1	2753	2	Y	-0-			-0-
							41	4							
*06	8571	X	2743	-0-	-5828	-0-	131	1	2612	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 51 D		RRCID -> 132073		COMPL. DATE 09/13/1989			TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400					
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 56-F		RRCID -> 143453		COMPL. DATE 12/01/1992			TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439					
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
F. I. JOHNSON			WELL #: 41DF		RRCID -> 272676		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553					
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (43)		62556 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
JOHNSON, F. I.		WELL #: 1 F		RRCID -> 084785		COMPL. DATE 10/14/1979		TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 38 D		RRCID -> 115979		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558							
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC		293117													
JOHNSON, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 110750		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815							
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	4500					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 276015		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-			29
04		3000 N	5998	-0-	2998	2998	5998	2			N	-0-			29
*05		3100 N	5489	-0-	2389	5387	5381	2	108	9	N	98			127
*06		3000 N	5156	-0-	2156	7543	5089	2	67	9	N	61			188

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
JOHNSON, F. I.		WELL #: 33 D		RRCID -> 109710		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722							
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	31	53	1	13
							3	4	34	9					
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			13
03		124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	13	1	-0-
							1	4							
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 D		RRCID -> 110359		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	13 1	380 2	Y	31	56 1		8
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	16 4	34 9	Y	-0-			8
03	403 N	375	-0-	-28	-0-	14 1	357 2	Y	-0-	8 1		-0-
04	DLQ G-10	380	-0-	380	380	22 1	349 2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	362	-0-	362	742	4 4		Y	-0-			-0-
*06	700 N	339	-0-	-361	381	20 1	359 2	Y	-0-			-0-
						1 4		Y	-0-			-0-
						17 1	340 2	Y	-0-			-0-
						5 4		Y	-0-			-0-
						16 1	323 2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	428 1	4370 2	N	14			146
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	15 9		N	16	23 1		139
03	4402 X	4209	-0-	-193	-0-	318 1	4083 2	N	28	19 8		148
04	4650 X	3354	-0-	-1296	-0-	18 9		N	14			162
05	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	321 1	3857 2	N	21			183
06	4650 X	2942	-0-	-1708	-0-	31 9		N	32	50 8		165
						228 1	3111 2	N				
						15 9		N				
						226 1	3030 2	N				
						23 9		N				
						183 1	2724 2	N				
						35 9		N				

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)										//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH										WELL #: 1		RRCID -> 066972		COMPL. DATE 03/06/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 111447		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HAMMAN RANCH										WELL #: 31		RRCID -> 113167		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680	
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	13	1	130	2	Y	-0-		-0-			
02		145 N	86	-0-	-59	-0-	6	1	80	2	Y	-0-		-0-			
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	7	1	85	2	Y	-0-		-0-			
04		150 N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	2	Y	-0-		-0-			
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-		-0-			
*06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	1		1			
							1	9									

HAMMAN RANCH										WELL #: 25		RRCID -> 121387		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498	
01		8866 X	8034	-0-	-832	-0-	717	1	7316	2	Y	1		7			
							1	9									
02		8149 X	7541	-0-	-608	-0-	544	1	6988	2	Y	8		15			
							9	9									
03		8711 X	7403	-0-	-1308	-0-	567	1	6826	2	Y	9	10	14			
							10	9									
04		7710 X	6678	-0-	-1032	-0-	455	1	6219	2	Y	4	10	8			
							4	9									
05		7967 X	7098	-0-	-869	-0-	491	1	6594	2	Y	12		20			
							13	9									
06		7710 X	6935	-0-	-775	-0-	436	1	6491	2	Y	7	11	16			
							8	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 121424		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.// 62556 361		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAMMAN RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 135597		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8382 - 8900		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	82 1	838 2	Y	1			4
						1 9						
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	63 1	809 2	Y	3			7
						3 9						
03	930 N	923	-0-	-7	-0-	71 1	848 2	Y	4	4 8		7
						4 9						
04	900 N	862	-0-	-38	-0-	59 1	801 2	Y	2	5 1		4
						2 9						
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	64 1	860 2	Y	6			10
						7 9						
06	900 N	867	-0-	-33	-0-	54 1	810 2	Y	3	5 8		8
						3 9						
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169875		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15870		PERF. 8108 - 8746		
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	323 1	2248 2	Y	1			7
						1 9						
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	219 1	2231 2	Y	30			37
						33 9						
03	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	248 1	2214 2	Y	34	38 1		33
						37 9						
04	2490 N	2386	-0-	-104	-0-	228 1	2151 2	Y	6	34 1		5
						7 9						
05	2604 N	2358	-0-	-246	-0-	231 1	2127 2	Y	-0-			5
06	2430 N	2206	-0-	-224	-0-	187 1	2019 2	Y	-0-	3 8		2
HAMMAN RANCH		WELL #: 41		RRCID -> 175492		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 5840 - 5898		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 178306		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8390 - 8500		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 179429		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8543 - 8620		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 213572		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8576 - 8825		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		44	RRCID ->	217233	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	10025	PERF. 7938 - 8457	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	223266	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8311 - 8521	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAMMAN "A"		WELL #:		17	RRCID ->	223482	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8436 - 10030	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223570	COMPL. DATE	01/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 8134 - 9794	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	226020	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8293 - 8395	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		37ST	RRCID ->	228351	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF. 8594 - 9194	
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	190	1	1937	2	Y	-0-
02		1189 N	916	-0-	-273	-0-	66	1	850	2	Y	-0-
03		1271 N	874	-0-	-397	-0-	67	1	807	2	Y	-0-
04		957 N	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	68	1	907	2	Y	-0-
*06		913 N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	Y	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242193	COMPL. DATE	09/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8150 - 8202	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8300 - 8314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF. 8136 - 8240
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTE CHRISTO (46)		62556 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622
01	775 N	605	-0-	-170	-0-	17 1	531 2	Y	31	53 1	8
						23 4	34 9				
02	551 N	442	-0-	-109	-0-	13 1	330 2	Y	90		98
						99 9					
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	30 1	493 2	Y	112	146 1	64
						6 4	123 9				
04	DLQ G-10	265	-0-	265	265	11 1	190 2	Y	57	76 1	45
						1 4	63 9				
05	DLQ G-10	53	-0-	53	318	2 1	24 2	Y	24		69
						1 4	26 9				
*06	410 N	92	-0-	-318	-0-	3 1	50 2	Y	35	85 1	19
						39 9					

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (48)			62556 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
JOHNSON, F. I.			WELL #: 40 D		RRCID -> 121321		COMPL. DATE 04/24/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
JOHNSON, F. I.			WELL #: 45 D		RRCID -> 124914		COMPL. DATE 08/02/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (50B)			62556 455		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
JOHNSON, F. I., ET AL			WELL #: 2 C		RRCID -> 012171		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)			62556 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
JOHNSON, F. I.			WELL #: 38 F		RRCID -> 109365		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
MONTE CHRISTO (56-A)			62556 530		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
JOHNSON, F. I.			WELL #: 27		RRCID -> 109688		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242		
01	4402 X	4207	-0-	-195	-0-	128 1	3879 2	Y	32	54 1	10
						165 4	35 9				
02	3712 X	3552	-0-	-160	-0-	137 1	3415 2	Y	-0-		10
03	3813 X	3794	-0-	-19	-0-	218 1	3534 2	Y	-0-	10 1	-0-
						42 4					
04	DLQ G-10	3732	-0-	3732	3732	206 1	3521 2	Y	-0-		-0-
						5 4					
05	DLQ G-10	3714	-0-	3714	7446	179 1	3483 2	Y	-0-		-0-
						52 4					
*06	11070 X	3624	-0-	-7446	-0-	173 1	3451 2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F. I.			WELL #: 57 F		RRCID -> 118602		COMPL. DATE 08/16/1985		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (56-A)		//CONT.//		62556 530	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 D	RRCID ->	134332	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	8299 - 8546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	453	-0-	-167	-0-	13 1	389 2	Y	32	53 1		8
							16 4	35 9					
02		580 N	400	-0-	-180	-0-	10 1	259 2	Y	119			127
							131 9						
03		546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	375 2	Y	130	179 1		78
							5 4	143 9					
04	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	16 1	280 2	Y	100	112 1		66
							1 4	110 9					
05	DLQ	G-10	591	-0-	591	998	21 1	407 2	Y	143			209
							6 4	157 9					
*06		700 N	517	-0-	-183	815	18 1	354 2	Y	132	283 1		58
							145 9						

JOHNSON, F. I.		WELL #:		46F	RRCID ->	136231	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8190 - 8273
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		62556 532		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		3	RRCID ->	124777	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8305 - 8550
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	139 2	Y	1			7
						1 9						
02	232 N	125	-0-	-107	-0-	18 1	106 2	Y	1	2 1		6
						1 9						
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	18 1	114 2	Y	-0-			6
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	27 1	136 2	Y	-0-			6
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27 1	103 2	Y	1			7
						1 9						
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	15 1	132 2	Y	1			8
						1 9						

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A		WELL #:		2	RRCID ->	126236	COMPL. DATE	12/24/1987	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	8428 - 8606
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	132686	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6275 - 6870
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	185	1	1309	2	Y	-0-		7
02	1450 N	1388	-0-	-62	-0-	199	1	1189	2	Y	-0-		7
03	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	185	1	1194	2	Y	-0-		7
04	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	233	1	1153	2	Y	1		8
						1	9						
05	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	280	1	1079	2	Y	1		9
						1	9						
*06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	139	1	1196	2	Y	2		11
						2	9						

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	2		8
						2	9						
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	351	2	Y	1	7 1	2
						1	9						
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	49	1	315	2	Y	1		3
						1	9						
04	450 N	358	-0-	-92	-0-	60	1	297	2	Y	1		4
						1	9						
05	434 N	357	-0-	-77	-0-	73	1	283	2	Y	1		5
						1	9						
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	32	1	276	2	Y	1		6
						1	9						

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	221	1	1559	2	Y	-0-		2
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	127	1	758	2	Y	-0-		2
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	Y	-0-		2
04	1710 N	1301	-0-	-409	-0-	218	1	1082	2	Y	1		3
						1	9						
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	212	1	816	2	Y	2		5
						2	9						
06	1860 N	434	-0-	-1426	-0-	45	1	387	2	Y	2		7
						2	9						

 CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	144	1	1018	2	Y	-0-		5
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	156	1	931	2	Y	-0-	4 1	1
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	149	1	956	2	Y	-0-		1
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	178	1	883	2	Y	-0-		1
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	208	1	800	2	Y	-0-		1
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	2	Y	-0-		1

 VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	1		55
						1	9						
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	8	1	45	2	N	-0-		55
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	2	N	-0-		55
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	1		56
						1	9						
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	4		60
						4	9						
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	7		67
						8	9						

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A								
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	85	1	597	2	N	-0-					53
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	97	1	580	2	N	-0-					53
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	96	1	617	2	N	-0-					53
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	115	1	571	2	N	4					57
						4	9									
05	713 N	702	-0-	-11	-0-	144	1	555	2	N	3					60
						3	9									
06	690 N	684	-0-	-6	-0-	70	1	605	2	N	8					68
						9	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226821		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608								
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					22
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	1	1	8			22
						1	9									
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					22
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1					23
						1	9									
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					23
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					23

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 228762		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (56-B)		62556 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 42 F		RRCID -> 110247		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 N	153	-0-	-405	-0-	4 1	110 2	Y	32	7
02	464 N	104	-0-	-360	-0-	4 4	35 9	Y		7
03	372 N	152	-0-	-220	-0-	4 1	100 2	Y	-0-	
						8 1	142 2	Y	-0-	-0-
						2 4			7 1	
04	DLQ G-10	138	-0-	138	138	8 1	129 2	Y	-0-	-0-
						1 4				
05	DLQ G-10	142	-0-	142	280	7 1	133 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
*06	619 N	339	-0-	-280	-0-	16 1	323 2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 25		RRCID -> 143548		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 8		RRCID -> 149067		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 59		RRCID -> 152574		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1		WELL #: 2		RRCID -> 221867		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393		
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	132 1	935 2	Y	1	8
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	116 1	692 2	Y	-0-	6
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	62 1	398 2	Y	-0-	6
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	82 1	407 2	Y	1	7
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	102 1	394 2	Y	-0-	7
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	53 1	458 2	Y	-0-	7

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222003		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	14	84
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	15 9	29 2	N	11	68
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	5	73
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	3 1	39 2	N	14	87
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	6 9	38 2	N	5	92
*06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	42 2	N	8	100

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222844		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	48	1	413	2	N	-0-					41
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-					41
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	-0-					41
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	41	1	377	2	N	-0-					41
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	2	N	-0-					41
*06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	2	N	-0-					41

ROPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225824		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 226720		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 226822		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 2ST		RRCID -> 226920		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230651	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	18295	PERF.	9556 -	9590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		2294 X	1197	-0-	-1097	-0-	126 1	1071 2	Y	-0-			2
02		2146 X	1172	-0-	-974	-0-	135 1	1037 2	Y	-0-			2
03		2294 X	1083	-0-	-1211	-0-	122 1	960 2	Y	1			3
04		1530 X	1115	-0-	-415	-0-	110 1	1005 2	Y	-0-			3
05		1333 X	906	-0-	-427	-0-	93 1	813 2	Y	-0-			3
06		1200 X	935	-0-	-265	-0-	104 1	831 2	Y	-0-			3

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241533	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	16767	PERF.	9106 -	9540
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	257083	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	8918 -	9732
01		1178 X	666	-0-	-512	-0-	70 1	596 2	N	-0-			4
02		732 X	732	-0-	-0-	-0-	84 1	648 2	N	-0-			4
03		766 X	766	-0-	-0-	-0-	86 1	680 2	N	-0-			4
04		838 N	838	-0-	-0-	-0-	82 1	755 2	N	1			5
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	100 1	880 2	N	-0-			5
*06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	107 1	851 2	N	-0-			5

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	275856	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	17680	PERF.	9530 -	9556
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	23 1	197 2	N	1			6
02		232 N	185	-0-	-47	-0-	21 1	163 2	N	1			7
03		186 N	179	-0-	-7	-0-	20 1	159 2	N	-0-			7
04		210 N	200	-0-	-10	-0-	20 1	179 2	N	1			8
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	19 1	165 2	N	1			9
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	19 1	148 2	N	-0-			9

STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 -	9526
01		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	278 1	2371 2	Y	78			225
02		2697 N	2381	-0-	-316	-0-	268 1	2062 2	Y	46	181 1	1 8	89
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	289 1	2277 2	Y	63			152
04		2640 N	2472	-0-	-168	-0-	241 1	2212 2	Y	17			169
05		2542 N	2257	-0-	-285	-0-	228 1	1999 2	Y	27			196
06		2550 N	2184	-0-	-366	-0-	243 1	1935 2	Y	5	138 1		63

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510	-	9540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1797 N	1797	-0-	-0-	189 1	1608 2	Y	-0-				5
02		1627 N	1627	-0-	-0-	187 1	1440 2	Y	-0-	3	1		2
03		1637 N	1637	-0-	-0-	184 1	1453 2	Y	-0-				2
04		1528 N	1528	-0-	-0-	149 1	1364 2	Y	14				16
						15 9							
05		1643 N	1643	-0-	-0-	161 1	1414 2	Y	62				78
						68 9							
*06		1461 N	1461	-0-	-0-	162 1	1288 2	Y	10	55	1		33
						11 9							

STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413	-	10424
01	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	2663	159 1	1355 2	Y	1			7
							1 9						
02		2800 N	1477	-0-	-1323	1340	170 1	1305 2	Y	2			9
							2 9						
03		2786 N	1446	-0-	-1340	-0-	163 1	1283 2	Y	-0-			9
04		1470 N	1293	-0-	-177	-0-	127 1	1164 2	Y	2			11
							2 9						
05		1550 N	1349	-0-	-201	-0-	138 1	1211 2	Y	-0-			11
06		1410 N	1254	-0-	-156	-0-	140 1	1113 2	Y	1			12
							1 9						

MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID -> 270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931	-	5936
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID -> 084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408	-	9640
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)			62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
BLACK STONE MINERALS			WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	12598 - 12833
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	451 1	2277 3	N	86	75 1	67	
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	95 9	427 1	N	98	86 1	79	
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	108 9	349 1	N	61	57 1	83	
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	67 9	361 1	N	28	89 1	22	
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	31 9	391 1	N	33		55	
*06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	36 9	419 1	N	22	31 1	46	
						24 9						

BLACKSTONE MINERALS CO.			WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12525 - 12619
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	458 1	2315 3	N	104	91 1	77	
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	114 9	481 1	N	89	90 1	76	
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	98 9	590 1	N	188	111 1	153	
04	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	207 9	570 1	N	125	231 1	47	
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	138 9	538 1	N	147		194	
*06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	162 9	497 1	N	102	125 1	171	
						112 9						

BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12460 - 12552
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	176 1	892 3	N	22	19 1	17	
02	1102 N	1009	-0-	-93	-0-	24 9	177 1	N	12	15 1	14	
03	1240 N	1094	-0-	-146	-0-	13 9	146 1	N	39	22 1	31	
04	1050 N	974	-0-	-76	-0-	43 9	154 1	N	28	47 1	12	
05	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	31 9	156 1	N	33		45	
06	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	36 9	169 1	N	23	27 1	41	
						25 9						

MONTE CHRISTO, E. (13,800)			62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
HAMMAN HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.	14019 - 14127
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO, E. (16,900)														
MERIT ENERGY COMPANY														
HAMMAN HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	259	1	2642	2	N	27			81
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2419	2	N	26	42	1	65
03	2759 N	2663	-0-	-96	-0-	202	1	2431	2	N	27	26	8	66
04	2670 N	2502	-0-	-168	-0-	169	1	2314	2	N	17			83
05	2759 N	2656	-0-	-103	-0-	179	1	2408	2	N	63			146
06	2580 N	2524	-0-	-56	-0-	154	1	2300	2	N	64	69	8	141

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAMMAN, JOHN "B"														
WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280														
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14)														
RODESSA OPERATING COMPANY														
MORRIS														
WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890														
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)														
MERIT ENERGY COMPANY														
TURNER, EVELYN ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHANDLER-JACKSON														
WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	2	RRCID ->	173028	COMPL. DATE	02/03/1999	TOTAL DEPTH	9333	PERF. 8820 - 8840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JACKSON, CHANDLER		WELL #:	1	RRCID ->	012191	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701								
WRIGHT HILL		WELL #:	1	RRCID ->	136826	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9360 - 9380
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	600 1	3378 2	N	11	130
02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	580 1	3202 2	N	31	161
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	600 1	3501 2	N	2	163
04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	600 1	2938 2	N	20	183
05	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	620 1	3436 2	N	14	197
*06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	600 1	3196 2	N	20	217

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MORRIS		723592								
		WELL #:		RRCID ->	198869	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	18822	PERF. 10 - 10950
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004										

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
COOK-CLEMONS GU		WELL #:	8	RRCID ->	188963	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	18300	PERF.11982 - 12278
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MONTE CRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	N	3					271
							3	9									
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	709	2	N	-0-					271
03	744	N	571	-0-	-173	-0-	44	1	527	2	N	-0-					271
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	41	1	562	2	N	-0-					271
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	39	1	524	2	N	4					275
							4	9									
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	515	2	N	3					278
							3	9									

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	104	1	883	2	Y	-0-					1
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	104	1	798	2	Y	-0-					1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	106	1	835	2	Y	-0-					1
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	Y	-0-					1
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	97	1	851	2	Y	-0-					1
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	102	1	810	2	Y	-0-					1

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

01	1736	X	1713	-0-	-23	-0-	180	1	1533	2	Y	-0-					50
02	1624	X	1601	-0-	-23	-0-	184	1	1416	2	Y	1	1	8			50
							1	9									
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	189	1	1494	2	Y	-0-					50
04	1650	X	1553	-0-	-97	-0-	153	1	1400	2	Y	-0-					50
05	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	168	1	1474	2	Y	7					57
							8	9									
06	1650	X	1580	-0-	-70	-0-	175	1	1396	2	Y	8					65
							9	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.//		62558 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
STALKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277359		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3720 X	3475	-0-	-245	-0-	358 1	3050 2	N		61			204
							67 9							
02		3480 X	3297	-0-	-183	-0-	372 1	2857 2	N		62	112 1		154
							68 9							
03		3720 X	3346	-0-	-374	-0-	365 1	2878 2	N		94			248
							103 9							
04		3600 X	3156	-0-	-444	-0-	304 1	2786 2	N		60	188 1		120
							66 9							
05		3534 X	3337	-0-	-197	-0-	336 1	2951 2	N		45			165
							50 9							
06		3420 X	2981	-0-	-439	-0-	322 1	2559 2	N		91			256
							100 9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O)		62558 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188964		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191292		COMPL. DATE 05/19/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)		62558 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188960		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	25 1	215 2	N		-0-			124
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	22 1	171 2	N		-0-			124
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	20 1	156 2	N		-0-			124
04		240 N	186	-0-	-54	-0-	18 1	168 2	N		-0-			124
05		217 N	88	-0-	-129	-0-	9 1	76 2	N		3			127
							3 9							
06		180 N	138	-0-	-42	-0-	15 1	120 2	N		3			130
							3 9							

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191288		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-			43
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	2	N	-0-			43
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			43
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-			43
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			43
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-			43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
02	116 N	61	-0-	-55	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
05	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	6			56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	1			56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	2			58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	3			61

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652															
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120															
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			20
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	-0-			20
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			20
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-			20
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			20
06	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-			20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024															
01	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942															
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	2	N	-0-			69
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	4			73
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	214	2	N	3	4	1	72
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	2	5	1	69
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	249	2	N	6			75
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	4	5	8	74

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729		
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	4 1	35 2	N	1	38
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	1 9	30 2	N	2	38
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 9	96 2	N	-0-	38
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12 1	160 2	N	1	39
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	186 2	N	-0-	39
*06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21 1	161 2	N	1	40
						1 9				

HAMMAN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	3 8		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			59

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	8			94
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3 8		96
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			97
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			100
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			106
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			108

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	1			1
						1 9						
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	1 1	7 2	N	-0-			1
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			1
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			1
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	N	-0-			1
*06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-			1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189350		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190533		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190774		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 191136		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191289		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		651 X	491	-0-	-160	-0-	44 1	447 2	Y		-0-			3
02		609 X	480	-0-	-129	-0-	35 1	444 2	Y		1	1 8		3
							1 9							
03		589 X	468	-0-	-121	-0-	36 1	432 2	Y		-0-			3
04		570 X	320	-0-	-250	-0-	22 1	298 2	Y		-0-			3
05		527 X	439	-0-	-88	-0-	30 1	409 2	Y		-0-			3
06		510 X	298	-0-	-212	-0-	19 1	278 2	Y		1			4
							1 9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642														
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308														
01		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96 1	978 2	Y		1			169
							1 9							
02		1044 N	928	-0-	-116	-0-	67 1	859 2	Y		2	6 1		165
							2 9							
03		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	80 1	957 2	Y		-0-			165
04		1050 N	1044	-0-	-6	-0-	71 1	972 2	Y		1			166
							1 9							
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	75 1	1012 2	Y		-0-			166
*06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	66 1	977 2	Y		3			169
							3 9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468															
01		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	503	1	4290	2	N	2			85
							2	9							
02		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	499	1	3832	2	N	7	4	8	88
							8	9							
03		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	501	1	3947	2	N	10			98
							11	9							
04		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	477	1	4372	2	N	10			108
							11	9							
05		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	483	1	4241	2	N	1			109
							1	9							
*06		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	522	1	4151	2	N	4			113
							4	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A															
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632															
01		3100 N	3509	-0-	409	409	313	1	3196	2	N	-0-			-0-
02		2603 N	2194	-0-	-409	-0-	159	1	2035	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	4818	-0-	1718	1718	370	1	4448	2	N	-0-			-0-
04		5980 X	4262	-0-	-1718	-0-	291	1	3971	2	N	-0-			-0-
05		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	265	1	3563	2	N	-0-			-0-
*06		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	143	1	2126	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724															
01		2728 N	2682	-0-	-46	-0-	237	1	2420	2	N	23			133
							25	9							
02		2610 N	2418	-0-	-192	-0-	173	1	2217	2	N	25	4	8	154
							28	9							
03		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	190	1	2280	2	N	26			180
							29	9							
04		2610 N	2493	-0-	-117	-0-	169	1	2307	2	N	15			195
							17	9							
05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	180	1	2415	2	N	-0-			195
*06		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	154	1	2292	2	N	23	186	1	32
							25	9							

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

01	372 X	237	-0-	-135	-0-	21 1	210 2	N	5			63
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	18 1	228 2	N	103			166
03	372 X	268	-0-	-104	-0-	11 1	135 2	N	111	125 1		152
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	122 9	340 2	N	52	128 1		76
05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	25 1	258 2	N	152			228
*06	536 X	536	-0-	-0-	-0-	57 9	408 2	N	92	149 8		171
						19 1						
						167 9						
						27 1						
						101 9						

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

01	0	NO RPT	-0-	-0-	6607			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/31/2019 - W/O TO 04-287900

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096			
01	837 X	249	-0-	-588	-0-	25	1	216	2	N	7					98
02	667 X	111	-0-	-556	-0-	13	1	96	2	N	2					100
03	713 X	33	-0-	-680	-0-	4	1	29	2	N	-0-					100
04	690 X	15	-0-	-675	-0-	1	1	14	2	N	-0-					100
05	465 X	10	-0-	-455	-0-	1	1	9	2	N	-0-					100
06	240 X	7	-0-	-233	-0-	1	1	6	2	N	-0-					100

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH 18655	PERF.16828 - 18593					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 6		RRCID -> 198222	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 17100	PERF.16732	- 16786	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	355 1	3024 2	N	1		112
02	3132 X	3094	-0-	-38	-0-	356 1	2737 2	N	1		113
03	3410 X	3308	-0-	-102	-0-	372 1	2936 2	N	-0-		113
04	3300 X	3153	-0-	-147	-0-	310 1	2841 2	N	2		115
05	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	333 1	2925 2	N	-0-		115
06	3270 X	3188	-0-	-82	-0-	356 1	2831 2	N	1		116

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706		
01	15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	1634 1	13933 2	N	7		167
02	14764 X	14764	-0-	-0-	-0-	1699 1	13054 2	N	10		177
03	14996 X	14996	-0-	-0-	-0-	1684 1	13278 2	N	31	178 1	30
04	14402 X	14402	-0-	-0-	-0-	1417 1	12977 2	N	7		37
05	14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	1526 1	13404 2	N	10		47
*06	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1528 1	12154 2	N	14		61

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 3		RRCID -> 197304	COMPL. DATE 09/26/2006	TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060	- 18904	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	53 2	N	1		6
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	3 1	22 2	N	1		7
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	22 2	N	1		8
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	3 1	29 2	N	1		9
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	N	1		10
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-		10

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003			TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)			62561 494		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
JOHNSON, FLORA I			WELL #: 2		RRCID -> 072613			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	62	1	1004	2	Y	2		27
							2	9						
02		992 N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	922	2	Y	13		40
							14	9						
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	64	1	1034	2	Y	9		49
							10	9						
04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	958	2	Y	21		70
							23	9						
05		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	62	1	985	2	Y	-0-		70
*06		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	65	1	960	2	Y	-0-	31 1	39

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 3		RRCID -> 106046			COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265			
01		651 N	391	-0-	-260	-0-	23	1	368	2	Y	-0-		13
02		459 N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-	2 1	11
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-		11
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-		11
05		496 N	399	-0-	-97	-0-	24	1	375	2	Y	-0-		11
*06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-	1 1	10

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 4		RRCID -> 109248			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337			
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-		1
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		1
03		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-		1
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-		1
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-		1
06		90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 5		RRCID -> 112017			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612			
01		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	204	1	3275	2	Y	2		30
							2	9						
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	237	1	3900	2	Y	13	1 8	42
							14	9						
03		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	223	1	3586	2	Y	9		51
							10	9						
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	214	1	3411	2	Y	23		74
							25	9						
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	227	1	3580	2	Y	-0-		74
*06		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	236	1	3491	2	Y	-0-	33 1	41

JOHNSON, FLORA I.			WELL #: 6		RRCID -> 112722			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306			
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	82	1	1315	2	Y	3		30
							3	9						
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	100	1	1639	2	Y	13	1 8	42
							14	9						
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2079	2	Y	9		51
							10	9						
04		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	122	1	1948	2	Y	42		93
							46	9						
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	25		118
							28	9						
*06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	132	1	1956	2	Y	18	53 1	83
							20	9						

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			28
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1	27
03		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-			27
04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			27
05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			27
*06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			27

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150															
01	DLQ	G-10	904	-0-	904	1896	53	1	851	2	Y	-0-			1
02		2760 N	864	-0-	-1896	-0-	50	1	814	2	Y	-0-			1
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	2	Y	-0-			1
04		877 N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	Y	-0-			1
05		930 N	893	-0-	-37	-0-	53	1	837	2	Y	3			4
							3	9							
06		900 N	853	-0-	-47	-0-	54	1	797	2	Y	2	1	1	5
							2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292															
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			-0-
02		116 N	73	-0-	-43	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
03		124 N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-
04		120 N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
05		95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-			-0-
*06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293															
01		248 N	152	-0-	-96	-0-	9	1	143	2	Y	-0-			1
02		232 N	118	-0-	-114	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			1
03		217 N	147	-0-	-70	-0-	9	1	138	2	Y	-0-			1
04		150 N	79	-0-	-71	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			1
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			1
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853															
01		155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			5
02		145 N	82	-0-	-63	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			5
03		124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			5
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			5
05		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			5
*06		139 N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	101 1	1629 2	Y	2		28
						2 9					
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	111 1	1818 2	Y	14	1 8	41
						15 9					
03	1860 N	1584	-0-	-276	-0-	92 1	1482 2	Y	9		50
						10 9					
04	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	83 1	1322 2	Y	22		72
						24 9					
05	1860 N	1514	-0-	-346	-0-	90 1	1424 2	Y	-0-		72
06	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	85 1	1249 2	Y	-0-	33 1	39

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	59 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 2	Y	-0-		1
02	406 N	103	-0-	-303	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		1
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	24 1	379 2	Y	-0-		1
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42 1	668 2	Y	-0-		1
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	46 1	731 2	Y	-0-		1
*06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	50 1	745 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

01	93 N	70	-0-	-23	-0-	4 1	66 2	Y	-0-		-0-
02	145 N	58	-0-	-87	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12 1	198 2	Y	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6 1	95 2	Y	-0-		-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
06	150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	102 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	81 1	1295 2	Y	2		26
						2 9					
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	91 1	1503 2	Y	14		40
						15 9					
03	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	99 1	1596 2	Y	8		48
						9 9					
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	91 1	1449 2	Y	27		75
						30 9					
05	1705 N	1615	-0-	-90	-0-	96 1	1512 2	Y	6		81
						7 9					
06	1650 N	1572	-0-	-78	-0-	99 1	1469 2	Y	4	37 1	48
						4 9					

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990										TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8240 - 8378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-		-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	8	1	125	2	Y	-0-		-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999										TOTAL DEPTH	9265	PERF. 8244 - 8526	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-		23
02	174 N	138	-0-	-36	-0-	8	1	129	2	N	1	3 1	21
						1	9						
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-		21
04	210 N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	2	N	-0-		21
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-		21
06	210 N	186	-0-	-24	-0-	12	1	172	2	N	2		23
						2	9						

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007										TOTAL DEPTH	16505	PERF.10784 - 10988	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998										TOTAL DEPTH	16405	PERF.13432 - 13742	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000										TOTAL DEPTH	16322	PERF.13055 - 15942	
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-		2
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	2	N	-0-		2
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-		2
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	23	1	359	2	N	-0-		2
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	23	1	370	2	N	-0-		2
06	390 N	211	-0-	-179	-0-	13	1	198	2	N	-0-		2

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: HIDALGO			
2 D OIL & GAS LLC 953828													
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007										TOTAL DEPTH	10050	PERF. 3448 - 3458	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)		62561 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1 C		RRCID -> 171946		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9265		PERF. 6091 - 6103		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)		62561 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
THREE CITIES		WELL #: 1		RRCID -> 120373		COMPL. DATE 02/13/1986		TOTAL DEPTH 11922		PERF. 11130 - 11174		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)		62925 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
BRUNI, LILIA		WELL #: 4		RRCID -> 090373		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 9557 - 9668		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORITAS CREEK (8500)		62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SLAUGHTER, LILIA BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 175423		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8580 - 8592		
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	42	1	2147	2	Y	9	16
						10	9					
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	102	1	2009	2	Y	7	23
						8	9					
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	Y	7	7
						8	9					
04	2130 N	2058	-0-	-72	-0-	60	1	1992	2	Y	5	12
						6	9					
05	2263 N	2000	-0-	-263	-0-	151	1	1846	2	Y	3	15
						3	9					
06	2130 N	2089	-0-	-41	-0-	191	1	1895	2	Y	3	18
						3	9					

SUMMERS, BRUNI		WELL #: 10		RRCID -> 178208		COMPL. DATE 04/05/2017		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8537 - 8672		
01	4030 X	3478	-0-	-552	-0-	67	1	3398	2	Y	12	38
						13	9					
02	3770 X	2892	-0-	-878	-0-	137	1	2741	2	Y	13	51
						14	9					
03	3937 X	2832	-0-	-1105	-0-	94	1	2725	2	Y	12	63
						13	9					
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	116	1	3930	2	Y	21	84
						23	9					
05	3937 X	3399	-0-	-538	-0-	255	1	3120	2	Y	22	106
						24	9					
*06	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	361	1	3569	2	Y	18	124
						20	9					

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	73 1	3733 2	Y	24	86 1		67
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	26 9	177 1	Y	28			95
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	31 9	111 1	Y	27			122
04	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	30 9	109 1	Y	19			141
05	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	21 9	263 1	Y	21			162
*06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	23 9	350 1	Y	17			179
						19 9						

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

01	1457 X	1305	-0-	-152	-0-	89 1	1214 2	Y	2			4
02	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	2 9	128 1	Y	6	7 1		3
03	2232 X	1085	-0-	-1147	-0-	7 9	75 1	Y	3			6
04	1260 N	861	-0-	-399	-0-	3 9	61 1	Y	-0-			6
05	1953 N	838	-0-	-1115	-0-		64 1	Y	-0-			6
*06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		122 1	Y	-0-			6

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

01	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	96 1	4886 2	Y	26			164
02	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	29 9	258 1	Y	23			187
03	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	25 9	166 1	Y	21	162 1		46
04	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	23 9	223 1	Y	37			83
05	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	41 9	517 1	Y	19			102
*06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	21 9	604 1	Y	17			119
						19 9						

BRUNI MINERAL 'B' WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

01	1705 N	1522	-0-	-183	-0-	103 1	1415 2	Y	4			7
02	1595 N	1248	-0-	-347	-0-	4 9	87 1	Y	6	8 1		5
03	1581 N	1053	-0-	-528	-0-	7 9	73 1	Y	4			9
04	1470 N	1101	-0-	-369	-0-	4 9	78 1	Y	4			13
05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	4 9	107 1	Y	10			23
*06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	11 9	100 1	Y	8			31
						9 9						

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 4		N	-0-			108
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 4		N	-0-			108
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	80 4	10 9	N	9			117
*04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 4		N	-0-			117
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			117
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	177 1	1728 3	N	-0-			-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	152 1	1384 3	N	-0-			-0-
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	181 1	1586 3	N	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	132 1	1244 3	N	-0-			-0-
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	148 1	1363 3	N	-0-			-0-
*06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	147 1	1302 3	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.// 061750												
HAYNES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 237141		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	117 N	31	-0-	-86	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	99	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	Y	-0-			-0-
*06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 243336		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 249345		COMPL. DATE 10/13/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LAUREL, F. D.		WELL #: 1		RRCID -> 179902		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206					
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	144	1	2876	2	N	-0-			-0-
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	146	1	2745	2	N	-0-			-0-
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-			-0-
04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	142	1	2586	2	N	-0-			-0-
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	134	1	2584	2	N	-0-			-0-
*06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	148	1	2808	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 12		RRCID -> 235473		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217					
01	6696 X	6675	-0-	-21	-0-	318	1	6357	2	Y	-0-			-0-
02	6061 X	5765	-0-	-296	-0-	292	1	5473	2	Y	-0-			-0-
03	6479 X	6249	-0-	-230	-0-	290	1	5959	2	Y	-0-			-0-
04	6450 X	5680	-0-	-770	-0-	296	1	5384	2	Y	-0-			-0-
05	6665 X	5683	-0-	-982	-0-	280	1	5403	2	Y	-0-			-0-
06	6450 X	5851	-0-	-599	-0-	293	1	5558	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A"		WELL #: 13		RRCID -> 236925		COMPL. DATE 12/19/2008			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238					
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	588	2	N	-0-			-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	N	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	N	-0-			-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	-0-			-0-
06	690 N	491	-0-	-199	-0-	25	1	466	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
GARZA				WELL #: 3	RRCID -> 235037	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14034	- 14188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA				WELL #: 5	RRCID -> 241977	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14700	PERF.14354	- 14420	
*09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	-0-
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-	-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	-0-
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-	-0-
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-	-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		N	-0-	-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-	-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-	-0-
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOHER ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 250205	COMPL. DATE 07/09/2008	TOTAL DEPTH 13790	PERF.13440	- 13614	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417	
FLORES, L.G.				WELL #: 2						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.				WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554		
01	3100 N	4852	-0-	1752	1752	215 1	4636 2	Y	1	1 1	-0-
02	2900 N	9967	-0-	7067	8819	448 1	9518 2	Y	1	1 1	-0-
03	3100 N	6986	-0-	3886	12705	318 1	6661 2	Y	6		6
04	18611 X	5906	-0-	-12705	-0-	257 1	5642 2	Y	6	4 1	8
05	10664 X	7618	-0-	-3046	-0-	325 1	7290 2	Y	3		11
06	10320 X	5300	-0-	-5020	-0-	237 1	5060 2	Y	3	5 1	9

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936								
01	14B2 EXT	41	-0-	41	41	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	43	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	52	9	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
*06	52 X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040								
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	N	-0-					-0-
02	812 N	449	-0-	-363	-0-	20	1	429	2	N	-0-					-0-
03	558 N	417	-0-	-141	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	N	-0-					-0-
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	64	1	1437	2	N	-0-					-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HAYNES - NORTH		WELL #:		1 T	RRCID ->	127009	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12350 - 13056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01		2976 X	1547	-0-	-1429	-0-	156 1	1391 2	Y	-0-	14
02		2581 X	453	-0-	-2128	-0-	44 1	401 2	Y	7	21
							8 9				
03		2511 X	332	-0-	-2179	-0-	33 1	299 2	Y	-0-	21
04		3000 N	7087	-0-	4087	4087	720 1	6367 2	Y	-0-	21
05		3100 N	8122	-0-	5022	9109	783 1	7339 2	Y	-0-	21
*06		3000 N	9318	-0-	6318	15427	821 1	8497 2	Y	-0-	21

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 T	RRCID ->	127136	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.13814 - 13988
01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50 1	1070 2	N	-0-	-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	71 1	1515 2	N	-0-	-0-
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	69 1	1440 2	N	-0-	-0-
04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	56 1	1236 2	N	-0-	-0-
05		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	99 1	2229 2	N	-0-	-0-
*06		3000 N	6692	-0-	3692	3692	299 1	6393 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127456	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	13768	PERF.12980 - 13268
01		279 N	24	-0-	-255	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y	-0-	-0-
05	DLQ	G-10	275	-0-	275	276	12 1	263 2	Y	-0-	-0-
*06		575 N	299	-0-	-276	-0-	13 1	286 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	127459	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	14166	PERF.13010 - 13158
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47 1	1007 2	N	-0-	-0-
02		991 N	991	-0-	-0-	-0-	45 1	946 2	N	-0-	-0-
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	48 1	994 2	N	-0-	-0-
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	39 1	864 2	N	-0-	-0-
05		868 N	798	-0-	-70	-0-	34 1	764 2	N	-0-	-0-
06		840 N	782	-0-	-58	-0-	35 1	747 2	N	-0-	-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127704	COMPL. DATE	04/21/1988	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13139 - 13353
01		434 N	288	-0-	-146	-0-	13 1	275 2	Y	-0-	-0-
02		348 N	236	-0-	-112	-0-	11 1	225 2	Y	-0-	-0-
03		310 N	238	-0-	-72	-0-	11 1	227 2	Y	-0-	-0-
04		T. A.	772	-0-	772	772	34 1	738 2	Y	-0-	-0-
05		T. A.	897	-0-	897	1669	38 1	859 2	Y	-0-	-0-
06		T. A.	601	-0-	601	2270	27 1	574 2	Y	-0-	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	128579	COMPL. DATE	10/04/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12798 - 13043
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	208 1	1853 2	N	-0-	-0-
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	191 1	1737 2	N	-0-	-0-
03		2077 N	1781	-0-	-296	-0-	177 1	1604 2	N	-0-	-0-
04		1980 N	1456	-0-	-524	-0-	148 1	1308 2	N	-0-	-0-
05		2046 N	1392	-0-	-654	-0-	134 1	1258 2	N	-0-	-0-
06		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	140 1	1452 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
IRENE		WELL #: 2 T		RRCID -> 129881		COMPL. DATE 02/02/1989		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 8		RRCID -> 130981		COMPL. DATE 06/04/1989		TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #: 2		RRCID -> 131232		COMPL. DATE 06/26/1989		TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T		WELL #: 1 T		RRCID -> 133347		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562								
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	493 N	469	-0-	-24	-0-	21	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	504	-0-	504	504	22	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	501	-0-	501	1005	21	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	484	-0-	484	1489	22	1	462	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10-T		RRCID -> 135790		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141567		COMPL. DATE 06/19/1992		TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604								
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	N	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	N	-0-					-0-
03	992 N	861	-0-	-131	-0-	39	1	822	2	N	-0-					-0-
04	930 N	761	-0-	-169	-0-	33	1	728	2	N	-0-					-0-
05	806 N	719	-0-	-87	-0-	31	1	688	2	N	-0-					-0-
06	840 N	780	-0-	-60	-0-	35	1	745	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	60	1	1289	2	Y	1	1	1	-0-
02	1276 N	964	-0-	-312	-0-	43	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1124	-0-	-271	-0-	51	1	1073	2	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1038	-0-	-282	-0-	45	1	993	2	Y	-0-			-0-
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	53	1	1189	2	Y	-0-			-0-
*06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

01	4526 X	975	-0-	-3551	-0-	43	1	932	2	N	-0-			-0-
02	4031 X	935	-0-	-3096	-0-	42	1	893	2	N	-0-			-0-
03	3999 X	2897	-0-	-1102	-0-	132	1	2765	2	N	-0-			-0-
04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	184	1	4036	2	N	-0-			-0-
05	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	208	1	4670	2	N	-0-			-0-
*06	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	201	1	4301	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2312	2	N	-0-			-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	91	1	1930	2	N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41	1	849	2	N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	-0-			-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	2	N	-0-			-0-
*06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

01	2697 X	2480	-0-	-217	-0-	110	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	121	1	2567	2	N	-0-			-0-
03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	2	N	-0-			-0-
04	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	117	1	2558	2	N	-0-			-0-
05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	121	1	2710	2	N	-0-			-0-
*06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	123	1	2627	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
								AMT	AMT	BALANCE				
								CODE	CODE					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-				

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714						
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	24	1	526	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	23	1	478	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	24	1	497	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	21	1	467	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	503	-0-	-24	-0-	21	1	482	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	467	-0-	-43	-0-	21	1	446	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142						
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	257	-0-	-4	-0-	12	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	12	1	257	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-			-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254			
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1541	2	N	-0-
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	N	-0-
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	73	1	1524	2	N	-0-
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	62	1	1359	2	N	-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	64	1	1434	2	N	-0-
*06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582			
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	14	1	293	2	N	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	-0-
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	2	N	-0-
05	341 N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	2	N	-0-
*06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996		TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290			
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	94	1	2017	2	N	-0-
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	85	1	1815	2	N	-0-
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	77	1	1614	2	N	-0-
04	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	-0-
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	N	-0-
*06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	N	-0-

ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742			
01	2945 X	2749	-0-	-196	-0-	122	1	2625	2	Y	2
02	2668 X	2550	-0-	-118	-0-	115	1	2435	2	Y	-0-
03	2821 X	2690	-0-	-131	-0-	123	1	2566	2	Y	1
04	2700 X	2506	-0-	-194	-0-	109	1	2396	2	Y	1
05	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	111	1	2492	2	Y	1
06	2670 X	2237	-0-	-433	-0-	100	1	2136	2	Y	1

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696			
01	T. A.	49	-0-	49	49	2	1	47	2	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-
03	T. A.	23	-0-	23	72	1	1	22	2	Y	-0-
04	T. A.	53	-0-	53	125	2	1	51	2	Y	-0-
05	157 X	32	-0-	-125	-0-	1	1	31	2	Y	-0-
*06	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
01	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	89	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	1953 N	1581	-0-	-372	-0-	72	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1505	-0-	-445	-0-	66	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	2108 N	1646	-0-	-462	-0-	70	1	1576	2	N	-0-					-0-
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1846	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
BERNARDO GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ASCHE										WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-	

ASCHE										WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239	
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	1	1	1			-0-	
02	1044 N	833	-0-	-211	-0-	37	1	796	2	Y	-0-					-0-	
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	1					1	
04	1110 N	986	-0-	-124	-0-	43	1	942	2	Y	1					2	
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	43	1	955	2	Y	-0-					2	
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	2	Y	-0-	1	1			1	

FLORES, L. G.										WELL #: 24		RRCID -> 183258		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 183580		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

J. O. D.										WELL #: 14		RRCID -> 184741		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179	
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	152	1	3290	2	N	-0-					-0-	
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	153	1	3255	2	N	-0-					-0-	
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	N	-0-					-0-	
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2285	2	N	-0-					-0-	
05	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	117	1	2630	2	N	-0-					-0-	
*06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	134	1	2857	2	N	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186765		COMPL. DATE 11/05/2002		TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 187041		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188691		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190043		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094												
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-
02		319 N	188	-0-	-131	-0-	8	1	179	2	Y	1
							1	9				1
03		310 N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	2	Y	-0-
05		392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-
*06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854												
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248								
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	73	1	1574	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	-0-					-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	64	1	1345	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1281	-0-	1281	1281	56	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1080	-0-	1080	2361	46	1	1034	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	1370	-0-	1370	3731	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAYNES										WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

MUNOZ										WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

HAYNES-NORTH										WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788	
01	2697	N	1557	-0-	-1140	-0-	-157	1	1400	2	N	-0-			-0-		
02	2523	N	20	-0-	-2503	-0-	-2	1	18	2	N	-0-			-0-		
03	2697	N	19	-0-	-2678	-0-	-2	1	17	2	N	-0-			-0-		
04	1500	N	36	-0-	-1464	-0-	-4	1	32	2	N	-0-			-0-		
05	3100	N	4464	-0-	1364	1364	430	1	4034	2	N	-0-			-0-		
*06	3000	N	2676	-0-	-324	1040	236	1	2440	2	N	-0-			-0-		

HAYNES										WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-		
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-		
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-		
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-		
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-		

RODRIGUEZ GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KENEDY-ALONZO GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MUNOZ (LOBO)			//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
LEONARDO			WELL #: 38		RRCID -> 199538			COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 199560			COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE			WELL #: 79		RRCID -> 199586			COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612			
01	2077 N	1942	-0-	-135	-0-	86	1	1854	2	Y	2	3	1	-0-
02	1856 N	1796	-0-	-60	-0-	81	1	1715	2	Y	-0-			-0-
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	83	1	1741	2	Y	1			1
04	1890 N	1848	-0-	-42	-0-	81	1	1766	2	Y	1	1	1	1
05	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	71	1	1588	2	Y	-0-			1
06	1770 N	1496	-0-	-274	-0-	67	1	1428	2	Y	1	1	1	1

MUNOZ			WELL #: 8 T		RRCID -> 199810			COMPL. DATE 05/15/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786			
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	20	1	424	2	Y	-0-			-0-
02	464 N	298	-0-	-166	-0-	13	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	127	-0-	-369	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	237	-0-	237	-0-	10	1	227	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	305	-0-	305	-0-	13	1	292	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	221	-0-	221	-0-	763	10	211	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 200688			COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ			WELL #: 9		RRCID -> 200925			COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201232	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12300 - 14068					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201253	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11949 - 12010					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #:		10	RRCID ->	201326	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12774 - 13610					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201378	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.	13686 - 13780					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202106	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	14370 - 14386					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ		WELL #:		11	RRCID ->	202149	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	12775 - 13478					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		82	RRCID ->	202936	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12351 - 12426					
01		230	N	230	-0-	-0-						-0-					-0-
02		338	N	338	-0-	-0-						-0-					-0-
03		338	N	338	-0-	-0-						-0-					-0-
04		210	N	201	-0-	-9						-0-					-0-
05		310	N	290	-0-	-20						-0-					-0-
06		300	N	228	-0-	-72						-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 206122		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	581	-0-	581	581	25	1	556	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1159	-0-	1159	1740	52	1	1107	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 206927		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207630		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 208272		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	682 N	673	-0-	-9	-0-	30 1	642 2	Y	1	1 1		-0-
02	580 N	443	-0-	-137	-0-	1 9	423 2	Y	-0-			-0-
03	527 N	5	-0-	-522	-0-	20 1	5 2	Y	-0-			-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	5 2	33 1	Y	-0-			-0-
05	642 N	642	-0-	-0-	-0-	27 1	615 2	Y	-0-			-0-
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59 1	1280 2	N	-0-			-0-
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	54 1	1150 2	N	-0-			-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48 1	1010 2	N	-0-			-0-
04	1020 N	634	-0-	-386	-0-	28 1	606 2	N	-0-			-0-
05	1054 N	305	-0-	-749	-0-	13 1	292 2	N	-0-			-0-
06	1020 N	614	-0-	-406	-0-	27 1	587 2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			N	-0-			-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	421 1	3828 2	N	-0-			-0-
03	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	556 1	5038 2	N	-0-			-0-
04	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	566 1	5000 2	N	-0-			-0-
05	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	537 1	5038 2	N	-0-			-0-
*06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	454 1	4706 2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496								
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966								
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	185	-0-	185	185	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	170	-0-	170	355	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	158	-0-	158	513	7	1	151	2	Y	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
01	1798 N	1675	-0-	-123	-0-	74	1	1601	2	N	-0-
02	1682 N	1509	-0-	-173	-0-	68	1	1441	2	N	-0-
03	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	70	1	1464	2	N	-0-
04	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	63	1	1379	2	N	-0-
05	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	64	1	1424	2	N	-0-
06	1470 N	1417	-0-	-53	-0-	63	1	1354	2	N	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-	-0-	

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004			
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-
*06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

01	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	56	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
02	1189 N	1105	-0-	-84	-0-	50	1	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	49	1	1033	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	1079	-0-	1079	1079	47	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	1068	-0-	1068	2147	46	1	1022	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	867	-0-	867	3014	39	1	828	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 227172		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6 1	122 2	N	-0-	-0-	
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 2	N	-0-	-0-	
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	260 2	N	-0-	-0-	
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	196 2	N	-0-	-0-	
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	8 1	191 2	N	-0-	-0-	
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	N	-0-	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227507		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045			
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	9 1	203 2	N	-0-	-0-	
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7 1	157 2	N	-0-	-0-	
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 2	N	-0-	-0-	
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2	N	-0-	-0-	
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-	-0-	
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 1	171 2	N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)			//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
RODRIGUEZ GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID ->	235152	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12635 - 13724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GARZA D GU 1			WELL #:		4	RRCID ->	236384	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.12400 - 13012		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES "B"			WELL #:		9	RRCID ->	238066	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.12100 - 13854		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FLORES, L. G.			WELL #:		59	RRCID ->	240242	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	12404	PERF.12212 - 12339		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GARZA D GU 1			WELL #:		5	RRCID ->	245724	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12236 - 12352		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	248717	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	14226	PERF.12775 - 13944		
01	527 N	391	-0-	-136	-0-	17	1	373	2	N	1	1 1	-0-	
						1	9							
02	406 N	377	-0-	-29	-0-	17	1	360	2	N	-0-		-0-	
03	496 N	343	-0-	-153	-0-	16	1	327	2	N	-0-		-0-	
04	390 N	111	-0-	-279	-0-	5	1	106	2	N	-0-		-0-	
05	403 N	126	-0-	-277	-0-	5	1	121	2	N	-0-		-0-	
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	6	1	122	2	N	-0-		-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES-NORTH		WELL #: 10		RRCID -> 249358		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	236	-0-	236	236	23	1	206	2	N	6					20
						7	9									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					20
*06	236 X	-0-	-0-	-236	-0-					N	-0-					20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
MUNOZ		WELL #: 1 T		RRCID -> 120639		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688								
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GUTIERREZ, T.		WELL #: 1		RRCID -> 205273		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 208728		COMPL. DATE 06/22/2004		TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 215803		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662								
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	695	-0-	-421	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	340	-0-	-740	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS		WELL #: 2		RRCID -> 236380		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARZA, L.		WELL #:		5	RRCID ->	168936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10474	- 12982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		22	RRCID ->	192307	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12168	- 12876			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1

GARZA, L.		WELL #:		24	RRCID ->	195281	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	13036	PERF.11499	- 12883			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARZA, L.		WELL #:		25	RRCID ->	195434	COMPL. DATE	05/26/2003	TOTAL DEPTH	12730	PERF.11964	- 12476			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

GARZA, L.		WELL #:		40	RRCID ->	243709	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11890	- 12826			
01	2325 X	1792	-0-	-533	-0-	112	1	1680	2	Y	-0-				3
02	1856 X	1516	-0-	-340	-0-	167	1	1349	2	Y	-0-				3
03	1984 X	1467	-0-	-517	-0-	1467	2			Y	-0-				3
04	1920 X	1473	-0-	-447	-0-	145	1	1328	2	Y	-0-				3
05	1860 X	1373	-0-	-487	-0-	94	1	1279	2	Y	-0-				3
06	1740 X	1266	-0-	-474	-0-	6	1	1260	2	Y	-0-				3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000)				63863 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KENEDY					
MODENA OPERATING LLC				573221											
STATE TRACT 1008-S		WELL #:		1	RRCID ->	254424	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11222	- 11232			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B)		63864 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570								
MCCAMPBELL, DUNN "A"		WELL #:		RRCID -> 211436		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
PLUGGED AND ABANDONED		09/15/2007								

MODENA OPERATING LLC		573221								
DUNN-PEACH		WELL #: 1		RRCID -> 203676		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN-PEACH		WELL #: 2		RRCID -> 209726		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNN-PEACH (ST 212)		WELL #: 6		RRCID -> 234917		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

DUNN-PEACH		WELL #: 4ST		RRCID -> 236288		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60

DUNN-PEACH		WELL #: 5		RRCID -> 244207		COMPL. DATE 06/11/2006		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA)		63864 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
MODENA OPERATING LLC		573221								
MCCAMPBELL, DUNN, -A-		WELL #:	4	RRCID ->	045249	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				1
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-				1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
MODENA OPERATING LLC		573221								
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593	PERF. 1532 - 8042
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
ORION RESOURCES, INC.		625710								
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10503 - 10523
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				30
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997								

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179								
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4766 - 4770
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				70
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011								

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PETROGULF CORPORATION		660282								
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 7409 - 7555
01	57686 X	57686	-0-	-0-	-0-	57686	2			100
02	46680 X	46680	-0-	-0-	-0-	46680	2			100
03	41571 X	37051	-0-	-4520	-0-	37051	2			100
04	52809 X	52809	-0-	-0-	-0-	52766	2	43	9	139
05	41571 X	21508	-0-	-20063	-0-	21508	2			139
06	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-					139

MUSTANG ISLAND (7-A) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 470		64115 260 863725		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	7652 - 7654		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT NO. 432		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	144229	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	9019	PERF.	7247 - 7289		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 431		64115 676 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	256518	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6950 - 6962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) TR OFFSHORE, LLC S.T. 747-L SE/4		64116 800 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	192472	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15336	PERF.	13664 - 15044		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11315 #	10679	-0-	-636	-0-	-0-	301 1	10038 2	N	309	360 1		45
02	10585 #	10007	-0-	-578	-0-	-0-	340 9	9416 2	N	281	223 1		103
03	11315 #	10637	-0-	-678	-0-	-0-	282 1	10007 2	N	292	365 1		30
04	10710 #	9741	-0-	-969	-0-	-0-	309 9	9093 2	N	308	291 1		47
05	10881 #	10584	-0-	-297	-0-	-0-	321 9	9994 2	N	255	239 1		63
*06	10413 R	10413	-0-	-0-	-0-	-0-	309 1	9859 2	N	223	237 1		49
							245 9						

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) TR OFFSHORE, LLC ST. 749-L S/2 NE/4		64117 850 863725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
		WELL #:	1	RRCID ->	189504	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	15228	PERF.	13978 - 14950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4358 R	4358	-0-	-0-	-0-	-0-	126 1	4188 2	N	40	47 1		6
02	4088 R	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	44 9	3929 2	N	37	29 1		14
03	3007 #	2821	-0-	-186	-0-	-0-	118 1	2694 2	N	40	48 1		6
04	2850 #	2576	-0-	-274	-0-	-0-	41 9	2448 2	N	41	38 1		9
05	4433 #	2831	-0-	-1602	-0-	-0-	83 1	2691 2	N	52	48 1		13
06	4230 #	2785	-0-	-1445	-0-	-0-	45 9	2654 2	N	44	47 1		10
							83 1						
							48 9						

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)				64122 496	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 469				WELL #: 1	RRCID -> 265104	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10030	- 10034					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508				N	NO RPT			-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)				64123 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 746-L				WELL #: 1	RRCID -> 127705	COMPL. DATE 02/06/1988	TOTAL DEPTH 15082	PERF.13632	- 13802					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	31341	36788	-0-	5447	45789	1057	1	35222	2	N	463	540	1	67
02	29319	34496	-0-	5177	50966	509	9	991	1	N	423	335	1	155
03	36788	27087	-0-	-9701	41265	465	9	797	1	N	457	548	1	64
04	30330	24747	-0-	-5583	35682	503	9	797	1	N	472	437	1	99
05	31341	27142	-0-	-4199	31483	519	9	797	1	N	536	503	1	132
06	30330	26719	-0-	-3611	27872	590	9	797	1	N	468	497	1	103
						515	9							

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)				64126 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692										
STATE LEASE 081980				WELL #: 2	RRCID -> 187564	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 14560	PERF.12502	- 14150					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)				64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
TR OFFSHORE, LLC				863725										
STATE TRACT 882-S				WELL #: 1	RRCID -> 201334	COMPL. DATE 01/31/2004	TOTAL DEPTH 12280	PERF.11733	- 11773					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

ST TR 748-L GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211201	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF.11690	- 12043					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)		//CONT.//		64134 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 147696	COMPL. DATE 12/24/1993	TOTAL DEPTH 12807	PERF.10302	- 11438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)				64136 088	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: C 1	RRCID -> 144507	COMPL. DATE 10/17/1992	TOTAL DEPTH 11324	PERF.11236	- 11244	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)				64136 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
S/L 41338				WELL #: D 1-L	RRCID -> 149417	COMPL. DATE 04/28/1994	TOTAL DEPTH 12807	PERF.12081	- 12218	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 217015	COMPL. DATE 12/17/2005	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12692	- 12818	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)				64136 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 41338				WELL #: F 1	RRCID -> 256537	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12074	- 12118	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)				64136 664	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TEXAS STATE LEASE 41338				WELL #: A 1	RRCID -> 012261	COMPL. DATE 01/05/1955	TOTAL DEPTH 11704	PERF.11386	- 11432	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MSTG ISL BLK889 (MARG TEXUP11000) // CONT. // 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC // CONT. // 918475												
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11410 - 11484												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177												
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 14756 - 14906												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138												
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 14902 - 14972												
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF. 13574 - 13674												
01		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7881 2	N	-0-			-0-
02		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741 2	N	-0-			-0-
03		7130 X	6741	-0-	-389	-0-	6741 2	N	-0-			-0-
04		8190 X	7242	-0-	-948	-0-	7242 2	N	-0-			-0-
05		8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-		N	NO RPT			-0-
06		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-		N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO)		//CONT.//		64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-		-0-
02	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	N	-0-		-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT		-0-
06	2220 X	NO RPT	-0-	-2220	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186768	COMPL. DATE	12/03/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14374 - 15028
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-
02	667 X	-0-	-0-	-667	-0-			N	-0-		-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		-0-
06	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	193171	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.13110 - 16054
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (FB-D)				64138 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	181686	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16561	PERF.15423 - 15492
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

01		279 X	84	-0-	-195	-0-		84	2	N	-0-			-0-
02		261 X	83	-0-	-178	-0-		83	2	N	-0-			-0-
03		248 X	83	-0-	-165	-0-		83	2	N	-0-			-0-
04		120 X	89	-0-	-31	-0-		89	2	N	-0-			-0-
05		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
06		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		3878	2	N	-0-			-0-
02		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		3282	2	N	-0-			-0-
03		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		3282	2	N	-0-			-0-
04		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3527	2	N	-0-			-0-
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-0-
06		3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-				N	NO RPT			-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

01	4123 X	4000	-0-	-123	-0-	3978	2	22	9	Y	20	70	1			17
02	3857 X	3620	-0-	-237	-0-	3600	2	20	9	Y	18					35
03	4123 X	3816	-0-	-307	-0-	3792	2	24	9	Y	22					57
04	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3565	2	19	9	Y	17					74
05	3503 X	3468	-0-	-35	-0-	3465	2	3	9	Y	3					77
06	3390 X	2720	-0-	-670	-0-	2712	2	8	9	Y	7					84

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

01	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					92
02	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			Y	-0-					92
03	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					1
04	7020 X	6473	-0-	-547	-0-	6473	2			Y	-0-					1
05	7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
06	7020 X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

01	5146 X	4238	-0-	-908	-0-	4238	2			Y	-0-					45
02	4814 X	4271	-0-	-543	-0-	4271	2			Y	-0-					45
03	8370 X	3961	-0-	-4409	-0-	3960	2	1	9	Y	1					1
04	8100 X	4742	-0-	-3358	-0-	4742	2			Y	-0-					1
05	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	425					N	NO RPT					-0-

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//		64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
WRINKLE INC.				945179							
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1882	- 1886		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS				65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS				275677							
MICO		WELL #:		1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	- 3865		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS (WESTAG)				65440 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS				275677							
WESTAG CORP.		WELL #:		1 T	RRCID -> 012286	COMPL. DATE 04/09/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3864	- 3874		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS (2800)				65440 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
FORDYCE OIL & GAS				275677							
WESTAG CORP.		WELL #:		1 C	RRCID -> 012278	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. N/A			
01	1523 N	1523	-0-	-0-	B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
YTURRIA TOWN & IMP. CO.				WELL #:	6 C	RRCID -> 012279	COMPL. DATE 01/14/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2750	- 2765	
01	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.				WELL #:	2A	RRCID -> 049239	COMPL. DATE 08/19/1970	TOTAL DEPTH 4747	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	370 N		370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

01	337 N		337	-0-	-0-	B	-0-	337	2	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

01	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-	-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-	-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-46043			N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT	-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043				N	NO RPT	-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

01	0 N		584	-0-	584	B	-3260	584	2	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-3260			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-3260			N	-0-	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	B	-3260				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3260				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3260				N	NO RPT	-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

01	67 N		67	-0-	-0-		-0-	67	2	N	-0-	31
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	31
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	31
04	60 N	NO RPT	-0-	-60		-0-				N	NO RPT	31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

01	316 N		316	-0-	-0-		-0-	316	2	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300		-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

01	02	03	04	05	*06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2667 N	2667	-0-	-0-	B	-0-	-0-	171	1	2455	3	Y	37	40	1					10
02		2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	-0-	41	9	155	1	Y	36	36	1					10
03		2614 N	2614	-0-	-0-	B	-0-	-0-	40	9	179	1	Y	43	38	1					15
04		2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	-0-	47	9	189	1	Y	30	35	1					10
05		3021 N	3021	-0-	-0-	B	-0-	-0-	33	9	221	1	Y	44	43	1					11
*06		2509 N	2509	-0-	-0-	B	-0-	-0-	48	9	183	1	Y	28	30	1					9
									31	9											

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

01	02	03	04	05	06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		891 N	891	-0-	-0-	B	-0-	-0-	56	1	810	3	Y	23	18	1					5
02		980 N	980	-0-	-0-	B	-0-	-0-	25	9	60	1	Y	2	7	1					-0-
03		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05		403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

01	02	03	04	05	*06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-							-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	-0-							-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-							-0-
04		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	-0-							-0-
05		155 N	151	-0-	-4	B	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-							-0-
*06		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-							-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

01	02	03	04	05	06	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 NINE MILE PT. FLD CONSOL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6293 X	6194	-0-	-99 B	-0-	372	1	5338	3	Y	440	464	1	120	
						484	9								
02	5887 X	5727	-0-	-160 B	-0-	328	1	5030	3	Y	335	356	1	99	
						369	9								
03	6293 X	5413	-0-	-880 B	-0-	351	1	4676	3	Y	351	325	1	125	
						386	9								
04	5700 X	5371	-0-	-329 B	-0-	373	1	4653	3	Y	314	340	1	99	
						345	9								
05	6200 X	5921	-0-	-279 B	-0-	415	1	5167	3	Y	308	325	1	82	
						339	9								
06	6000 X	5945	-0-	-55 B	-0-	414	1	5219	3	Y	284	281	1	85	
						312	9								

NINE MILE PT. FLD. CONSOL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

01	713 N	674	-0-	-39 B	-0-	35	1	506	3	Y	121	126	1	33
						133	9							
02	609 N	499	-0-	-110 B	-0-	25	1	379	3	Y	86	93	1	26
						95	9							
03	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	37	1	496	3	Y	185	152	1	59
						204	9							
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	30	1	371	3	Y	187	190	1	56
						206	9							
05	527 N	409	-0-	-118 B	-0-	18	1	225	3	Y	151	165	1	42
						166	9							
06	690 N	550	-0-	-140 B	-0-	24	1	307	3	Y	199	184	1	57
						219	9							

NINE MILE PT.FLD.CONSOL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSOL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	40	1	580	3	Y	19	20	1	5
						21	9							
02	609 N	601	-0-	-8 B	-0-	36	1	547	3	Y	16	16	1	5
						18	9							
03	651 N	610	-0-	-41 B	-0-	41	1	551	3	Y	16	15	1	6
						18	9							
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	45	1	565	3	Y	15	16	1	5
						17	9							
05	651 N	612	-0-	-39 B	-0-	44	1	551	3	Y	15	16	1	4
						17	9							
06	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	40	1	495	3	Y	14	14	1	4
						15	9							

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925													
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006										TOTAL DEPTH	12500	PERF.11620 - 11710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01	7130 X	6488	-0-	-642 B	-0-	404 1	5808 3	Y	251	260 1			67
						276 9							
02	5807 X	5807	-0-	-0- B	-0-	343 1	5240 3	Y	204	210 1			61
						224 9							
03	6673 X	6673	-0-	-0- B	-0-	451 1	6024 3	Y	180	174 1			67
						198 9							
04	6337 X	6337	-0-	-0- B	-0-	458 1	5707 3	Y	156	172 1			51
						172 9							
05	6408 X	6408	-0-	-0- B	-0-	459 1	5726 3	Y	203	202 1			52
						223 9							
*06	6395 X	6395	-0-	-0- B	-0-	458 1	5750 3	Y	170	170 1			52
						187 9							

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11112 - 11556	
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	4 1	55 3	Y	19	17 1			4
						21 9							
02	232 N	172	-0-	-60 B	-0-	10 1	151 3	Y	10	10 1			4
						11 9							
03	124 N	71	-0-	-53 B	-0-	4 1	56 3	Y	10	9 1			5
						11 9							
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	8 1	93 3	Y	-0-	3 1			2
05	186 N	63	-0-	-123 B	-0-	4 1	50 3	Y	8	7 1			3
						9 9							
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3 1	42 3	Y	14	12 1			5
						15 9							

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016										TOTAL DEPTH	11909	PERF.10116 - 10131	
01	12146 X	12146	-0-	-0- B	-0-	826 1	10449 3	Y	792	888 1			229
						871 9							
02	13275 X	13275	-0-	-0- B	-0-	869 1	11660 3	Y	678	708 1			199
						746 9							
03	13330 X	12037	-0-	-1293 B	-0-	879 1	10534 3	Y	567	552 1			214
						624 9							
04	12900 X	9923	-0-	-2977 B	-0-	769 1	8673 3	Y	437	503 1			148
						481 9							
05	13330 X	9302	-0-	-4028 B	-0-	717 1	8109 3	Y	433	462 1			119
						476 9							
06	12900 X	8788	-0-	-4112 B	-0-	668 1	7757 3	Y	330	343 1			106
						363 9							

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011										TOTAL DEPTH	13000	PERF.10430 - 11738	
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	19 1	268 3	N	-0-				-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	14 1	216 3	N	-0-				-0-
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	17 1	229 3	N	-0-				-0-
04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	16 1	194 3	N	-0-				-0-
05	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	14 1	172 3	N	-0-				-0-
*06	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	11 1	140 3	N	-0-				-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925																
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	101	-0-	-1263 B	-0-		5	1	75	3	Y	19	19	1	5
								21	9							
02		290 N	84	-0-	-206 B	-0-		4	1	56	3	Y	22	21	1	6
								24	9							
03		310 N	109	-0-	-201 B	-0-		6	1	86	3	Y	15	15	1	6
								17	9							
04		300 N	45	-0-	-255 B	-0-		3	1	39	3	Y	3	7	1	2
								3	9							
05		95 N	95	-0-	-0- B	-0-		5	1	66	3	Y	22	19	1	5
								24	9							
*06		147 N	147	-0-	-0- B	-0-		9	1	107	3	Y	28	25	1	8
								31	9							

PI ENERGY, INC. 664190																
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930																
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012																

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS																
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708																
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253																
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925																
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)														
		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
		483925												
		WELL #:		2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11674 - 12258		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND)														
		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
		483925												
		WELL #:		5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300)														
		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
		483925												
		WELL #:		2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ST 690/746														
		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
		483925												
		WELL #:		1		RRCID -> 270934		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 6806		PERF. 2332 - 2340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220)														
		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
		660286												
		WELL #:		3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150)														
		66289 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
		660286												
		WELL #:		3		RRCID -> 270130		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 14068		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	2325	1130	-0-	-1195	-0-	777	1	353	9	Y	321	299	1	187
02	2175	2848	-0-	673	673	2448	3	400	9	Y	364	354	1	197
03	2586 N	1913	-0-	-673	-0-	1546	3	367	9	Y	334	386	1	145
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	1832	3	312	9	Y	284	329	1	100
*05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1896	3	312	9	Y	284			384
*06	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1574	3	286	9	Y	260	500	1	144

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

NUECES BAY, W. (8500)		66296 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		3		RRCID -> 267379		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11394 - 11401	
NUECES BAY ST 688															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144		WELL #:		1		RRCID -> 241023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14420		PERF.11394 - 12404	
STATE TRACT 690 746 & 750 GU															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 689		WELL #:		1		RRCID -> 244688		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12050 - 13780			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		4		RRCID -> 254425		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10694 - 10701			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		4ST		RRCID -> 256726		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 11343		PERF.13630 - 13668			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688		WELL #:		5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967		PERF.11574 - 11624			
01	T. A.	1899	-0-	1899	9342	1899	1				Y	-0-			5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342						Y	NO RPT			5
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342						Y	NO RPT			5
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342						Y	NO RPT			5
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342						Y	NO RPT			5
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9342						Y	NO RPT			5

ODEM		//CONT.//		66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WELDER, J.F. UNIT				WELL #: C 38	RRCID -> 132098	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 6813	PERF. 5438	- 5448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)				66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
WELDER, J. F. UNIT				WELL #: B 6	RRCID -> 156741	COMPL. DATE 11/22/1995	TOTAL DEPTH 5445	PERF. 4735	- 4738			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, J. F.				WELL #: B 10	RRCID -> 161056	COMPL. DATE 11/07/1996	TOTAL DEPTH 7177	PERF. 6008	- 6020			
01	3379 X	2624	-0-	-755	-0-	1016 1	1427 2	Y	162	133 1		142
						3 4	178 9					
02	3161 X	1640	-0-	-1521	-0-	805 1	680 2	Y	137	121 1		158
						4 4	151 9					
03	3379 X	1702	-0-	-1677	-0-	826 1	616 2	Y	151	238 1		71
						94 4	166 9					
04	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	786 1	626 2	Y	157	120 1		108
						28 4	173 9					
05	3348 X	483	-0-	-2865	-0-	332 1	83 2	Y	57			165
						5 4	63 9					
06	2550 X	475	-0-	-2075	-0-	236 1	120 2	Y	53	123 1		95
						61 4	58 9					

WELDER, J. F. UNIT				WELL #: C 41	RRCID -> 175349	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5896	- 6045			
01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	846 1	451 2	Y	70	36 1		78
						2 4	77 9					
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	798 1	626 2	Y	56	68 1		66
						4 4	62 9					
03	1581 X	1414	-0-	-167	-0-	767 1	514 2	Y	41	58 1		49
						88 4	45 9					
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	694 1	314 2	Y	32	49 1		32
						25 4	35 9					
05	1581 N	981	-0-	-600	-0-	659 1	295 2	Y	15			47
						10 4	17 9					
06	1380 N	471	-0-	-909	-0-	68 1	382 2	Y	6	16 1		37
						14 4	7 9					

WELDER, J. F. UNIT				WELL #: B 8	RRCID -> 175450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6818	PERF. 5452	- 5562	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.//		66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 27	RRCID ->	263349	COMPL. DATE	11/24/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5820 - 6032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (2000)				66762 057	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
LANE		WELL #:		2	RRCID ->	284084	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	2038 - 2042
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	10 1	51 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
04	T. A.	5	-0-	5	-0-	7 1	4 2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	5	-0-	5	-0-	12 1	4 2	Y	-0-			-0-
*06	12 R	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (3100)				66762 133	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
WELDER, J. F.		WELL #:		B 5	RRCID ->	209987	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	3088 - 3092
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BURROWS, J. C. & J. S.		WELL #:		3	RRCID ->	222338	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	5539	PERF.	3112 - 3122
01	899 N	52	-0-	-847	-0-	8 1	44 2	Y	-0-			-0-
02	841 X	11	-0-	-830	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
03	899 X	10	-0-	-889	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
04	510 X	16	-0-	-494	-0-	2 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	248 X	13	-0-	-235	-0-	2 1	11 2	Y	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (3200)				66762 171	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SMITH, H. A.		WELL #:		2	RRCID ->	119490	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	3282 - 3292
01	527 N	369	-0-	-158	-0-	58 1	311 2	N	-0-			-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	55 1	364 2	N	-0-			-0-
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	57 1	345 2	N	-0-			-0-
						5 4						
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	53 1	327 2	N	-0-			-0-
						2 4						
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	93 1	474 2	N	-0-			-0-
						1 4						
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	80 1	451 2	N	-0-			-0-
						17 4						

ODEM (3425)		66762 209		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
DOLPHIN PETROLEUM, LP WHATLEY		222226														
WELL #:		1		RRCID -> 125366		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY BOMER, E. T.		891175														
WELL #:		8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500 SCULL)		66762 247		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
SALVADOR OIL, LLC LANE, R. J.		744509														
WELL #:		3		RRCID -> 113893		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY SMITH, H. A.		891175														
WELL #:		11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
WAGNER OIL COMPANY WELDER, J. F.		891175														
WELL #:		B 12		RRCID -> 159060		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (4900)		//CONT.//		66762 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
LANE, S. L.		WELL #:		5	RRCID ->	161063	COMPL. DATE	08/03/2017	TOTAL DEPTH	5511	PERF.	4585 - 4708		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	822	1	153	2	N	-0-			-0-
						2	4							
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	773	1	65	2	N	-0-			-0-
						4	4							
03	1209 N	942	-0-	-267	-0-	757	1	97	2	N	-0-			-0-
						88	4							
04	960 N	744	-0-	-216	-0-	718	1	26	4	N	-0-			-0-
05	899 N	346	-0-	-553	-0-	341	1	5	4	N	-0-			-0-
06	900 N	172	-0-	-728	-0-	136	1	36	4	N	-0-			-0-

SMITH, M. C.		WELL #:		4	RRCID ->	161064	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	4712 - 4718		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		10	RRCID ->	161651	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	4733 - 4738		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		891175												
PARKER C. C. "A"		WELL #:		5 H	RRCID ->	084987	COMPL. DATE	11/16/1996	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4398 - 4426		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121644	COMPL. DATE	05/02/1986	TOTAL DEPTH	5425	PERF.	4982 - 4992		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANE, S. L.		WELL #:		12	RRCID ->	154877	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4975 - 5107		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODEM (5000)		//CONT.//		66762 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SMITH, N. R.		WELL #:		4	RRCID ->	233065	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6783	PERF.	4966 - 5012			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ODEM (5050)				66762 342	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MARQUEE CORPORATION				526675											
COMPTON		WELL #:		1	RRCID ->	267675	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5028 - 5032			
01	2511 N	34	-0-	-2477	-0-	34	2			N	-0-				108
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-				108
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				108
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
ODEM (5150)				66762 389	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
LANE		WELL #:		1	RRCID ->	159014	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5178 - 5182			
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	10	1	52	2	Y	-0-				-0-
02	203 N	6	-0-	-197	-0-	1	1	5	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
ODEM (5200 FRIO MIDDLE)				66762 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		7	RRCID ->	130438	COMPL. DATE	04/11/1989	TOTAL DEPTH	6787	PERF.	5169 - 5275			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 7	RRCID ->	130838	COMPL. DATE	05/26/1989	TOTAL DEPTH	6817	PERF.	5115 - 5180			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #:		6	RRCID ->	284214	COMPL. DATE	12/02/2017	TOTAL DEPTH	6773	PERF.	5024 - 5127			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				40

ODEM (6700 STRINGER)		66762 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
WELDER HEIRS, J.F.		WELL #:		2SR RRCID -> 228965		COMPL. DATE 03/25/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4464 #	1040	-0-	-3424	-0-	466 1	572 2	Y	13 1	12
02	4176 #	1384	-0-	-2792	-0-	530 1	851 2	Y	-0-	12
03	4464 #	955	-0-	-3509	-0-	366 1	548 2	Y	7 1	5
04	757 R	757	-0-	-0-	-0-	313 1	432 2	Y	4 1	2
05	3286 #	157	-0-	-3129	-0-	91 1	65 2	Y	-0-	2
06	1440 #	12	-0-	-1428	-0-	2 1	10 2	Y	-0-	2

ODEM (7000)		66762 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124								
ANGELITTA UNIT		WELL #:		3 RRCID -> 241734		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	339
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM (7150)		66762 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
J. F. WELDER UNIT		WELL #:		C 15J RRCID -> 187765		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ODEM (7500)		66762 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
J F WELDER HEIRS		WELL #:		3SB RRCID -> 215057		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ODEM, EAST (3200)		66763 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226								
SCULL		WELL #:		1 RRCID -> 162303		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO															
KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			-0-
02		29 N	17	-0-	-12	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284															
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-				-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-				-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1785	2	3	9	Y	3				3
04	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2324	2	9	9	Y	8				11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-				10
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	2	8	9	Y	7				17
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1399	2	6	9	Y	5				22
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1495	2	12	9	Y	11				33
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-				-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-				-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-				-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-				4
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-				4
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-				4
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-				4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

ONEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ONEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237 2			Y	-0-					3
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-		222 2	3 9		Y	3					6
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-		293 2	6 9		Y	5					11
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-		234 2	12 9		Y	11					22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ONEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	104	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	180	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180					180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	340	1			20

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2020 - P/A 01/13/20																

PARR, HILDA 330179
WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2020 - P/A 01/06/2020																

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179										
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 107		RRCID -> 205938		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020 - P/A 01/28/20												

PARR, HILDA		WELL #: 104		RRCID -> 208061		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20												

PARR, HILDA		WELL #: 101ST		RRCID -> 208062		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020 - P/A 04/15/20												

PARR, HILDA		WELL #: 120		RRCID -> 209714		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576				
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2020 - P/A 01/15/20												

PARR, HILDA		WELL #: 102		RRCID -> 209800		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020 - P/A 01/16/20												

PARR, HILDA		WELL #: 121		RRCID -> 210836		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020 - P/A 01/10/20												

PARR, HILDA		WELL #: 106		RRCID -> 210933		COMPL. DATE 05/10/2005		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152				
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2020 - P/A 04/02/20												

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179								
MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 105C		RRCID -> 210976		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020 - P/A 04/15/20										

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #: 111		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		176
PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2020 - P/A 04/08/20										

PARR-LAWRENCE GU		WELL #: 1		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020 - P/A 04/23/20										

MARCHBANKS-CADENA		WELL #: 109		RRCID -> 216852		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2020 - P/A 02/30/20										

PARR, HILDA		WELL #: 136		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2020 - P/A 01/28/20										

MILLER ET AL		WELL #: 124		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.//		67558 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		330179								
MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		131	RRCID ->	233158	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5868 - 6490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020 - P/A 02/03/20												
MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		135	RRCID ->	233186	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	4958 - 6129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020 - P/A 04/22/20												
PARR, HILDA		WELL #:		110	RRCID ->	244634	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	6873	PERF.	6565 - 6575
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2020 - P/A 04/03/20												
PARR, HILDA		WELL #:		139CT	RRCID ->	258771	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	6608 - 7184
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020 - P/A 01/23/20												
PARR, HILDA		WELL #:		141	RRCID ->	261367	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2020 - P/A 04/27/20												
OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
BRATTON		WELL #:			RRCID ->	174671	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	12889 - 13034
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005												

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #: 1B		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	783 1	1077 3	N	-0-	80
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	479 1	1103 3	N	-0-	23
03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	261 1	1355 3	N	57 1	23
04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	416 1	1100 3	N	-0-	23
05	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	541 1	972 3	N	-0-	23
*06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	392 1	905 3	N	-0-	23

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AGERON ENERGY, LLC		008625								
CALLAGHAN A		WELL #: 1		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
MATRIX LAND CO.		008625								
		WELL #: 2		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	14391	-0-	11291	17797	386 1	14005 2	N	-0-	14
02	2900 N	11171	-0-	8271	26068	187 1	10984 2	N	-0-	14
03	3100 N	10597	-0-	7497	33565	185 1	10412 2	N	-0-	14
04	42979 X	9414	-0-	-33565	-0-	146 1	9268 2	N	-0-	14
*05	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	134 1	8528 2	N	-0-	14
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

MATRIX LAND CO.		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		008625								
		WELL #: 3		RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	19 1	667 2	Y	-0-	9
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	10 1	637 2	Y	-0-	9
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	14 1	761 2	Y	-0-	9
04	DLQ G-10	788	-0-	788	788	13 1	775 2	Y	-0-	9
05	DLQ G-10	808	-0-	808	1596	13 1	795 2	Y	-0-	9
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1596			Y	NO RPT	9

MATRIX		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		008625								
		WELL #: 4		RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976		TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	10 1	375 2	Y	-0-	-0-
02	667 N	362	-0-	-305	-0-	6 1	356 2	Y	-0-	-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	5 1	310 2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	309	-0-	309	309	5 1	304 2	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	456	-0-	456	765	7 1	449 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	765			Y	NO RPT	-0-

MATRIX LAND CO.		254231		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		008625								
		WELL #: 7		RRCID -> 070770		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	558 X	174	-0-	-384	-0-	5 1	169 2	Y	-0-	14
02	261 X	7	-0-	-254	-0-	7 2		Y	-0-	14
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	4 1	238 2	Y	-0-	14
04	DLQ G-10	238	-0-	238	238	3 1	235 2	Y	-0-	14
05	DLQ G-10	229	-0-	229	467	3 1	226 2	Y	-0-	14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	467			Y	NO RPT	14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	28 1	1015 2		Y	6			6
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	7 9							6
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	8 2			Y	-0-			6
04	DLQ G-10	32	-0-	32	32	1 1	38 2		Y	-0-			6
05	DLQ G-10	43	-0-	43	75	1 1	31 2		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75		42 2		Y	NO RPT			6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

01	3100 N	27538	-0-	24438	54044	738 1	26800 2		N	-0-			18
02	78442 X	24398	-0-	-54044	-0-	411 1	23987 2		N	-0-			18
03	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	459 1	25801 2		N	-0-			18
04	22561 X	22561	-0-	-0-	-0-	349 1	22212 2		N	-0-			18
*05	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	356 1	22694 2		N	-0-			18
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	32 1	322 2		Y	-0-			6
02	406 N	354	-0-	-52	-0-	33 1	321 2		Y	-0-			6
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	47 1	445 2		Y	-0-			6
04	DLQ G-10	428	-0-	428	428	41 1	387 2		Y	-0-			6
05	DLQ G-10	488	-0-	488	916	44 1	444 2		Y	-0-			6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	916				Y	NO RPT			6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	249 1	2475 2		N	-0-			30
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	231 1	2276 2		N	-0-			30
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	257 1	2466 2		N	-0-			30
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	241 1	2317 2		N	-0-			30
*05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	243 1	2430 2		N	-0-			30
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	73 1	724 2		Y	-0-			13
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	71 1	699 2		Y	-0-			13
03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	77 1	742 2		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	773	-0-	773	773	73 1	700 2		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	820	-0-	820	1593	74 1	746 2		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1593				Y	NO RPT			13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	35 1	1260 2		N	-0-			16
02	1247 N	1131	-0-	-116	-0-	19 1	1112 2		N	-0-			16
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	24 1	1343 2		N	-0-			16
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	20 1	1241 2		N	-0-			16
*05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	16 1	1062 2		N	-0-			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

01	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	81	1	2921	2	N	-0-					45
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	48	1	2786	2	N	-0-					45
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	53	1	2955	2	N	-0-					45
04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	42	1	2679	2	N	-0-					45
05	2790 X	2695	-0-	-95	-0-	41	1	2654	2	N	-0-					45
06	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					45

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

01	10137 X	9726	-0-	-411	-0-	261	1	9464	2	Y	1	1	8			58
02	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	158	1	9262	2	Y	-0-					58
03	9641 X	9356	-0-	-285	-0-	163	1	9193	2	Y	-0-					58
04	DLQ G-10	9492	-0-	9492	9492	148	1	9344	2	Y	-0-					58
05	DLQ G-10	9298	-0-	9298	18790	144	1	9154	2	Y	-0-					58
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18790					Y	NO RPT					58

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

01	4061 X	3192	-0-	-869	-0-	363	1	2829	2	N	-0-					53
02	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	280	1	2317	2	N	-0-					53
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	302	1	2347	2	N	-0-					53
04	3090 X	3009	-0-	-81	-0-	317	1	2692	2	N	-0-					53
05	3193 X	2852	-0-	-341	-0-	307	1	2545	2	N	-0-					53
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					53

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

01	7533 X	6913	-0-	-620	-0-	148	1	6765	2	Y	-0-					82
02	7076 X	6160	-0-	-916	-0-	139	1	6021	2	Y	-0-					82
03	7564 X	6370	-0-	-1194	-0-	153	1	6217	2	Y	-0-					82
04	DLQ G-10	6129	-0-	6129	6129	153	1	5976	2	Y	-0-					82
05	DLQ G-10	5911	-0-	5911	12040	159	1	5752	2	Y	-0-					82
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12040					Y	NO RPT					82

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

01	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	876	1	6821	2	N	-0-					55
02	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	880	1	7283	2	N	-0-					55
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	938	1	7294	2	N	-0-					55
04	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	873	1	7415	2	N	-0-					55
*05	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	882	1	7305	2	N	-0-					55
06	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5642 X	272	-0-	-5370	-0-	6	1	266	2	N	-0-	59	
02		5713 X	3831	-0-	-1882	-0-	87	1	3744	2	N	-0-	59	
03		6107 X	3021	-0-	-3086	-0-	73	1	2948	2	N	-0-	59	
04		5010 X	2626	-0-	-2384	-0-	66	1	2560	2	N	-0-	59	
05		5053 X	3530	-0-	-1523	-0-	95	1	3435	2	N	-0-	59	
06		3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT	59	

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814														
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	270	1	2690	2	N	-0-	48	
02		3045 X	2789	-0-	-256	-0-	256	1	2533	2	N	-0-	48	
03		3255 X	3050	-0-	-205	-0-	288	1	2762	2	N	-0-	48	
04		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	316	1	3052	2	N	125 173 1	-0-	
*05		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	138	9					-0-	
06		2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-	323	1	3218	2	N	NO RPT	-0-	

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604														
01		1800 N	1203	-0-	-597	-0-	3713	25	1	1178	2	Y	-0-	17
02		2900 N	1457	-0-	-1443	-0-	2270	33	1	1424	2	Y	-0-	17
03		3100 N	1543	-0-	-1557	-0-	713	37	1	1506	2	Y	-0-	17
04		2169 N	1456	-0-	-713	-0-	36	1	1420	2	Y	-0-	17	
*05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	39	1	1387	2	Y	-0-	17	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	17	

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848														
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	44	1	1141	2	Y	-0-	25	
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	42	1	1077	2	Y	-0-	25	
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	45	1	1130	2	Y	-0-	25	
04		DLQ G-10	1068	-0-	1068	1068	42	1	1026	2	Y	-0-	25	
05		DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	47	1	1052	2	Y	-0-	25	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2167				Y	NO RPT	25	

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 10440 - 12760														
01		7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	284	1	7419	2	N	-0-	159	
02		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	266	1	6802	2	N	-0-	159	
03		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	290	1	7296	2	N	-0-	159	
04		7170 X	6990	-0-	-180	-0-	274	1	6716	2	N	-0-	159	
*05		7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	316	1	7096	2	N	-0-	159	
06		7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT	159	

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036														
01		8370 X	6947	-0-	-1423	-0-	504	1	6442	2	N	1 1 8	60	
02		7395 X	6441	-0-	-954	-0-	470	1	5952	2	N	17 77 1	-0-	
03		7905 X	6593	-0-	-1312	-0-	514	1	6079	2	N	-0-	-0-	
04		7050 X	6016	-0-	-1034	-0-	465	1	5497	2	N	49 7 1	42	
05		7285 X	6344	-0-	-941	-0-	54	9					42	
06		6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	479	1	5865	2	N	NO RPT	42	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231										
CERRITO B		WELL #: 14H		RRCID -> 263081		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	1442 1	13112 2	N	-0-	138
02	11905 X	11905	-0-	-0-	-0-	1288 1	10617 2	N	-0-	69
03	11986 X	11986	-0-	-0-	-0-	1356 1	10630 2	N	-0-	69
04	12648 X	12648	-0-	-0-	-0-	1374 1	11274 2	N	-0-	63
*05	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	1520 1	13499 2	N	-0-	63
06	10290 X	NO RPT	-0-	-10290	-0-			N	NO RPT	63

CERRITO B		WELL #: 15H		RRCID -> 263219		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585		
01	9481 X	9481	-0-	-0-	-0-	940 1	8541 2	N	-0-	64
02	10701 X	8543	-0-	-2158	-0-	924 1	7619 2	N	-0-	56
03	11439 X	9060	-0-	-2379	-0-	1025 1	8035 2	N	-0-	56
04	11070 X	8413	-0-	-2657	-0-	913 1	7489 2	N	10	65
						11 9				
05	9982 X	8507	-0-	-1475	-0-	861 1	7646 2	N	-0-	65
06	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-			N	NO RPT	65

CERRITO		WELL #: 12H		RRCID -> 263607		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511		
01	9517 X	8643	-0-	-874	-0-	627 1	8016 2	N	-0-	25
02	8613 X	8201	-0-	-412	-0-	599 1	7602 2	N	-0-	25
03	9176 X	8509	-0-	-667	-0-	663 1	7846 2	N	-0-	25
04	8730 X	8108	-0-	-622	-0-	633 1	7475 2	N	-0-	25
05	8990 X	8294	-0-	-696	-0-	626 1	7668 2	N	-0-	25
06	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			N	NO RPT	25

CERRITO		WELL #: 16H		RRCID -> 264573		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752		
01	5022 X	4928	-0-	-94	-0-	132 1	4796 2	N	-0-	176
02	4669 X	4561	-0-	-108	-0-	76 1	4485 2	N	-0-	130
03	4991 X	4695	-0-	-296	-0-	82 1	4613 2	N	-0-	130
04	4770 X	4578	-0-	-192	-0-	72 1	4502 2	N	4	130
						4 9				
05	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	73 1	4602 2	N	-0-	130
06	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-			N	NO RPT	130

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #: 18H		RRCID -> 266405		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035		
01	3317 X	2956	-0-	-361	-0-	142 1	2814 2	N	-0-	37
02	2929 X	2730	-0-	-199	-0-	105 1	2625 2	N	-0-	37
03	3100 X	2769	-0-	-331	-0-	67 1	2702 2	N	-0-	37
04	2850 X	2693	-0-	-157	-0-	106 1	2587 2	N	-0-	37
05	2945 X	2705	-0-	-240	-0-	114 1	2591 2	N	-0-	37
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT	37

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 266407		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022		
01	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	337 1	18789 2	N	-0-	169
02	18734 X	13569	-0-	-5165	-0-	296 1	13273 2	N	-0-	169
03	20026 X	14532	-0-	-5494	-0-	443 1	14089 2	N	-0-	169
04	19380 X	15113	-0-	-4267	-0-	431 1	14642 2	N	36	169
						40 9				
05	19127 X	15490	-0-	-3637	-0-	492 1	14998 2	N	-0-	169
06	18510 X	NO RPT	-0-	-18510	-0-			N	NO RPT	169

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
01	5549 X	5167	-0-	-382	-0-	248	1	4919	2	N	-0-	27
02	4959 X	4782	-0-	-177	-0-	184	1	4598	2	N	-0-	27
03	5239 X	4995	-0-	-244	-0-	121	1	4874	2	N	-0-	27
04	5010 X	4938	-0-	-72	-0-	193	1	4745	2	N	-0-	27
05	5177 X	4970	-0-	-207	-0-	209	1	4761	2	N	-0-	27
06	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT	27

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228												
01	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	133	1	2640	2	N	-0-	40
02	2320 X	2300	-0-	-20	-0-	89	1	2211	2	N	-0-	40
03	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	57	1	2298	2	N	-0-	40
04	2670 N	2374	-0-	-296	-0-	93	1	2281	2	N	-0-	40
*05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	106	1	2428	2	N	-0-	40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683												
01	29494 X	29494	-0-	-0-	-0-	518	1	28976	2	N	-0-	66
02	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	567	1	25402	2	N	-0-	66
03	15469 X	12573	-0-	-2896	-0-	383	1	12190	2	N	-0-	66
04	17400 X	13076	-0-	-4324	-0-	374	1	12689	2	N	12 18 1	60
05	17980 X	13501	-0-	-4479	-0-	429	1	13072	2	N	-0-	60
06	17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT	60

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607												
01	2883 X	1779	-0-	-1104	-0-	58	1	1720	2	N	1	128
02	2987 X	2712	-0-	-275	-0-	85	1	2625	2	N	2	130
03	3193 X	2746	-0-	-447	-0-	86	1	2660	2	N	-0-	130
04	3090 X	2495	-0-	-595	-0-	76	1	2419	2	N	-0-	130
*05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	80	1	2469	2	N	-0-	130
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT	130

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275												
01	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	478	1	4756	2	N	-0-	73
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	458	1	4520	2	N	-0-	73
03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	492	1	4729	2	N	-0-	73
04	5070 X	4959	-0-	-111	-0-	466	1	4493	2	N	-0-	73
05	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	471	1	4688	2	N	-0-	73
06	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT	73

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763												
01	4898 X	4534	-0-	-364	-0-	414	1	4119	2	N	1 1 8	65
02	4495 X	4216	-0-	-279	-0-	388	1	3828	2	N	-0-	65
03	4557 X	4303	-0-	-254	-0-	406	1	3897	2	N	-0-	65
04	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	414	1	3978	2	N	-0-	65
*05	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	426	1	4256	2	N	-0-	65
06	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT	65

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6882 X	6643	-0-	-239	-0-	607	1	6036	2	N	-0-	62	
02		6467 X	6258	-0-	-209	-0-	575	1	5683	2	N	-0-	62	
03		6913 X	6410	-0-	-503	-0-	605	1	5805	2	N	-0-	62	
04		6630 X	5724	-0-	-906	-0-	539	1	5185	2	N	-0-	62	
05		6758 X	6324	-0-	-434	-0-	576	1	5748	2	N	-0-	62	
06		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT	62	

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160														
01		7688 X	7219	-0-	-469	-0-	231	1	6955	2	N	30	240	
							33	9						
02		7192 X	6759	-0-	-433	-0-	209	1	6527	2	N	21	261	
							23	9						
03		7626 X	7291	-0-	-335	-0-	225	1	7030	2	N	33	294	
							36	9						
04		7260 X	7171	-0-	-89	-0-	220	1	6927	2	N	22	155	
							24	9			161	1		
05		7378 X	7137	-0-	-241	-0-	224	1	6903	2	N	9	164	
							10	9						
06		6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT	164	

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205														
01		8432 X	7793	-0-	-639	-0-	249	1	7519	2	N	23	168	
							25	9						
02		7888 X	7301	-0-	-587	-0-	225	1	7035	2	N	37	205	
							41	9						
03		8184 X	7854	-0-	-330	-0-	243	1	7583	2	N	25	230	
							28	9						
04		7860 X	7714	-0-	-146	-0-	237	1	7468	2	N	8	238	
							9	9						
05		7936 X	7758	-0-	-178	-0-	243	1	7489	2	N	24	262	
							26	9						
06		7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT	262	

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258														
01		7192 X	6547	-0-	-645	-0-	513	1	5976	2	Y	53	179	
							58	9						
02		6554 X	6035	-0-	-519	-0-	476	1	5513	2	Y	42	140	
							46	9			81	1		
03		6758 X	6329	-0-	-429	-0-	509	1	5775	2	Y	41	181	
							45	9						
04	DLQ	G-10	6015	-0-	6015	6015	491	1	5502	2	Y	20	87	
							22	9			114	1		
05	DLQ	G-10	6038	-0-	6038	12053	506	1	5486	2	Y	42	129	
							46	9						
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12053					Y	NO RPT	129	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	164 1	4935 2	N	162	47 1		300
							3300 5	178 9					
02		8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	148 1	4603 2	N	201	146 1		355
							3071 5	221 9					
03		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	159 1	4952 2	N	185	317 1		223
							3258 5	204 9					
04		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	155 1	4872 2	N	178	139 1		262
							3153 5	196 9					
*05		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	157 1	4850 2	N	162			424
							3220 5	178 9					
06		6930 X	NO RPT	-0-	-6930	-0-			N	NO RPT			424

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
01		12307 X	10884	-0-	-1423	-0-	522 1	10362 2	N	-0-			69
							371 1	9257 2	N	-0-			69
02		11078 X	9628	-0-	-1450	-0-	321 1	7999 2	N	-0-			69
							340 1	13760 2	N	-0-			69
03		11222 X	10004	-0-	-1218	-0-	241 1	9763 2	N	-0-			69
							477 1	11681 2	N	-0-			69
04		10530 X	9890	-0-	-640	-0-	387 1	9503 2	N	-0-			69
							532 1	12112 2	N	-0-			69
05		10881 X	9555	-0-	-1326	-0-	402 1	9153 2	N	-0-			69
									N	NO RPT			69
06		10530 X	NO RPT	-0-	-10530	-0-							

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
01		16802 X	15450	-0-	-1352	-0-	741 1	14709 2	N	-0-			77
							321 1	7999 2	N	-0-			77
02		15196 X	8320	-0-	-6876	-0-	340 1	13760 2	N	-0-			77
							477 1	11681 2	N	-0-			77
03		15841 X	14100	-0-	-1741	-0-	340 1	13760 2	N	-0-			77
							532 1	12112 2	N	-0-			77
04		14940 X	12158	-0-	-2782	-0-	477 1	11681 2	N	-0-			77
									N	NO RPT			77
05		15438 X	12644	-0-	-2794	-0-	532 1	12112 2	N	-0-			77
									N	NO RPT			77
06		14940 X	NO RPT	-0-	-14940	-0-							

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762													
01		13578 X	12372	-0-	-1206	-0-	594 1	11777 2	N	1	1 8		76
							1 9						
02		12122 X	10785	-0-	-1337	-0-	415 1	10370 2	N	-0-			76
							266 1	10754 2	N	-0-			76
03		12679 X	11020	-0-	-1659	-0-	266 1	10754 2	N	-0-			76
							423 1	10362 2	N	-0-			76
04		12000 X	10785	-0-	-1215	-0-	423 1	10362 2	N	-0-			76
							452 1	10305 2	N	-0-			76
05		12400 X	10757	-0-	-1643	-0-	452 1	10305 2	N	-0-			76
									N	NO RPT			76
06		11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-							

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128													
01		27750 X	27750	-0-	-0-	-0-	1027 1	26723 2	Y	-0-			23
							965 1	24611 2	Y	-0-			23
02		25576 X	25576	-0-	-0-	-0-	965 1	24611 2	Y	-0-			23
							1011 1	25388 2	Y	-0-			23
03		26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	1011 1	25388 2	Y	-0-			23
							872 1	21393 2	Y	-0-			23
04	DLQ	G-10	22265	-0-	22265	22265	872 1	21393 2	Y	-0-			23
							987 1	22208 2	Y	-0-			23
05	DLQ	G-10	23195	-0-	23195	45460	987 1	22208 2	Y	-0-			23
									Y	NO RPT			23
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45460							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5309	-0-	-705	-0-	417	1	4857	2	Y	32			136
02	5423 X	4961	-0-	-462	-0-	35	9	4545	2	Y	21	118	1	39
03	5580 X	5236	-0-	-344	-0-	23	9	4776	2	Y	35			74
04	DLQ G-10	5049	-0-	5049	5049	410	1	4589	2	Y	45	64	1	55
05	DLQ G-10	5037	-0-	5037	10086	50	9	4578	2	Y	33			88
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10086	36	9			Y	NO RPT			88
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464														
01	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	228	1	6853	2	N	111	65	1	172
02	9570 X	9501	-0-	-69	-0-	2999	5	6308	2	N	119	54	1	237
03	10230 X	9808	-0-	-422	-0-	202	1	6802	2	N	93	268	1	62
04	10050 X	9737	-0-	-313	-0-	2860	5	6659	2	N	116	62	1	116
05	10385 X	9902	-0-	-483	-0-	218	1	6636	2	N	70			186
06	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-	2686	5	77	9	N	NO RPT			186
CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593														
01	20342 X	20342	-0-	-0-	-0-	753	1	19589	2	N	-0-			157
02	18040 X	18040	-0-	-0-	-0-	681	1	17359	2	N	-0-			157
03	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	737	1	18525	2	N	-0-			157
04	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	682	1	16740	2	N	-0-			157
*05	18865 X	18865	-0-	-0-	-0-	802	1	18063	2	N	-0-			157
06	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			157
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
01	8835 X	7545	-0-	-1290	-0-	202	1	7343	2	Y	-0-			59
02	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	118	1	6889	2	Y	-0-			59
03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	125	1	6986	2	Y	-0-			59
04	DLQ G-10	7138	-0-	7138	7138	111	1	7027	2	Y	-0-			59
05	DLQ G-10	7174	-0-	7174	14312	111	1	7063	2	Y	-0-			59
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14312					Y	NO RPT			59
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
01	26728 X	26728	-0-	-0-	-0-	901	1	25827	2	N	-0-			63
02	25578 X	22472	-0-	-3106	-0-	561	1	21911	2	N	-0-			63
03	27342 X	23640	-0-	-3702	-0-	570	1	23070	2	N	-0-			63
04	26460 X	22631	-0-	-3829	-0-	563	1	22068	2	N	-0-			63
05	26722 X	21360	-0-	-5362	-0-	577	1	20783	2	N	-0-			63
06	25860 X	NO RPT	-0-	-25860	-0-					N	NO RPT			63
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
01	17453 X	17128	-0-	-325	-0-	366	1	16762	2	N	-0-			31
02	16124 X	14574	-0-	-1550	-0-	329	1	14245	2	N	-0-			31
03	17236 X	15125	-0-	-2111	-0-	365	1	14760	2	N	-0-			31
04	16590 X	14433	-0-	-2157	-0-	359	1	14074	2	N	-0-			31
05	17143 X	13432	-0-	-3711	-0-	363	1	13069	2	N	-0-			31
06	16590 X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					N	NO RPT			31

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231										
CERRITO		WELL #:		27H	RRCID ->	278069	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	5851	PERF.	6381 - 13410
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	21266 X	19612	-0-	-1654	-0-	421	1	19191	2	N	-0-	78
02	19053 X	16920	-0-	-2133	-0-	382	1	16538	2	N	-0-	78
03	19685 X	17595	-0-	-2090	-0-	424	1	17171	2	N	-0-	78
04	18990 X	16815	-0-	-2175	-0-	418	1	16397	2	N	-0-	78
05	19623 X	15441	-0-	-4182	-0-	416	1	15025	2	N	-0-	78
06	18990 X	NO RPT	-0-	-18990	-0-					N	NO RPT	78

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		34H	RRCID ->	284615	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6057	PERF.	5805 - 13447
01	41199 X	33068	-0-	-8131	-0-	886	1	32181	2	N	1 1 8	46
02	35960 X	29015	-0-	-6945	-0-	488	1	28527	2	N	-0-	46
03	38285 X	28358	-0-	-9927	-0-	495	1	27863	2	N	-0-	46
04	36270 X	26613	-0-	-9657	-0-	413	1	26200	2	N	-0-	46
05	34999 X	25742	-0-	-9257	-0-	399	1	25343	2	N	-0-	46
06	32010 X	NO RPT	-0-	-32010	-0-					N	NO RPT	46

CERRITO MATRIX UNIT D		WELL #:		35H	RRCID ->	284616	COMPL. DATE	12/25/2017	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5908 - 13639
01	63333 X	51752	-0-	-11581	-0-	1387	1	50364	2	N	1 1 8	49
02	55564 X	46885	-0-	-8679	-0-	789	1	46096	2	N	-0-	49
03	58373 X	46683	-0-	-11690	-0-	816	1	45867	2	N	-0-	49
04	54390 X	44566	-0-	-9824	-0-	691	1	43875	2	N	-0-	49
05	53351 X	42673	-0-	-10678	-0-	660	1	42013	2	N	-0-	49
06	50070 X	NO RPT	-0-	-50070	-0-					N	NO RPT	49

CERRITO-THOMAS		WELL #:		40H	RRCID ->	288923	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	6269 - 16633
*12	0	201471	-0-	201471		344916	2	17 9	N	15	58 1	13
*01	532655 X	187739	-0-	-344916	-0-	187721	2	18 9	N	16	3 8	26
02	191980 X	159075	-0-	-32905	-0-	159033	2	42 9	N	38		64
03	205220 X	133575	-0-	-71645	-0-	133535	2	40 9	N	36	67 1	33
04	198600 X	126859	-0-	-71741	-0-	126807	2	52 9	N	47	66 1	14
05	205220 X	122468	-0-	-82752	-0-	122431	2	37 9	N	34		48
06	198600 X	NO RPT	-0-	-198600	-0-					N	NO RPT	48

CERRITO STATE A		WELL #:		42H	RRCID ->	288924	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6164	PERF.	6166 - 16107
*12	0	196375	-0-	196375		502375	2	28 9	N	25	25 1	-0-
*01	671353 X	168978	-0-	-502375	-0-	168976	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	224634 X	161493	-0-	-63141	-0-	161436	2	57 9	N	52	52 1	-0-
03	240126 X	58428	-0-	-181698	-0-	58383	2	45 9	N	41		41
04	232380 X	104817	-0-	-127563	-0-	104789	2	28 9	N	25	53 1	13
05	240126 X	93614	-0-	-146512	-0-	93600	2	14 9	N	13		26
06	232380 X	NO RPT	-0-	-232380	-0-					N	NO RPT	26

CERRITO-THOMAS		WELL #:		39H	RRCID ->	288927	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6081	PERF.	6166 - 16877
*12	0	227890	-0-	227890		400809	2	19 9	N	17	70 1	14
*01	599225 X	198416	-0-	-400809	-0-	198399	2	17 9	N	15	1 8	28
02	240294 X	162647	-0-	-77647	-0-	162604	2	43 9	N	39		67
03	256866 X	128928	-0-	-127938	-0-	128891	2	37 9	N	34	70 1	31
04	248580 X	115107	-0-	-133473	-0-	115059	2	48 9	N	44	62 1	13
05	256866 X	114592	-0-	-142274	-0-	114558	2	34 9	N	31		44
06	248580 X	NO RPT	-0-	-248580	-0-					N	NO RPT	44

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO-THOMAS		WELL #:		38H	RRCID ->	288930	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	6403 - 17049		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	0	147072	-0-	147072	271859	147060	2	12	9	N	11	50	1	9
*01	406428 X	134569	-0-	-271859	-0-	134557	2	12	9	N	11	2	8	18
02	206045 X	120387	-0-	-85658	-0-	120356	2	31	9	N	28			46
03	220255 X	109798	-0-	-110457	-0-	109766	2	32	9	N	29	49	1	26
04	213150 X	92876	-0-	-120274	-0-	92837	2	39	9	N	35	51	1	10
05	220255 X	92578	-0-	-127677	-0-	92550	2	28	9	N	25			35
06	213150 X	NO RPT	-0-	-213150	-0-					N	NO RPT			35

CERRITO STATE B		WELL #:		44H	RRCID ->	289141	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6454 - 16405		
*12	0	163870	-0-	163870	350462	163827	2	43	9	N	39	39	1	-0-
*01	454445 X	103983	-0-	-350462	-0-	103982	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	192357 X	105429	-0-	-86928	-0-	105411	2	18	9	N	16	16	1	-0-
03	205623 X	97911	-0-	-107712	-0-	97859	2	52	9	N	47			47
04	198990 X	77497	-0-	-121493	-0-	77484	2	13	9	N	12	53	1	6
05	205623 X	70773	-0-	-134850	-0-	70753	2	20	9	N	18			24
06	198990 X	NO RPT	-0-	-198990	-0-					N	NO RPT			24

CERRITO STATE A		WELL #:		41H	RRCID ->	289143	COMPL. DATE	10/19/2019	TOTAL DEPTH	6159	PERF.	6358 - 16049		
*12	0	199705	-0-	199705	513396	199677	2	28	9	N	25	25	1	-0-
*01	692857 X	179461	-0-	-513396	-0-	179459	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	220632 X	153046	-0-	-67586	-0-	152992	2	54	9	N	49	49	1	-0-
03	235848 X	126929	-0-	-108919	-0-	126883	2	46	9	N	42			42
04	228240 X	109400	-0-	-118840	-0-	109371	2	29	9	N	26	55	1	13
05	235848 X	100780	-0-	-135068	-0-	100763	2	17	9	N	15			28
06	228240 X	NO RPT	-0-	-228240	-0-					N	NO RPT			28

CERRITO STATE B		WELL #:		45H	RRCID ->	289153	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6211	PERF.	6166 - 16107		
*12	0	169180	-0-	169180	361073	169136	2	44	9	N	40	40	1	-0-
*01	490227 X	129154	-0-	-361073	-0-	129153	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	183918 X	115932	-0-	-67986	-0-	115912	2	20	9	N	18	18	1	-0-
03	196602 X	111273	-0-	-85329	-0-	111218	2	55	9	N	50			50
04	190260 X	93021	-0-	-97239	-0-	93002	2	19	9	N	17	59	1	8
05	196602 X	84814	-0-	-111788	-0-	84792	2	22	9	N	20			28
06	190260 X	NO RPT	-0-	-190260	-0-					N	NO RPT			28

CERRITO STATE A		WELL #:		43H	RRCID ->	289360	COMPL. DATE	10/21/2019	TOTAL DEPTH	6201	PERF.	6705 - 16214		
*12	0	191728	-0-	191728	466357	191702	2	26	9	N	24	24	1	-0-
*01	632629 X	166272	-0-	-466357	-0-	166270	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02	198534 X	154156	-0-	-44378	-0-	154101	2	55	9	N	50	50	1	-0-
03	212226 X	123998	-0-	-88228	-0-	123957	2	41	9	N	37			37
04	205380 X	102310	-0-	-103070	-0-	102285	2	25	9	N	23	48	1	12
05	212226 X	92850	-0-	-119376	-0-	92835	2	15	9	N	14			26
06	205380 X	NO RPT	-0-	-205380	-0-					N	NO RPT			26

CERRITO STATE B		WELL #:		46H	RRCID ->	289560	COMPL. DATE	10/30/2019	TOTAL DEPTH	6171	PERF.	6339 - 12871		
11	0	206270	-0-	206270	206270	206270	2			N	-0-			-0-
12	0	157386	-0-	157386	363656	157335	2	51	9	N	46	37	1	-0-
*01	477180 X	113524	-0-	-363656	-0-	113520	2	4	9	N	4	4	8	-0-
02	231246 X	94639	-0-	-136607	-0-	94624	2	15	9	N	14	14	1	-0-
03	247194 X	86813	-0-	-160381	-0-	86762	2	51	9	N	46			46
04	239220 X	71237	-0-	-167983	-0-	71227	2	10	9	N	9	49	1	6
05	247194 X	63967	-0-	-183227	-0-	63949	2	18	9	N	16			22
06	239220 X	NO RPT	-0-	-239220	-0-					N	NO RPT			22

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
WESTERVELT, G.C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	071611	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5655 - 5697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	899 N	673	-0-	-226	-0-	39	1	634	3	N	-0-	-0-
02	841 N	737	-0-	-104	-0-	49	1	688	3	N	-0-	-0-
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-	-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	3	N	-0-	-0-
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	072715	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	5595 - 7728
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	95	1	1553	3	N	-0-	-0-
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	110	1	1546	3	N	-0-	-0-
03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	123	1	1633	3	N	-0-	-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	3	N	-0-	-0-
05	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	123	1	1633	3	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	074520	COMPL. DATE	06/15/1977	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		486517		WELL #:		1	RRCID ->	249548	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5374 - 9037
01	2635 X	1893	-0-	-742	-0-	45	1	1848	3	N	-0-	-0-		
02	2465 X	2259	-0-	-206	-0-	74	1	2185	3	N	-0-	-0-		
03	2542 X	2367	-0-	-175	-0-	94	1	2273	3	N	-0-	-0-		
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	87	1	2259	3	N	-0-	-0-		
05	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	49	1	2369	3	N	-0-	-0-		
*06	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2224	3	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	251981	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6800 - 8488
01	4712 X	3975	-0-	-737	-0-	263	1	3712	3	N	-0-	53
02	4408 X	4193	-0-	-215	-0-	268	1	3925	3	N	-0-	53
03	4588 X	4135	-0-	-453	-0-	288	1	3847	3	N	-0-	53
04	3840 X	3561	-0-	-279	-0-	260	1	3301	3	N	-0-	53
05	4495 X	4183	-0-	-312	-0-	283	1	3900	3	N	-0-	53
06	4350 X	3600	-0-	-750	-0-	268	1	3332	3	N	-0-	53

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		4H	RRCID ->	256345	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	5230 - 8637
01	3565 X	2168	-0-	-1397	-0-	51	1	2096	3	N	19	90 1 13
02	3335 X	2856	-0-	-479	-0-	21	9	2732	3	N	28	41
03	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	93	1	2751	3	N	23	64
04	3180 X	3054	-0-	-126	-0-	31	9	2914	3	N	25	89
05	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	114	1	3077	3	N	18	107
06	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	25	9	2551	3	N	19	126

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152												
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792												
01	3782 X	2935	-0-	-847	-0-	70	1	2864	3	N	1	1 8 45
						1	9					
02	3538 X	3016	-0-	-522	-0-	99	1	2916	3	N	1	1 8 45
						1	9					
03	3782 X	2773	-0-	-1009	-0-	111	1	2662	3	N	-0-	45
04	3390 X	2741	-0-	-649	-0-	102	1	2639	3	N	-0-	45
05	3224 X	2668	-0-	-556	-0-	54	1	2613	3	N	1	1 8 45
						1	9					
06	3120 X	3037	-0-	-83	-0-	126	1	2911	3	N	-0-	45

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632												
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	57	1	786	3	N	-0-	62
02	841 N	217	-0-	-624	-0-	15	1	201	3	N	1	1 8 62
						1	9					
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	81	1	1121	3	N	-0-	62
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	79	1	998	3	N	1	1 8 62
						1	9					
05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	N	2	2 8 62
						2	9					
06	1170 N	411	-0-	-759	-0-	29	1	382	3	N	-0-	17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716												
01	8886 X	8886	-0-	-0-	-0-	73	1	8813	3	N	-0-	26
02	6670 X	6577	-0-	-93	-0-	6577	3			N	-0-	26
03	7130 X	6842	-0-	-288	-0-	6842	3			N	-0-	26
04	8610 X	6403	-0-	-2207	-0-	6403	3			N	-0-	26
05	8897 X	6903	-0-	-1994	-0-	6901	3	2	9	N	2	28
06	8610 X	6359	-0-	-2251	-0-	6359	3			N	-0-	28

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647												
01	6293 X	5717	-0-	-576	-0-	638	1	5079	3	N	-0-	89
02	5684 X	4908	-0-	-776	-0-	584	1	4324	3	N	-0-	89
03	6045 X	5583	-0-	-462	-0-	749	1	4834	3	N	-0-	89
04	5760 X	5061	-0-	-699	-0-	682	1	4378	3	N	1	90
						1	9					
05	5859 X	5384	-0-	-475	-0-	626	1	4758	3	N	-0-	90
06	5520 X	4202	-0-	-1318	-0-	110	1	4092	3	N	-0-	90

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517												
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	115 1	4684 3	N	1	1 8		28
						1 9						
02	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	152 1	4459 3	N	-0-			28
*03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	192 1	4626 3	N	-0-			28
*04	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	222 1	5772 3	N	14			42
						15 9						
*05	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	143 1	6886 3	N	1	1 8		42
						1 9						
*06	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	182 1	4195 3	N	-0-			42
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440												
01	16409 X	16409	-0-	-0-	-0-	135 1	16243 3	N	28	1 8		107
						31 9						
02	12209 X	12008	-0-	-201	-0-	11997 3	11 9	N	10	1 8		116
03	12989 X	12697	-0-	-292	-0-	12684 3	13 9	N	12			128
04	15870 X	12236	-0-	-3634	-0-	12219 3	17 9	N	15			143
05	16399 X	12748	-0-	-3651	-0-	12745 3	3 9	N	3	1 8		145
06	15870 X	11777	-0-	-4093	-0-	11764 3	13 9	N	12			157
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859												
01	7223 X	6081	-0-	-1142	-0-	287 1	5794 3	N	-0-			12
02	6409 X	2908	-0-	-3501	-0-	134 1	2774 3	N	-0-			12
03	6851 X	4436	-0-	-2415	-0-	228 1	4208 3	N	-0-			12
04	5880 X	3310	-0-	-2570	-0-	187 1	3123 3	N	-0-			12
05	6076 X	3401	-0-	-2675	-0-	173 1	3226 3	N	2	2 8		12
						2 9						
06	5880 X	4313	-0-	-1567	-0-	238 1	4075 3	N	-0-			12
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170												
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	311 1	6357 3	N	-0-			-0-
02	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	275 1	5603 3	N	-0-			-0-
03	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	336 1	6050 3	N	-0-			-0-
04	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	365 1	6093 3	N	-0-			-0-
05	6665 X	6407	-0-	-258	-0-	327 1	6080 3	N	-0-			-0-
06	6450 X	5487	-0-	-963	-0-	312 1	5175 3	N	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210												
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	40 1	4832 3	N	9	1 8		51
						10 9						
02	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563 3	9 9	N	8	1 8		58
03	3813 X	3741	-0-	-72	-0-	3734 3	7 9	N	6			64
04	4710 X	3590	-0-	-1120	-0-	3580 3	10 9	N	9			73
05	4867 X	3737	-0-	-1130	-0-	3737 3		N	-0-			73
06	4710 X	3473	-0-	-1237	-0-	3473 3		N	-0-			73

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BENAVIDES FAMILY MINERALS //CONT.// 486517												
WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	347 1	7001 3	N		-0-	29
02		7018 X	6518	-0-	-500	-0-	301 1	6217 3	N		-0-	29
03		7502 X	6883	-0-	-619	-0-	353 1	6530 3	N		-0-	29
04		7260 X	6678	-0-	-582	-0-	377 1	6301 3	N		-0-	29
05		7347 X	6873	-0-	-474	-0-	349 1	6521 3	N		3	29
							3 9				3 8	
06		7110 X	6540	-0-	-570	-0-	361 1	6179 3	N		-0-	29

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990												
01		6541 X	5980	-0-	-561	-0-	302 1	5678 3	N		-0-	11
02		6119 X	5936	-0-	-183	-0-	338 1	5597 3	N		1	11
							1 9				1 8	
03		6541 X	6109	-0-	-432	-0-	388 1	5718 3	N		3	14
							3 9					
04		6330 X	5654	-0-	-676	-0-	324 1	5330 3	N		-0-	14
05		6541 X	6163	-0-	-378	-0-	252 1	5910 3	N		1	14
							1 9				1 8	
06		6150 X	4273	-0-	-1877	-0-	59 1	4214 3	N		-0-	14

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995												
01		13302 X	13302	-0-	-0-	-0-	969 1	12303 3	N		27	68
							30 9				1 8	
02		10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	746 1	9642 3	N		2	68
							2 9				2 8	
03		11005 X	9778	-0-	-1227	-0-	783 1	8981 3	N		13	81
							14 9					
04		12870 X	9069	-0-	-3801	-0-	756 1	8292 3	N		19	100
							21 9					
05		13299 X	9397	-0-	-3902	-0-	759 1	8637 3	N		1	100
							1 9				1 8	
06		12870 X	5692	-0-	-7178	-0-	83 1	5595 3	N		13	113
							14 9					

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480												
01		1612 N	1326	-0-	-286	-0-	32 1	1294 3	N		-0-	62
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	58 1	1720 3	N		-0-	62
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	77 1	1860 3	N		-0-	62
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	67 1	1745 3	N		-0-	62
05		1891 N	1633	-0-	-258	-0-	33 1	1600 3	N		-0-	62
06		1860 N	1406	-0-	-454	-0-	58 1	1344 3	N		4	15
							4 9				51 1	

ROSA V. BENAVIDES												
WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110												
01		403 N	308	-0-	-95	-0-	7 1	301 3	N		-0-	36
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 3	N		-0-	36
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	19 1	455 3	N		-0-	36
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	15 1	378 3	N		-0-	36
05		465 N	361	-0-	-104	-0-	7 1	354 3	N		-0-	36
06		450 N	347	-0-	-103	-0-	14 1	333 3	N		-0-	36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		14632 X	14015	-0-	-617	-0-	661 1	13354 3	N	-0-		9
02		13688 X	12761	-0-	-927	-0-	589 1	12172 3	N	-0-		9
03		14632 X	13193	-0-	-1439	-0-	677 1	12516 3	N	-0-		9
04		14160 X	12825	-0-	-1335	-0-	724 1	12101 3	N	-0-		9
05		14012 X	13176	-0-	-836	-0-	670 1	12503 3	N	3	3 8	9
06		13560 X	12527	-0-	-1033	-0-	692 1	11835 3	N	-0-		9

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972												
01		12989 X	12475	-0-	-514	-0-	589 1	11886 3	N	-0-		15
02		12151 X	11132	-0-	-1019	-0-	514 1	10618 3	N	-0-		15
03		12989 X	11642	-0-	-1347	-0-	596 1	11013 3	N	30		45
04		12270 X	11144	-0-	-1126	-0-	629 1	10515 3	N	-0-		45
05		12462 X	12179	-0-	-283	-0-	619 1	11558 3	N	2	2 8	45
06		12060 X	11054	-0-	-1006	-0-	611 1	10443 3	N	-0-		45

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067												
01		9900 X	9900	-0-	-0-	-0-	461 1	9439 3	N	-0-		-0-
02		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	423 1	8612 3	N	-0-		-0-
03		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	520 1	9376 3	N	-0-		-0-
04		9570 X	9335	-0-	-235	-0-	527 1	8808 3	N	-0-		-0-
05		9889 X	9671	-0-	-218	-0-	494 1	9177 3	N	-0-		-0-
06		9570 X	9302	-0-	-268	-0-	528 1	8774 3	N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192												
01		5332 X	4744	-0-	-588	-0-	239 1	4495 3	N	9	2 8	30
02		4843 X	4716	-0-	-127	-0-	268 1	4445 3	N	3	3 8	30
03		5177 X	4524	-0-	-653	-0-	287 1	4230 3	N	6		36
*04		5010 X	4637	-0-	-373	-0-	264 1	4354 3	N	17		53
*05		5177 X	4685	-0-	-492	-0-	192 1	4491 3	N	2	2 8	53
06		4890 X	3421	-0-	-1469	-0-	47 1	3374 3	N	-0-		53

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230												
01		3348 X	2725	-0-	-623	-0-	199 1	2526 3	N	-0-		-0-
02		2871 X	2631	-0-	-240	-0-	192 1	2439 3	N	-0-		-0-
03		2697 X	2608	-0-	-89	-0-	218 1	2390 3	N	-0-		-0-
04		2640 X	2413	-0-	-227	-0-	220 1	2193 3	N	-0-		-0-
05		2821 X	2192	-0-	-629	-0-	206 1	1986 3	N	-0-		-0-
06		2730 X	2094	-0-	-636	-0-	194 1	1900 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 //CONT.// 486517													
WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01	9052 X	8675	-0-	-377	-0-	506 1	8161 3		N	7			64
02	8468 X	7787	-0-	-681	-0-	8 9	7369 3		N	-0-			64
03	9052 X	7037	-0-	-2015	-0-	418 1	6618 3		N	15			79
04	8490 X	5368	-0-	-3122	-0-	402 1	5219 3		N	-0-			79
05	8680 X	5998	-0-	-2682	-0-	17 9	5870 3		N	-0-			79
06	8400 X	4721	-0-	-3679	-0-	149 1	4597 3		N	-0-			79
						128 1							
						124 1							
RETAMA RANCH													
WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730													
01	25064 X	6248	-0-	-18816	-0-	291 1	5957 3		Y	-0-			-0-
02	6322 X	5478	-0-	-844	-0-	256 1	5222 3		Y	-0-			-0-
03	6727 X	5648	-0-	-1079	-0-	297 1	5351 3		Y	-0-			-0-
04	6150 X	5361	-0-	-789	-0-	303 1	5058 3		Y	-0-			-0-
05	6262 X	5319	-0-	-943	-0-	272 1	5047 3		Y	-0-			-0-
06	6060 X	5096	-0-	-964	-0-	289 1	4807 3		Y	-0-			-0-
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320													
01	4433 X	3253	-0-	-1180	-0-	78 1	3174 3		N	1	1 8		26
02	4031 X	3809	-0-	-222	-0-	1 9	3684 3		N	-0-			26
03	4309 X	3927	-0-	-382	-0-	125 1	3770 3		N	-0-			26
04	4170 X	3726	-0-	-444	-0-	157 1	3588 3		N	-0-			26
05	4216 X	3657	-0-	-559	-0-	138 1	3583 3		N	-0-			26
06	3930 X	3444	-0-	-486	-0-	74 1	3301 3		N	-0-			26
ROSA V. BENAVIDES													
WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230													
01	4216 X	3153	-0-	-1063	-0-	74 1	3013 3		N	60	179 1		40
02	3944 X	3707	-0-	-237	-0-	66 9	3542 3		N	41	1 8		80
03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	120 1	3741 3		N	47			127
04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	45 9	3632 3		N	42			169
05	3968 X	3829	-0-	-139	-0-	156 1	3707 3		N	41			210
06	3840 X	3503	-0-	-337	-0-	52 9	3304 3		N	51	185 1		76
						140 1							
						46 9							
						77 1							
						45 9							
						143 1							
						56 9							
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2													
WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703													
01	18011 X	17378	-0-	-633	-0-	1259 1	16110 3		N	8			132
02	16878 X	16068	-0-	-810	-0-	9 9	14887 3		N	-0-			132
03	18042 X	15275	-0-	-2767	-0-	1181 1	14094 3		N	-0-			132
04	17460 X	14609	-0-	-2851	-0-	1181 1	13383 3		N	-0-			132
05	17391 X	13440	-0-	-3951	-0-	1226 1	12392 3		N	3	3 8		132
06	16830 X	12980	-0-	-3850	-0-	1045 1	11905 3		N	-0-			132
						3 9							
						1075 1							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES																						
WELL #: 29H RRCID -> 269689													COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 5064		PERF. 5454 - 11380					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
01	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	108	1	12939	3	N	14	1 8	35									
02	9802 X	9718	-0-	-84	-0-	9698	3	20	9	N	18	1 8	52									
03	10478 X	10036	-0-	-442	-0-	10024	3	12	9	N	11		63									
04	12630 X	9581	-0-	-3049	-0-	9578	3	3	9	N	3		66									
05	13051 X	9933	-0-	-3118	-0-	9922	3	11	9	N	10	1 8	75									
06	12630 X	9162	-0-	-3468	-0-	9159	3	3	9	N	3		78									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 8680 - 13510	
01	7719 X	6872	-0-	-847	-0-	347	1	6525	3	N	-0-		45									
02	7221 X	6984	-0-	-237	-0-	398	1	6585	3	N	1	1 8	45									
03	7719 X	6852	-0-	-867	-0-	436	1	6416	3	N	-0-		45									
04	7470 X	6326	-0-	-1144	-0-	362	1	5964	3	N	-0-		45									
05	7595 X	6826	-0-	-769	-0-	280	1	6546	3	N	-0-		45									
06	7230 X	5368	-0-	-1862	-0-	75	1	5282	3	N	10		55									

ELLEN C.													WELL #: 1H		RRCID -> 270112		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8935 - 14500	
01	7843 X	6276	-0-	-1567	-0-	292	1	5984	3	N	-0-		32									
02	6496 X	5705	-0-	-791	-0-	267	1	5438	3	N	-0-		32									
03	6913 X	5997	-0-	-916	-0-	315	1	5682	3	N	-0-		32									
04	6690 X	5638	-0-	-1052	-0-	318	1	5320	3	N	-0-		32									
05	6386 X	5648	-0-	-738	-0-	288	1	5352	3	N	7	1 8	38									
06	6060 X	5322	-0-	-738	-0-	302	1	5020	3	N	-0-		38									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 31H		RRCID -> 270122		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 4948		PERF. 4970 - 11140	
01	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	67	1	8100	3	N	-0-		75									
02	6322 X	6003	-0-	-319	-0-	6002	3	1	9	N	1	1 8	75									
03	6758 X	6281	-0-	-477	-0-	6273	3	8	9	N	7		82									
04	7890 X	5992	-0-	-1898	-0-	5992	3			N	-0-		82									
05	8153 X	6267	-0-	-1886	-0-	6267	3			N	-0-		82									
06	7890 X	5502	-0-	-2388	-0-	5502	3			N	-0-		82									

G. B. MINERALS													WELL #: 2H		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10075		PERF.10519 - 15670	
01	4526 X	3637	-0-	-889	-0-	76	1	3561	3	N	-0-		-0-									
02	4234 X	3943	-0-	-291	-0-	76	1	3867	3	N	-0-		-0-									
03	4526 X	3583	-0-	-943	-0-	90	1	3493	3	N	-0-		-0-									
04	3990 X	3495	-0-	-495	-0-	97	1	3398	3	N	-0-		-0-									
05	4216 X	3980	-0-	-236	-0-	85	1	3895	3	N	-0-		-0-									
06	4080 X	3110	-0-	-970	-0-	82	1	3028	3	N	-0-		-0-									

MANN TRUST - STATE GAS UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 270196		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8960 - 12757	
01	2945 X	2856	-0-	-89	-0-	514	1	2342	3	N	-0-		59									
02	2755 X	2680	-0-	-75	-0-	549	1	2131	3	N	-0-		59									
03	2852 X	2690	-0-	-162	-0-	600	1	2090	3	N	-0-		59									
04	2760 X	2357	-0-	-403	-0-	565	1	1790	3	N	2	1 8	60									
05	2852 X	2524	-0-	-328	-0-	590	1	1934	3	N	-0-		60									
06	2760 X	1909	-0-	-851	-0-	50	1	1859	3	N	-0-		60									

OWEN (OLMOS)																
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517																
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		13826 X	10408	-0-	-3418	-0-	248	1	10139	3	N	19	1	8		90
02		13050 X	11602	-0-	-1448	-0-	381	1	11211	3	N	9	2	8		97
03		14045 X	14045	-0-	-0-	-0-	559	1	13455	3	N	28				125
04		13500 X	12879	-0-	-621	-0-	477	1	12396	3	N	5				130
05		13609 X	12924	-0-	-685	-0-	263	1	12643	3	N	16	2	8		144
06		13590 X	12211	-0-	-1379	-0-	506	1	11683	3	N	20	149	1		15

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360																
01		7471 X	5437	-0-	-2034	-0-	130	1	5303	3	N	4				94
02		6989 X	6921	-0-	-68	-0-	227	1	6693	3	N	1	1	8		94
03		7254 X	7022	-0-	-232	-0-	280	1	6736	3	N	5				99
04		7020 X	6749	-0-	-271	-0-	249	1	6483	3	N	15				114
05		7409 X	6990	-0-	-419	-0-	142	1	6848	3	N	-0-				114
06		7170 X	6456	-0-	-714	-0-	268	1	6184	3	N	4	75	1		43

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440																
01		8401 X	5954	-0-	-2447	-0-	142	1	5811	3	N	1	1	8		37
02		7569 X	6348	-0-	-1221	-0-	209	1	6139	3	N	-0-				37
03		7750 X	7145	-0-	-605	-0-	285	1	6860	3	N	-0-				37
04		7500 X	6709	-0-	-791	-0-	249	1	6460	3	N	-0-				37
05		7750 X	6170	-0-	-1580	-0-	126	1	6044	3	N	-0-				37
06		6900 X	6664	-0-	-236	-0-	277	1	6387	3	N	-0-				37

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420																
01		6541 X	4644	-0-	-1897	-0-	110	1	4512	3	N	20	1	8		40
02		5974 X	5517	-0-	-457	-0-	181	1	5335	3	N	1	1	8		40
03		6262 X	5770	-0-	-492	-0-	230	1	5534	3	N	5				45
04		5970 X	5494	-0-	-476	-0-	203	1	5284	3	N	6				51
05		5952 X	5529	-0-	-423	-0-	112	1	5411	3	N	5				56
06		5700 X	5223	-0-	-477	-0-	217	1	5006	3	N	-0-				56

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES.																						
WELL #: 38H RRCID -> 270351													COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947		PERF. 5450 - 11660					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT										
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE										
01	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	124 1	14873 3		N	2	1 8		58									
02	11078 X	10962	-0-	-116	-0-	2 9		2 9	N	2	2 8		58									
03	11811 X	11618	-0-	-193	-0-	3 3	133 9		N	121			179									
04	14520 X	11007	-0-	-3513	-0-	3 3		2 9	N	2	1 8		180									
05	15004 X	11510	-0-	-3494	-0-	3 3		1 9	N	1	1 8		180									
06	14520 X	10771	-0-	-3749	-0-	3 3	70 9		N	64	184 1		60									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 5360 - 11635	
01	12485 X	12485	-0-	-0-	-0-	102 1	12233 3		N	136	1 8		177									
02	9947 X	8108	-0-	-1839	-0-	150 9		36 9	N	33			210									
03	10571 X	9625	-0-	-946	-0-	3 3		17 9	N	15	186 1		39									
04	12090 X	9523	-0-	-2567	-0-	3 3		10 9	N	9			48									
05	12493 X	9047	-0-	-3446	-0-	3 3			N	-0-			48									
06	12090 X	8382	-0-	-3708	-0-	3 3	22 9		N	20			68									

ELLEN C.													WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713		PERF. 6600 - 12950	
01	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	460 1	9415 3		N	24	39 1		59									
02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	26 9		423 1	N	6			65									
03	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	7 9		506 1	N	8			73									
04	9169 X	9169	-0-	-0-	-0-	9 9		517 1	N	6	40 1		39									
05	9260 X	9260	-0-	-0-	-0-	7 9		473 1	N	12	2 8		49									
*06	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	13 9		499 1	N	15			64									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404		PERF. 5565 - 11775	
01	11067 X	7964	-0-	-3103	-0-	190 1	7774 3		N	-0-			73									
02	10208 X	9526	-0-	-682	-0-	313 1	9212 3		N	1	1 8		73									
03	10664 X	10003	-0-	-661	-0-	1 9		398 1	N	25			98									
04	10230 X	9377	-0-	-853	-0-	28 9		347 1	N	14			112									
05	10416 X	9622	-0-	-794	-0-	15 9		196 1	N	8	1 8		119									
06	9840 X	8361	-0-	-1479	-0-	9 9		347 1	N	3	110 1		6									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5486 - 11640	
01	12462 X	9319	-0-	-3143	-0-	223 1	9095 3		N	1	1 8		99									
02	11484 X	10242	-0-	-1242	-0-	1 9		337 1	N	1	1 8		99									
03	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1 9		542 1	N	10			109									
04	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	11 9		450 1	N	8			117									
05	12059 X	10948	-0-	-1111	-0-	9 9		222 1	N	19	1 8		135									
06	13170 X	12698	-0-	-472	-0-	21 9		527 1	N	5	113 1		27									

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB									
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																						
ROSA V. BENAVIDES																						
WELL #: 36H RRCID -> 270814													COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 5420 - 10985					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	8835 X	6114	-0-	-2721	-0-	146	1	5957	3	N	10	1 8	55									
02	8004 X	7314	-0-	-690	-0-	240	1	7073	3	N	1	1 8	55									
03	8184 X	7651	-0-	-533	-0-	305	1	7343	3	N	3		58									
04	7800 X	7313	-0-	-487	-0-	271	1	7039	3	N	3		61									
05	7905 X	7110	-0-	-795	-0-	145	1	6955	3	N	9		70									
06	7560 X	6583	-0-	-977	-0-	273	1	6310	3	N	-0-		70									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE													WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 5294		PERF. 5694 - 9455	
01	8959 X	8338	-0-	-621	-0-	693	1	7645	3	N	-0-		95									
02	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	1621	1	6590	3	N	-0-		95									
03	8587 X	6672	-0-	-1915	-0-	584	1	6087	3	N	1		96									
04	8070 X	7502	-0-	-568	-0-	662	1	6840	3	N	-0-		96									
05	8773 X	7556	-0-	-1217	-0-	637	1	6918	3	N	1	1 8	96									
06	8490 X	6358	-0-	-2132	-0-	532	1	5818	3	N	7		103									

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5667 - 10938	
01	9827 X	6639	-0-	-3188	-0-	159	1	6479	3	N	1	1 8	28									
02	8555 X	7540	-0-	-1015	-0-	248	1	7292	3	N	-0-		28									
03	8928 X	7486	-0-	-1442	-0-	299	1	7187	3	N	-0-		28									
04	8640 X	5926	-0-	-2714	-0-	220	1	5706	3	N	-0-		28									
05	8804 X	5263	-0-	-3541	-0-	107	1	5154	3	N	2	2 8	28									
06	7800 X	5554	-0-	-2246	-0-	231	1	5323	3	N	-0-		28									

RETAMA RANCH													WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015		TOTAL DEPTH 6357		PERF. 6530 - 12512	
01	11873 X	11104	-0-	-769	-0-	516	1	10552	3	N	33	104 1	80									
02	10933 X	10212	-0-	-721	-0-	477	1	9716	3	N	17		97									
03	11191 X	10820	-0-	-371	-0-	568	1	10241	3	N	10		107									
04	10740 X	10348	-0-	-392	-0-	584	1	9751	3	N	12		119									
05	11098 X	10510	-0-	-588	-0-	536	1	9953	3	N	19		138									
06	10740 X	10096	-0-	-644	-0-	573	1	9508	3	N	14		152									

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517								
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	42281 X	10374	-0-	-31907	-0-	229 1 15 9	10130 3	Y	14 26 1	5
02	10382 X	9603	-0-	-779	-0-	313 1	9290 3	Y	-0-	5
03	11098 X	10009	-0-	-1089	-0-	403 1 2 9	9604 3	Y	2 8	5
04	10350 X	9478	-0-	-872	-0-	350 1 14 9	9114 3	Y	13 9 8	9
05	10695 X	9846	-0-	-849	-0-	197 1 19 9	9630 3	Y	17 8 8	18
06	10050 X	9158	-0-	-892	-0-	380 1 1 9	8777 3	Y	1	19
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345		
01	46451 X	11299	-0-	-35152	-0-	249 1 19 9	11031 3	Y	17 29 1	6
02	10846 X	10374	-0-	-472	-0-	338 1	10036 3	Y	-0-	6
03	11594 X	10627	-0-	-967	-0-	427 1	10200 3	Y	-0-	6
04	10727 X	10153	-0-	-574	-0-	376 1 4 9	9773 3	Y	4	10
05	11067 X	10172	-0-	-895	-0-	204 1 11 9	9957 3	Y	10 1 8	19
06	10710 X	9628	-0-	-1082	-0-	400 1 1 9	9227 3	Y	1	20
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978		
01	69416 X	17354	-0-	-52062	-0-	383 1 26 9	16945 3	Y	24 41 1	9
02	16530 X	16028	-0-	-502	-0-	523 1	15505 3	Y	-0-	9
03	17670 X	16846	-0-	-824	-0-	678 1	16168 3	Y	-0-	9
04	17100 X	16075	-0-	-1025	-0-	595 1 7 9	15473 3	Y	6	15
05	17670 X	16569	-0-	-1101	-0-	332 1 18 9	16219 3	Y	16 1 8	30
06	16800 X	15191	-0-	-1609	-0-	631 1 2 9	14558 3	Y	2	32
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045		
01	9207 X	6774	-0-	-2433	-0-	162 1 4 9	6608 3	N	4	101
02	8439 X	8197	-0-	-242	-0-	269 1 6 9	7922 3	N	5 1 8	105
03	8897 X	8538	-0-	-359	-0-	340 1 8 9	8190 3	N	7	112
04	8610 X	7959	-0-	-651	-0-	295 1 4 9	7660 3	N	4	116
05	8773 X	8249	-0-	-524	-0-	168 1 7 9	8074 3	N	6	122
06	8490 X	7802	-0-	-688	-0-	324 1 8 9	7470 3	N	7 110 1	19

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	7781 X	5444	-0-	-2337	-0-	130	1	5314	3	N	-0-			31
02	7250 X	6539	-0-	-711	-0-	215	1	6323	3	N	1	1 8		31
03	7440 X	6842	-0-	-598	-0-	272	1	6556	3	N	13			44
04	7050 X	6346	-0-	-704	-0-	235	1	6098	3	N	12			56
05	7068 X	6594	-0-	-474	-0-	134	1	6451	3	N	8			64
06	6750 X	6193	-0-	-557	-0-	257	1	5936	3	N	-0-			64
NEEDMORE														
WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930														
01	48571 X	11797	-0-	-36774	-0-	260	1	11518	3	Y	17	30 1		6
02	11629 X	10831	-0-	-798	-0-	353	1	10478	3	Y	-0-			6
03	12431 X	11347	-0-	-1084	-0-	456	1	10891	3	Y	-0-			6
04	11624 X	10729	-0-	-895	-0-	397	1	10328	3	Y	4			10
05	11997 X	10863	-0-	-1134	-0-	218	1	10632	3	Y	12	1 8		21
06	11430 X	9875	-0-	-1555	-0-	410	1	9464	3	Y	1			22
BENAVIDES FAMILY MINERALS														
WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655														
01	15314 X	14277	-0-	-1037	-0-	673	1	13590	3	N	13	50 1		66
02	14326 X	13020	-0-	-1306	-0-	601	1	12405	3	N	13			79
03	15314 X	13386	-0-	-1928	-0-	684	1	12643	3	N	54	125 1		8
04	14160 X	13099	-0-	-1061	-0-	739	1	12358	3	N	2	2 8		8
05	14291 X	13976	-0-	-315	-0-	708	1	13210	3	N	53	3 8		58
06	13830 X	12600	-0-	-1230	-0-	695	1	11892	3	N	12			70
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4														
WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650														
01	7998 X	7826	-0-	-172	-0-	364	1	7352	3	N	100	140 1		42
02	7482 X	7017	-0-	-465	-0-	324	1	6683	3	N	9			51
03	7998 X	7482	-0-	-516	-0-	381	1	7047	3	N	49	63 1		37
04	7560 X	6920	-0-	-640	-0-	389	1	6509	3	N	20			57
05	7812 X	7431	-0-	-381	-0-	376	1	7009	3	N	42	2 8		97
06	7560 X	7030	-0-	-530	-0-	387	1	6617	3	N	24			121

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517												
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	29543 X	26706	-0-	-2837	-0-	1240	1	25386	3	N	73	145 1	1 8	131
02	27173 X	23741	-0-	-3432	-0-	1110	1	22595	3	N	33	120 1		44
03	28861 X	25681	-0-	-3180	-0-	1345	1	24255	3	N	74			118
04	25830 X	24077	-0-	-1753	-0-	1358	1	22689	3	N	27	1 8		144
05	26691 X	24462	-0-	-2229	-0-	1246	1	23137	3	N	72	3 8		213
06	25830 X	24026	-0-	-1804	-0-	1361	1	22596	3	N	63			276

NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014				TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761				
01	7223 X	6604	-0-	-619	-0-	146	1	6458	3	N	-0-			6
02	6670 X	6287	-0-	-383	-0-	205	1	6081	3	N	1			7
03	7006 X	6591	-0-	-415	-0-	265	1	6324	3	N	2			9
04	6600 X	6226	-0-	-374	-0-	230	1	5995	3	N	1	1 8		9
05	6727 X	6275	-0-	-452	-0-	126	1	6147	3	N	2	2 8		9
06	6510 X	5879	-0-	-631	-0-	244	1	5632	3	N	3			12

REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015				TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761				
01	6262 X	4032	-0-	-2230	-0-	188	1	3844	3	N	-0-			-0-
02	5858 X	2970	-0-	-2888	-0-	139	1	2831	3	N	-0-			-0-
03	6262 X	3322	-0-	-2940	-0-	175	1	3147	3	N	-0-			-0-
04	5430 X	3412	-0-	-2018	-0-	193	1	3219	3	N	-0-			-0-
05	4030 X	2366	-0-	-1664	-0-	121	1	2245	3	N	-0-			-0-
06	3900 X	2481	-0-	-1419	-0-	141	1	2340	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890				
01	11036 X	9655	-0-	-1381	-0-	224	1	9431	3	N	-0-			182
02	9976 X	8594	-0-	-1382	-0-	32	1	8562	3	N	-0-			182
03	10385 X	9390	-0-	-995	-0-	367	1	9023	3	N	-0-			182
04	9750 X	8846	-0-	-904	-0-	319	1	8527	3	N	-0-			182
05	9920 X	9117	-0-	-803	-0-	174	1	8941	3	N	2	2 8		182
06	9330 X	8630	-0-	-700	-0-	348	1	8282	3	N	-0-			182

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014				TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085				
01	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	47	1	2101	3	N	30			166
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	3	N	18	176 1		8
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	110	1	2614	3	N	-0-			8
04	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	3	N	2	1 8		9
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	49	1	2397	3	N	2	2 8		9
*06	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	91	1	2110	3	N	20			29

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7657 X	5478	-0-	-2179	-0-	131 1	5347 3	N	-0-			58
02		7163 X	6484	-0-	-679	-0-	213 1	6271 3	N	-0-			58
03		7471 X	6665	-0-	-806	-0-	266 1	6399 3	N	-0-			58
04		7050 X	6190	-0-	-860	-0-	229 1	5961 3	N	-0-			58
05		7130 X	6190	-0-	-940	-0-	126 1	6064 3	N	-0-			58
06		6720 X	5679	-0-	-1041	-0-	236 1	5436 3	N	6			64
							7 9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575													
01		4712 X	3223	-0-	-1489	-0-	77 1	3146 3	N	-0-			93
02		4147 X	3886	-0-	-261	-0-	128 1	3757 3	N	1	1 8		93
							1 9						
03		4433 X	3915	-0-	-518	-0-	156 1	3759 3	N	-0-			93
04		4290 X	3933	-0-	-357	-0-	146 1	3786 3	N	1			94
							1 9						
05		4309 X	4003	-0-	-306	-0-	81 1	3921 3	N	1	1 8		94
							1 9						
06		4020 X	3714	-0-	-306	-0-	154 1	3560 3	N	-0-			94

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149													
01		13454 X	11666	-0-	-1788	-0-	271 1	11395 3	N	-0-			122
02		12296 X	10788	-0-	-1508	-0-	40 1	10746 3	N	2			124
							2 9						
03		12524 X	11659	-0-	-865	-0-	455 1	11190 3	N	13			137
							14 9						
04		12120 X	11028	-0-	-1092	-0-	398 1	10630 3	N	-0-			137
05		12152 X	11015	-0-	-1137	-0-	210 1	10798 3	N	6	1 8		142
							7 9						
06		11280 X	10425	-0-	-855	-0-	420 1	9981 3	N	22			164
							24 9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737													
01		9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	77 1	9274 3	N	1	1 8		61
							1 9						
02		6989 X	6592	-0-	-397	-0-	6582 3	10 9	N	9	1 8		69
03		7440 X	6856	-0-	-584	-0-	6838 3	18 9	N	16			85
04		9060 X	6590	-0-	-2470	-0-	6577 3	13 9	N	12	2 8		95
05		9362 X	6877	-0-	-2485	-0-	6868 3	9 9	N	8	2 8		101
06		9060 X	6318	-0-	-2742	-0-	6295 3	23 9	N	21			122

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773													
01		7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	66 1	7915 3	N	-0-			30
02		5771 X	5606	-0-	-165	-0-	5597 3	9 9	N	8	1 8		37
03		6169 X	5937	-0-	-232	-0-	5928 3	9 9	N	8			45
04		7710 X	5686	-0-	-2024	-0-	5686 3		N	-0-			45
05		7967 X	5804	-0-	-2163	-0-	5800 3	4 9	N	4	1 8		48
06		7710 X	5242	-0-	-2468	-0-	5238 3	4 9	N	4			52

OWEN (OLMOS)														
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	47329 X	11218	-0-	-36111	-0-	263	1	10945	3	Y	9	1 8	92	
02	13398 X	11123	-0-	-2275	-0-	10	9	10747	3	Y	10	1 8	101	
03	12917 X	12917	-0-	-0-	-0-	365	1	12411	3	Y	8		109	
04	12733 X	12733	-0-	-0-	-0-	497	1	12285	3	Y	-0-		109	
05	13224 X	13224	-0-	-0-	-0-	11	9	12955	3	Y	1	1 8	109	
06	12510 X	12321	-0-	-189	-0-	448	1	11765	3	Y	40		149	
						268	1							
						1	9							
						512	1							
						44	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800														
01	36506 X	8730	-0-	-27776	-0-	204	1	8493	3	Y	30	102 1 1 8	56	
02	10672 X	8638	-0-	-2034	-0-	33	9	8351	3	Y	3	1 8	58	
03	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	284	1	9570	3	Y	7		65	
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	3	9	9144	3	Y	3		68	
05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	383	1	9430	3	Y	7	2 8	73	
06	9630 X	8810	-0-	-820	-0-	8	9	8431	3	Y	11		84	
						367	1							
						12	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860														
01	18941 X	17585	-0-	-1356	-0-	608	1	16885	3	N	84	158 1 3 8	65	
02	17574 X	15996	-0-	-1578	-0-	92	9	15283	3	N	62	3 8	124	
03	18135 X	16073	-0-	-2062	-0-	645	1	15262	3	N	58		182	
04	17520 X	15955	-0-	-1565	-0-	68	9	15199	3	N	52		234	
05	17577 X	15890	-0-	-1687	-0-	747	1	15407	3	N	27	187 1 12 8	62	
06	17010 X	11286	-0-	-5724	-0-	64	9	10733	3	N	15		77	
						699	1							
						57	9							
						453	1							
						30	9							
						536	1							
						17	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660														
01	30132 X	27419	-0-	-2713	-0-	950	1	26396	3	N	66	145 1 3 8	65	
02	27521 X	24720	-0-	-2801	-0-	73	9	23695	3	N	23	2 8	86	
03	28551 X	24109	-0-	-4442	-0-	1000	1	22974	3	N	9		95	
04	27420 X	24562	-0-	-2858	-0-	25	9	23432	3	N	48		143	
05	27404 X	24172	-0-	-3232	-0-	1125	1	23451	3	N	29	12 8	160	
06	26520 X	15538	-0-	-10982	-0-	10	9	14776	3	N	23	35 1	148	
						1077	1							
						53	9							
						689	1							
						32	9							
						737	1							
						25	9							

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10974 X	7671	-0-	-3303	-0-	183	1	7488	3	N	-0-	131
02		10063 X	9144	-0-	-919	-0-	301	1	8843	3	N	-0-	131
03		10509 X	9250	-0-	-1259	-0-	369	1	8881	3	N	-0-	131
04		9960 X	8754	-0-	-1206	-0-	324	1	8430	3	N	-0-	131
05		10075 X	8755	-0-	-1320	-0-	178	1	8576	3	N	1	132
							1	9					
06		9450 X	8194	-0-	-1256	-0-	340	1	7853	3	N	1	133
							1	9					

HACHAR													
WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703													
01		10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	704	1	9766	3	N	-0-	-0-
02		8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	633	1	8337	3	N	-0-	-0-
03		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	608	1	8365	3	N	-0-	-0-
04		10140 X	8525	-0-	-1615	-0-	625	1	7900	3	N	-0-	-0-
05		10478 X	8363	-0-	-2115	-0-	573	1	7790	3	N	-0-	-0-
06		10140 X	8260	-0-	-1880	-0-	591	1	7669	3	N	-0-	-0-

ELLEN C.													
WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272													
01		24614 X	20395	-0-	-4219	-0-	1258	1	19087	3	N	45	96 1 1 8 60
							50	9					
02		22040 X	18677	-0-	-3363	-0-	1145	1	17416	3	N	105	165
							116	9					
03		22568 X	19688	-0-	-2880	-0-	1312	1	18341	3	N	32	3 8 194
							35	9					
04		21360 X	18363	-0-	-2997	-0-	1327	1	17015	3	N	19	177 1 2 8 34
							21	9					
05		20832 X	18618	-0-	-2214	-0-	1244	1	17232	3	N	129	5 8 158
							142	9					
06		19740 X	17087	-0-	-2653	-0-	1239	1	15827	3	N	19	125 1 52
							21	9					

RETAMA RANCH													
WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362													
01		21359 X	18354	-0-	-3005	-0-	855	1	17490	3	N	8	60
							9	9					
02		19778 X	16417	-0-	-3361	-0-	769	1	15648	3	N	-0-	60
03		20987 X	17656	-0-	-3331	-0-	926	1	16698	3	N	29	89
							32	9					
04		18960 X	16631	-0-	-2329	-0-	938	1	15680	3	N	12	1 8 100
							13	9					
05		18352 X	16756	-0-	-1596	-0-	855	1	15867	3	N	31	2 8 129
							34	9					
06		17760 X	16112	-0-	-1648	-0-	915	1	15190	3	N	6	135
							7	9					

REUTHINGER													
WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228													
01		9052 X	8098	-0-	-954	-0-	377	1	7721	3	N	-0-	-0-
02		8352 X	7388	-0-	-964	-0-	346	1	7042	3	N	-0-	-0-
03		8804 X	7923	-0-	-881	-0-	416	1	7507	3	N	-0-	-0-
04		8190 X	7260	-0-	-930	-0-	410	1	6850	3	N	-0-	-0-
05		8091 X	7310	-0-	-781	-0-	374	1	6936	3	N	-0-	-0-
06		7830 X	7289	-0-	-541	-0-	414	1	6875	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
REUTHINGER //CONT.// 486517												
WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
01	20243 X	18210	-0-	-2033	-0-	848 1	17362 3	N		-0-		-0-
02	18618 X	16599	-0-	-2019	-0-	777 1	15822 3	N		-0-		-0-
03	19530 X	17674	-0-	-1856	-0-	929 1	16745 3	N		-0-		-0-
04	18180 X	16772	-0-	-1408	-0-	947 1	15825 3	N		-0-		-0-
05	18197 X	17065	-0-	-1132	-0-	872 1	16193 3	N		-0-		-0-
06	17610 X	16368	-0-	-1242	-0-	930 1	15438 3	N		-0-		-0-

PINA												
WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421												
01	8525 X	6444	-0-	-2081	-0-	471 1	5972 3	N		1	1 8	20
02	7917 X	6119	-0-	-1798	-0-	446 1	5671 3	N		2		22
03	7068 X	5944	-0-	-1124	-0-	496 1	5448 3	N		-0-		22
04	6840 X	5736	-0-	-1104	-0-	523 1	5213 3	N		-0-		22
05	7068 X	5369	-0-	-1699	-0-	502 1	4843 3	N		22		44
06	6330 X	5484	-0-	-846	-0-	505 1	4958 3	N		19		63

NEEDMORE												
WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660												
01	22475 X	19436	-0-	-3039	-0-	429 1	19004 3	N		3		44
02	20619 X	17880	-0-	-2739	-0-	583 1	17297 3	N		-0-		44
03	20615 X	18912	-0-	-1703	-0-	761 1	18150 3	N		1	1 8	44
04	19260 X	17865	-0-	-1395	-0-	661 1	17201 3	N		3	3 8	44
05	19902 X	18089	-0-	-1813	-0-	363 1	17719 3	N		6	6 8	44
06	18810 X	16330	-0-	-2480	-0-	678 1	15652 3	N		-0-		44

NEEDMORE												
WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415												
01	55247 X	13881	-0-	-41366	-0-	306 1	13553 3	Y		20	38 1	7
02	14007 X	13214	-0-	-793	-0-	431 1	12783 3	Y		-0-		7
03	14663 X	12921	-0-	-1742	-0-	520 1	12401 3	Y		-0-		7
04	13440 X	12126	-0-	-1314	-0-	449 1	11671 3	Y		5		12
05	14136 X	12376	-0-	-1760	-0-	248 1	12115 3	Y		12	1 8	23
06	13680 X	11455	-0-	-2225	-0-	476 1	10977 3	Y		2		25

ELLEN C.												
WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781												
01	32302 X	29094	-0-	-3208	-0-	1355 1	27739 3	N		-0-		-0-
02	30218 X	26766	-0-	-3452	-0-	1253 1	25513 3	N		-0-		-0-
03	31496 X	23882	-0-	-7614	-0-	1255 1	22627 3	N		-0-		-0-
04	28170 X	24047	-0-	-4123	-0-	1358 1	22689 3	N		-0-		-0-
05	29109 X	28542	-0-	-567	-0-	1459 1	27083 3	N		-0-		-0-
06	28170 X	23439	-0-	-4731	-0-	1331 1	22108 3	N		-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSA V. BENAVIDES //CONT.// 486517													
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
01		41079 X	12001	-0-	-29078	-0-	99 1	11902 3	Y		-0-		37
02		9280 X	8954	-0-	-326	-0-	8922 3	32 9	Y		29	2 8	64
03		9858 X	8992	-0-	-866	-0-	8984 3	8 9	Y		7		71
04		9369 X	8813	-0-	-556	-0-	8813 3		Y		-0-		71
05		9672 X	9190	-0-	-482	-0-	9179 3	11 9	Y		10	1 8	80
06		9360 X	8277	-0-	-1083	-0-	8262 3	15 9	Y		14		94

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306													
01		29888 X	9136	-0-	-20752	-0-	75 1	9050 3	Y		10	1 8	81
							11 9						
02		6699 X	6476	-0-	-223	-0-	6465 3	11 9	Y		10	2 8	89
03		7130 X	7002	-0-	-128	-0-	6993 3	9 9	Y		8		97
*04		7170 X	6506	-0-	-664	-0-	6505 3	1 9	Y		1	1 8	97
05		7874 X	6603	-0-	-1271	-0-	6594 3	9 9	Y		8	1 8	104
06		7620 X	5933	-0-	-1687	-0-	5926 3	7 9	Y		6		110

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353													
01		12958 X	11982	-0-	-976	-0-	729 1	11179 3	N		67		72
							74 9						
02		11919 X	11256	-0-	-663	-0-	648 1	10496 3	N		102		174
							112 9						
03		12679 X	11609	-0-	-1070	-0-	756 1	10808 3	N		41	188 1	27
							45 9						
04		11610 X	10589	-0-	-1021	-0-	766 1	9815 3	N		7	7 8	27
							8 9						
05		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	732 1	11234 3	N		136	24 8	139
							150 9						
06		11640 X	11054	-0-	-586	-0-	788 1	10146 3	N		109	185 1	63
							120 9						

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035													
01		35877 X	8789	-0-	-27088	-0-	194 1	8580 3	Y		14	25 1	5
							15 9						
02		9483 X	8140	-0-	-1343	-0-	265 1	7875 3	Y		-0-		5
03		9517 X	8443	-0-	-1074	-0-	340 1	8103 3	Y		-0-		5
04		8686 X	7689	-0-	-997	-0-	284 1	7402 3	Y		3		8
							3 9						
05		8804 X	7180	-0-	-1624	-0-	144 1	7028 3	Y		7	1 8	14
							8 9						
06		8520 X	6574	-0-	-1946	-0-	273 1	6300 3	Y		1		15
							1 9						

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007													
01		57338 X	17290	-0-	-40048	-0-	143 1	17146 3	Y		1	1 8	91
							1 9						
02		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	12510 3	2 9	Y		2	2 8	91
03		13361 X	13055	-0-	-306	-0-	13049 3	6 9	Y		5		96
04		12872 X	12545	-0-	-327	-0-	12533 3	12 9	Y		11	1 8	106
05		13299 X	13103	-0-	-196	-0-	13082 3	21 9	Y		19	1 8	124
06		12870 X	12075	-0-	-795	-0-	12061 3	14 9	Y		13		137

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC																				
HACHAR																				
WELL #: 4H RRCID -> 277523													COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 9103 - 14415			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT							
01		21204 X	19012	-0-	-2192	-0-	1278	1	17734	3	N	-0-		-0-						
02		19836 X	16245	-0-	-3591	-0-	1146	1	15099	3	N	-0-		-0-						
03		20987 X	20640	-0-	-347	-0-	1398	1	19242	3	N	-0-		-0-						
04		19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	1456	1	18402	3	N	-0-		-0-						
05		20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	1398	1	18996	3	N	-0-		-0-						
06		19980 X	17429	-0-	-2551	-0-	1246	1	16183	3	N	-0-		-0-						

ELLEN C.													WELL #: 6H RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017		TOTAL DEPTH 6655		PERF. 6698 - 14898	
01		53103 X	46234	-0-	-6869	-0-	2149	1	43983	3	N	93	151 1	1 8	34					
02		48401 X	41396	-0-	-7005	-0-	1934	1	39382	3	N	73			107					
03		51243 X	43779	-0-	-7464	-0-	2300	1	41467	3	N	11	2 8		116					
04		46350 X	41839	-0-	-4511	-0-	2356	1	39364	3	N	108	147 1	3 8	74					
05		46221 X	41720	-0-	-4501	-0-	2128	1	39503	3	N	81	10 8		145					
06		44730 X	39516	-0-	-5214	-0-	2242	1	37232	3	N	38			183					

REUTHINGER													WELL #: 9H RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017		TOTAL DEPTH 8779		PERF. 9082 - 14542	
01		13206 X	10445	-0-	-2761	-0-	487	1	9958	3	N	-0-			-0-					
02		12354 X	9886	-0-	-2468	-0-	463	1	9423	3	N	-0-			-0-					
03		12183 X	10003	-0-	-2180	-0-	526	1	9477	3	N	-0-			-0-					
04		11220 X	9574	-0-	-1646	-0-	541	1	9033	3	N	-0-			-0-					
05		11129 X	9604	-0-	-1525	-0-	491	1	9113	3	N	-0-			-0-					
06		10230 X	9001	-0-	-1229	-0-	511	1	8490	3	N	-0-			-0-					

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3													WELL #: 2H RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 6714		PERF. 7245 - 13125	
01		18042 X	16978	-0-	-1064	-0-	800	1	16149	3	N	26			70					
02		17202 X	17202	-0-	-0-	-0-	789	1	16293	3	N	109			179					
03		17329 X	16703	-0-	-626	-0-	857	1	15846	3	N	-0-			179					
04		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	930	1	15547	3	N	-0-			179					
*05		18383 X	16807	-0-	-1576	-0-	855	1	15950	3	N	2	2 8		179					
06		17790 X	15484	-0-	-2306	-0-	854	1	14600	3	N	27			108					

ROSA V. BENAVIDES													WELL #: 54H RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014		TOTAL DEPTH 4871		PERF. 5176 - 12681	
01		37504 X	11299	-0-	-26205	-0-	93	1	11203	3	Y	3	1 8		89					
02		8845 X	8332	-0-	-513	-0-	8322	3	10 9	Y	9	2 8			96					
03		9455 X	8887	-0-	-568	-0-	8887	3		Y	-0-				96					
*04		9211 X	8464	-0-	-747	-0-	8463	3	1 9	Y	1	1 8			96					
05		9517 X	8773	-0-	-744	-0-	8762	3	11 9	Y	10	2 8			104					
06		9210 X	7976	-0-	-1234	-0-	7976	3		Y	-0-				104					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849 X	12226	-0-	-2623	-0-	817 1	11405 3	N	4		17
02	13891 X	12040	-0-	-1851	-0-	909 1	11117 3	N	13		30
03	14849 X	12902	-0-	-1947	-0-	955 1	11947 3	N	-0-		30
04	13620 X	11901	-0-	-1719	-0-	926 1	10975 3	N	-0-		30
05	13764 X	12508	-0-	-1256	-0-	883 1	11623 3	N	2	2 8	30
06	12480 X	7204	-0-	-5276	-0-	515 1	6676 3	N	12		42
						13 9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007		
01	20166 X	5906	-0-	-14260	-0-	49 1	5856 3	Y	1	1 8	24
02	4582 X	4403	-0-	-179	-0-	4402 3	1 9	Y	1	1 8	24
03	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	4343 3	2 9	Y	2		26
04	4682 X	4410	-0-	-272	-0-	4410 3		Y	-0-		26
05	4836 X	4561	-0-	-275	-0-	4560 3	1 9	Y	1	1 8	26
06	4680 X	4125	-0-	-555	-0-	4125 3		Y	-0-		26

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 278020		COMPL. DATE 08/23/2017			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393		
01	32333 X	28186	-0-	-4147	-0-	654 1	27523 3	N	8		19
02	29464 X	25127	-0-	-4337	-0-	94 1	25031 3	N	2		21
03	30535 X	27118	-0-	-3417	-0-	1060 1	26058 3	N	-0-		21
04	28860 X	25610	-0-	-3250	-0-	924 1	24686 3	N	-0-		21
05	28830 X	25717	-0-	-3113	-0-	491 1	25222 3	N	4	4 8	21
06	27270 X	24322	-0-	-2948	-0-	981 1	23321 3	N	18		39
						20 9					

RETAMA RANCH		WELL #: 7H		RRCID -> 279130		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852		
01	63515 X	16155	-0-	-47360	-0-	748 1	15305 3	Y	93	145 1	88
02	16240 X	13782	-0-	-2458	-0-	644 1	13119 3	Y	17	57 1	48
03	17360 X	14350	-0-	-3010	-0-	753 1	13584 3	Y	12	1 8	59
04	15630 X	13755	-0-	-1875	-0-	776 1	12961 3	Y	16	3 8	72
05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	714 1	13247 3	Y	32	3 8	101
06	15630 X	12549	-0-	-3081	-0-	712 1	11827 3	Y	9		110
						10 9					

REUTHINGER		WELL #: 10H		RRCID -> 279218		COMPL. DATE 07/26/2018			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041		
01	14446 X	10422	-0-	-4024	-0-	486 1	9936 3	N	-0-		-0-
02	10643 X	9820	-0-	-823	-0-	460 1	9360 3	N	-0-		-0-
03	11377 X	10199	-0-	-1178	-0-	536 1	9663 3	N	-0-		-0-
04	10080 X	7340	-0-	-2740	-0-	414 1	6926 3	N	-0-		-0-
05	10509 X	7387	-0-	-3122	-0-	378 1	7009 3	N	-0-		-0-
06	10170 X	9447	-0-	-723	-0-	537 1	8910 3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517										
ELLEN C.		WELL #: 9		RRCID -> 280786		COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		139934 X	120168	-0-	-19766	-0-	2506	1 117089	3 N	521	646 1	104
							573	9				
02		119944 X	113223	-0-	-6721	-0-	2162	1 110602	3 N	417	369 1	152
							459	9				
03		126077 X	122762	-0-	-3315	-0-	3061	1 119070	3 N	574	549 1	177
							631	9				
04		120900 X	116515	-0-	-4385	-0-	3228	1 112749	3 N	489	368 1	290
							538	9			8 8	
05		121024 X	115502	-0-	-5522	-0-	2459	1 112540	3 N	457	546 1	193
							503	9			8 8	
06		118800 X	108824	-0-	-9976	-0-	2845	1 105480	3 N	454	416 1	231
							499	9				
RETAMA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 281491		COMPL. DATE 09/15/2016			TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591			
01		3379 X	2281	-0-	-1098	-0-	106	1 2175	3 N	-0-		86
02		3219 X	2020	-0-	-1199	-0-	91	1 1863	3 N	60		146
							66	9				
03		3441 X	2212	-0-	-1229	-0-	116	1 2096	3 N	-0-		146
04		3330 X	2340	-0-	-990	-0-	131	1 2187	3 N	20		166
							22	9				
05		2294 X	2272	-0-	-22	-0-	116	1 2156	3 N	-0-		166
*06		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	129	1 2147	3 N	20	177 1	9
							22	9				
ELLEN C.		WELL #: 10H		RRCID -> 281864		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925			
01		17608 X	14609	-0-	-2999	-0-	681	1 13928	3 N	-0-		82
02		16095 X	13235	-0-	-2860	-0-	620	1 12615	3 N	-0-		82
03		16771 X	13063	-0-	-3708	-0-	686	1 12369	3 N	7		89
							8	9				
04		14400 X	13493	-0-	-907	-0-	762	1 12730	3 N	1	1 8	89
							1	9				
05		14601 X	13733	-0-	-868	-0-	701	1 13020	3 N	11	10 8	90
							12	9				
06		14130 X	12982	-0-	-1148	-0-	737	1 12245	3 N	-0-		90
RETAMA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 281890		COMPL. DATE 09/22/2017			TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6494 - 6789			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831			
01		17422 X	13699	-0-	-3723	-0-	1435	1 12264	3 N	-0-		-0-
02		14152 X	11758	-0-	-2394	-0-	1284	1 10474	3 N	-0-		-0-
03		12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	1460	1 11182	3 N	-0-		-0-
04		13260 X	11632	-0-	-1628	-0-	1449	1 10183	3 N	-0-		-0-
05		13702 X	11773	-0-	-1929	-0-	1421	1 10352	3 N	-0-		-0-
06		13260 X	8529	-0-	-4731	-0-	852	1 7677	3 N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 486517									
ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	39029 X	32822	-0-	-6207	-0-	1529	1 31293 3	N	-0-		-0-
02	35525 X	29741	-0-	-5784	-0-	1392	1 28349 3	N	-0-		-0-
03	37231 X	30635	-0-	-6596	-0-	1610	1 29025 3	N	-0-		-0-
04	34290 X	29890	-0-	-4400	-0-	1688	1 28202 3	N	-0-		-0-
05	32829 X	30040	-0-	-2789	-0-	1535	1 28505 3	N	-0-		-0-
06	31770 X	28588	-0-	-3182	-0-	1624	1 26964 3	N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913			
01	52111 X	46654	-0-	-5457	-0-	2170	1 44401 3	N	75	146 1	61
02	47995 X	40956	-0-	-7039	-0-	1915	1 38997 3	N	40		101
03	51305 X	42475	-0-	-8830	-0-	2224	1 40106 3	N	132	172 1 1 8	60
04	47370 X	39018	-0-	-8352	-0-	2201	1 36772 3	N	41	7 8	94
05	46655 X	38500	-0-	-8155	-0-	1961	1 36414 3	N	114	7 8	201
06	45150 X	35239	-0-	-9911	-0-	2000	1 33216 3	N	21	177 1	45

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969		TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A			
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1									
01	3100 N	6802	-0-	3702	13240	428	1 6374 3	N	-0-		-0-
02	16186 X	2946	-0-	-13240	-0-	337	1 2609 3	N	-0-		-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	290	1 2240 3	N	-0-		-0-
04	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	194	1 1990 3	N	-0-		-0-
05	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	183	1 1520 3	N	-0-		-0-
*06	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	193	1 1345 3	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1 352 3	Y	-0-		-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42	1 218 3	Y	-0-		-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	25	1 101 3	Y	-0-		-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-
05	248 N	115	-0-	-133	-0-	22	1 93 3	Y	-0-		-0-
*06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	23	1 68 3	Y	-0-		-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 3		RRCID -> 053339		COMPL. DATE 08/07/1972		TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A			
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	693	1 1387 3	Y	-0-		5
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	106	1 1258 3	Y	-0-		5
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	280	1 1212 3	Y	-0-		5
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	394	1 1070 3	Y	-0-		5
05	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	153	1 1117 3	Y	-0-		5
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	236	1 1021 3	Y	-0-		5

OWEN, E.A.		WELL #: 1		RRCID -> 053345		COMPL. DATE 08/15/1972		TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	13	1	72	3	Y	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	66	3	Y	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	181	1	363	3	Y	-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	48	1	577	3	Y	-0-
03	620 N	393	-0-	-227	-0-	74	1	319	3	Y	-0-
04	540 N	259	-0-	-281	-0-	70	1	189	3	Y	-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	78	1	563	3	Y	-0-
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	101	1	439	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A		
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	3	N	-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	486	3	N	-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	43	1	324	3	N	-0-
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	3	N	-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	71	1	503	3	N	-0-
*06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	N	-0-

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	Y	-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 054805		COMPL. DATE 01/08/1973			TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A		
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	9	1	92	3	N	-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	N	-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	3	N	-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	3	N	-0-

OWENS 2		WELL #: 1		RRCID -> 055105		COMPL. DATE 02/07/1973			TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A		
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	50	1	240	3	Y	-0-
03	310 N	216	-0-	-94	-0-	57	1	159	3	Y	-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	15	1	220	3	Y	-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	3	Y	-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	133 1	514 3	N	-0-		-0-	
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	106 1	545 3	N	-0-		-0-	
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	144 1	502 3	N	-0-		-0-	
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	141 1	483 3	N	-0-		-0-	
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-	167 1	408 3	N	-0-		-0-	
*06		520 N	520	-0-	-0-	-0-	76 1	444 3	N	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A													
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A													
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 3	N	-0-		-0-	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 3	N	-0-		-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-	14 1	111 3	N	-0-		-0-	
05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	N	-0-		-0-	
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 3	N	-0-		-0-	

WEBB COUNTY SCOOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A													
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	Y	-0-		-0-	
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		Y	-0-		-0-	
03		124 N	85	-0-	-39	-0-	6 1	79 3	Y	-0-		-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PUIG, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A													
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 1	260 3	N	-0-		-0-	
02		261 N	190	-0-	-71	-0-	13 1	177 3	N	-0-		-0-	
03		310 N	109	-0-	-201	-0-	8 1	101 3	N	-0-		-0-	
04		270 N	97	-0-	-173	-0-	11 1	86 3	N	-0-		-0-	
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	24 1	221 3	N	-0-		-0-	
*06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	22 1	207 3	N	-0-		-0-	

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A													
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	22 1	245 3	Y	-0-		-0-	
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	261 3	Y	-0-		-0-	
03		248 N	142	-0-	-106	-0-	11 1	131 3	Y	-0-		-0-	
04		270 N	143	-0-	-127	-0-	16 1	127 3	Y	-0-		-0-	
05		310 N	264	-0-	-46	-0-	26 1	238 3	Y	-0-		-0-	
*06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	16 1	155 3	Y	-0-		-0-	

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286													
01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	80 1	886 3	Y	-0-		-0-	
02		853 N	853	-0-	-0-	-0-	59 1	794 3	Y	-0-		-0-	
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	75 1	926 3	Y	-0-		-0-	
04		930 N	624	-0-	-306	-0-	70 1	554 3	Y	-0-		-0-	
05		899 N	761	-0-	-138	-0-	75 1	686 3	Y	-0-		-0-	
06		960 N	809	-0-	-151	-0-	78 1	731 3	Y	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	N	-0-
02	522 N	483	-0-	-39	-0-	34	1	449	3	N	-0-
03	465 N	342	-0-	-123	-0-	26	1	316	3	N	-0-
04	510 N	362	-0-	-148	-0-	40	1	322	3	N	-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	44	1	402	3	N	-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	349	3	N	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974			TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A		
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	32	1	354	3	N	-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	21	1	285	3	N	-0-
03	372 N	283	-0-	-89	-0-	21	1	262	3	N	-0-
04	360 N	94	-0-	-266	-0-	10	1	84	3	N	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	3	N	-0-
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	29	1	272	3	N	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6		RRCID -> 062275		COMPL. DATE 06/10/1975			TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HACHAR, N.D. ESTATE		WELL #: 1553		RRCID -> 062278		COMPL. DATE 08/29/1973			TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A		
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	3	N	-0-
02	754 N	596	-0-	-158	-0-	28	1	568	3	N	-0-
03	775 N	438	-0-	-337	-0-	20	1	418	3	N	-0-
04	630 N	169	-0-	-461	-0-	169	3			N	-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	544	1	151	3	N	-0-
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	379	1	187	3	N	-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 3		RRCID -> 062462		COMPL. DATE 04/12/1974			TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A		
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	N	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	3	N	-0-
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	22	1	271	3	N	-0-
04	510 N	336	-0-	-174	-0-	37	1	299	3	N	-0-
05	589 N	317	-0-	-272	-0-	31	1	286	3	N	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	-0-

CARPENTER, PETER		WELL #: 1		RRCID -> 065437		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-
02	522 N	419	-0-	-103	-0-	48	1	371	3	N	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	N	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	N	-0-
05	434 N	428	-0-	-6	-0-	46	1	382	3	N	-0-
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	73	1	505	3	N	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 066414		COMPL. DATE 01/15/1976			TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A		
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	N	-0-
02	522 N	459	-0-	-63	-0-	21	1	438	3	N	-0-
03	527 N	324	-0-	-203	-0-	15	1	309	3	N	-0-
04	480 N	192	-0-	-288	-0-	192	3			N	-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	453	1	125	3	N	-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	262	1	128	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 066491		COMPL. DATE 12/05/1975			TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	370	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	206	-0-	-166	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	-0-	31	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	122	-0-	-219	-0-	-0-	95	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	82	-0-	-128	-0-	-0-	55	1	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BENAVIDES, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 066492		COMPL. DATE 11/08/1975			TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A						
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	870 N	639	-0-	-231	-0-	-0-	30	1	609	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	744 N	470	-0-	-274	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	690 N	88	-0-	-602	-0-	-0-	88	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	88	-0-	-594	-0-	-0-	69	1	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	450 N	24	-0-	-426	-0-	-0-	16	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR, N. D. ESTATE		WELL #: 1 D		RRCID -> 066622		COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: D 1		RRCID -> 067650		COMPL. DATE 07/28/1976			TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GLORIA		WELL #: 1		RRCID -> 069202		COMPL. DATE 11/07/1976			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A						
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1621	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1711 N	1485	-0-	-226	-0-	-0-	170	1	1315	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1817	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1445	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	1708	-0-	-392	-0-	-0-	214	1	1494	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

H. I. PALAFOX		WELL #: 1298		RRCID -> 070211		COMPL. DATE 06/02/1974			TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

POLIS, A. K.		WELL #: 1		RRCID -> 070624		COMPL. DATE 03/10/1977			TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A						
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	435 N	414	-0-	-21	-0-	-0-	47	1	367	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	318	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	459	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-			-0-
02	406	N	326	-0-	-80	-0-	37	1	289	3	N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	3	N	-0-			-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-			-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744						
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	4	1	461	3	Y	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-			-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	1	1	496	3	Y	-0-			-0-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	511	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083						
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	3	N	-0-			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	3	N	-0-			-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	67	1	233	3	N	-0-			-0-
04	300	N	223	-0-	-77	-0-	51	1	172	3	N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	110	1	269	3	N	-0-			-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	39	1	229	3	N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270						
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1224	-0-	-23	-0-	197	1	1027	3	N	-0-			-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	285	1	1168	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1012	-0-	-248	-0-	16	1	996	3	N	-0-			-0-
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	204	1	875	3	N	-0-			-0-
06	1410	N	971	-0-	-439	-0-	242	1	729	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985			TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250						
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	-0-			-0-
02	261	N	176	-0-	-85	-0-	28	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	30	1	126	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	129	-0-	-171	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	32	1	138	3	Y	-0-			-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	41	1	124	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	-0-		-0-
02		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-		-0-
03		434 N	215	-0-	-219	-0-	16	1	199	3	N	-0-		-0-
04		540 N	275	-0-	-265	-0-	5	1	270	3	N	-0-		-0-
05		558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3			N	-0-		-0-
*06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	3	N	-0-		-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	Y	-0-		-0-
*06		88 N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407														
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-		-0-
02		696 N	302	-0-	-394	-0-	302	3			N	-0-		-0-
03		682 N	486	-0-	-196	-0-	37	1	449	3	N	-0-		-0-
04		570 N	416	-0-	-154	-0-	8	1	408	3	N	-0-		-0-
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-		-0-
*06		418 N	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	N	-0-		-0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911														
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-		5
02		319 N	296	-0-	-23	-0-	296	2			Y	-0-		5
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		5
04		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-		5
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980														
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-		-0-
02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-		-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-		-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-		-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861														
01		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	271	1	4030	3	Y	38		87
02		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	42	9						
03		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	433	1	3357	3	Y	-0-	77 1	10
04		3090 X	3069	-0-	-21	-0-	734	1	3154	3	Y	12		22
05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	13	9						
*06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	272	1	2791	3	Y	5		27
							6	9						
							378	1	3128	3	Y	1		28
							1	9						
							457	1	3179	3	Y	-0-		28

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989			TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	223	1	3326	3	Y	-0-	-0-
02	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	503	1	3899	3	Y	-0-	-0-
03	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	513	1	3958	3	Y	-0-	-0-
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	450	1	4617	3	Y	-0-	-0-
05	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	545	1	4517	3	Y	-0-	-0-
*06	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	621	1	4322	3	Y	-0-	-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136			
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-
02	174 N	7	-0-	-167	-0-	2	1	5	3	N	-0-	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	3	N	-0-	-0-
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	N	-0-	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991			TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086			
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-	8
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-	8
03	372 N	15	-0-	-357	-0-	2	1	13	3	N	-0-	8
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	8
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	8
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-	8

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936			
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	25	1	35	3	Y	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-	-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	52	1	94	3	Y	-0-	-0-
*06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	41	1	94	3	Y	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993			TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171			
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-	-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	65	1	863	3	Y	-0-	-0-
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	68	1	836	3	Y	-0-	-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	3	Y	-0-	-0-
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	58	1	539	3	Y	-0-	-0-
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	3	Y	-0-	-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183			
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	152	1	1684	3	Y	-0-	-0-
02	1885 N	1772	-0-	-113	-0-	123	1	1649	3	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1780	-0-	-173	-0-	134	1	1646	3	Y	-0-	-0-
04	1770 N	1227	-0-	-543	-0-	137	1	1090	3	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1189	-0-	-702	-0-	116	1	1073	3	Y	-0-	-0-
06	1710 N	1181	-0-	-529	-0-	113	1	1068	3	Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993			TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242			
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	-0-	-0-
02	464 N	371	-0-	-93	-0-	60	1	311	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	320	-0-	-52	-0-	63	1	257	3	Y	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	3	Y	-0-	-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	81	1	349	3	Y	-0-	-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	89	1	268	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	64	1	709	3	N	-0-				-0-
02	957 N	837	-0-	-120	-0-	58	1	779	3	N	-0-				-0-
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	63	1	772	3	N	-0-				-0-
04	750 N	468	-0-	-282	-0-	52	1	416	3	N	-0-				-0-
05	899 N	490	-0-	-409	-0-	48	1	442	3	N	-0-				-0-
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272						
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	3	Y	-0-				-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	37	1	497	3	Y	-0-				-0-
03	682 N	388	-0-	-294	-0-	29	1	359	3	Y	-0-				-0-
04	690 N	397	-0-	-293	-0-	44	1	353	3	Y	-0-				-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	Y	-0-				-0-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	496	3	Y	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320						
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	85	1	942	3	Y	-0-				-0-
02	1015 N	877	-0-	-138	-0-	61	1	816	3	Y	-0-				-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	66	1	810	3	Y	-0-				-0-
04	990 N	498	-0-	-492	-0-	56	1	442	3	Y	-0-				-0-
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	78	1	716	3	Y	-0-				-0-
06	840 N	523	-0-	-317	-0-	50	1	473	3	Y	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414						
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	74	1	824	3	Y	-0-				-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	3	Y	-0-				-0-
03	868 N	741	-0-	-127	-0-	56	1	685	3	Y	-0-				-0-
04	870 N	584	-0-	-286	-0-	65	1	519	3	Y	-0-				-0-
05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	83	1	760	3	Y	-0-				-0-
06	720 N	655	-0-	-65	-0-	63	1	592	3	Y	-0-				-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189						
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	3	Y	-0-				-0-
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	Y	-0-				-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	73	1	300	3	Y	-0-				-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	7	1	402	3	Y	-0-				-0-
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	59	1	252	3	Y	-0-				-0-
*06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	62	1	185	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	Y	-0-				-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	174	-0-	-167	-0-	13	1	161	3	Y	-0-				-0-
04	300 N	202	-0-	-98	-0-	23	1	179	3	Y	-0-				-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	252	3	Y	-0-				-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-				-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	86	1	961	3	Y	-0-				-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	67	1	895	3	Y	-0-				-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	88	1	1077	3	Y	-0-				-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	93	1	738	3	Y	-0-				-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	84	1	778	3	Y	-0-				-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	66	1	618	3	Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	686	1	942	3	Y	-0-				-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	526	1	1211	3	Y	-0-				-0-
03	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	260	1	1345	3	Y	-0-				-0-
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	441	1	1168	3	Y	-0-				-0-
05	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	585	1	1050	3	Y	-0-				-0-
06	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	468	1	1081	3	Y	-0-				-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1763	3	N	-0-				27
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	157	1	1213	3	N	-0-				27
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	170	1	1308	3	N	-0-				27
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	129	1	1323	3	N	-0-				27
05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	200	1	1657	3	N	-0-				27
*06	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	176	1	1227	3	N	6	33	1		-0-
						7	9								

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	N	-0-	12
02	609 N	605	-0-	-4	-0-	69	1	536	3	N	-0-	12
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	50	1	386	3	N	-0-	12
04	660 N	568	-0-	-92	-0-	51	1	517	3	N	-0-	12
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	72	1	593	3	N	-0-	12
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	79	1	553	3	N	-0-	12

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297				
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	3	Y	-0-	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	47	1	366	3	Y	-0-	-0-
03	434 N	285	-0-	-149	-0-	33	1	252	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	-0-
05	434 N	111	-0-	-323	-0-	12	1	99	3	Y	-0-	-0-
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	74	1	515	3	Y	-0-	-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400				
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-	-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	Y	-0-	-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-	-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113				
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	30	1	115	3	N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	3	N	-0-	-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	46	1	162	3	N	-0-	-0-
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	15	1	52	3	N	-0-	-0-
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	21	1	51	3	N	-0-	-0-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 5		RRCID -> 159883		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352				
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-	-0-
03	341 N	222	-0-	-119	-0-	17	1	205	3	Y	-0-	-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-	-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-	-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	297	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 4 A		RRCID -> 161421		COMPL. DATE 10/05/1996			TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	709	-0-	-74	-0-	81	1	628	3	N	-0-	-0-	-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	92	1	707	3	N	-0-	-0-	-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	71	1	725	3	N	-0-	-0-	-0-
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	88	1	728	3	N	-0-	-0-	-0-
06	780 N	779	-0-	-1	-0-	98	1	681	3	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F. D. # 1390		WELL #: 6A		RRCID -> 162444		COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011				
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	175	1	1356	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	184	1	1418	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	150	1	1532	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	194	1	1606	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	199	1	1384	3	N	-0-	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 7		RRCID -> 164811		COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346				
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	3	N	6	-0-	13
02	1392 N	1364	-0-	-28	-0-	156	1	1208	3	N	-0-	-0-	13
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	3	N	-0-	-0-	13
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	129	1	1325	3	N	-0-	-0-	13
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	158	1	1306	3	N	2	-0-	15
*06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	173	1	1203	3	N	-0-	-0-	15

CERRITO LAND CO. 1490		WELL #: 11D		RRCID -> 165371		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151				
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-	-0-	45
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	21	1	160	3	N	-0-	-0-	45
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-	-0-	45
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	45
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	45	1	369	3	N	-0-	-0-	45
*06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	43	1	297	3	N	-0-	40 1	5

JONES		WELL #: 9		RRCID -> 165549		COMPL. DATE 09/07/1997			TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176				
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	69	1	266	3	N	-0-	-0-	-0-
02	319 N	254	-0-	-65	-0-	42	1	212	3	N	-0-	-0-	-0-
03	341 N	170	-0-	-171	-0-	38	1	132	3	N	-0-	-0-	-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	3	N	-0-	-0-	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	39	1	232	3	N	-0-	-0-	-0-

JONES		WELL #: B 7		RRCID -> 165550		COMPL. DATE 09/20/1997			TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204				
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	59	1	308	3	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	223	-0-	-180	-0-	44	1	179	3	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	403 N	213	-0-	-190	-0-	40	1	173	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	98	1	295	3	N	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	N	-0-	-0-
02	348 N	196	-0-	-152	-0-	22	1	174	3	N	-0-	-0-
03	372 N	169	-0-	-203	-0-	19	1	150	3	N	-0-	-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	3	N	-0-	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	112	1	931	3	N	-0-	-0-
*06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	140	1	978	3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339				
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-	-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	-0-
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	9	1	115	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343							
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	70	1	1036	3	Y	-0-					-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	122	1	944	3	Y	-0-					-0-
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	130	1	1005	3	Y	-0-					-0-
04	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	3	Y	-0-					-0-
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	Y	-0-					-0-
*06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338							
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
03	372 N	204	-0-	-168	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	356	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	4	1	399	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387							
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	3	N	-0-					-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	107	1	832	3	N	-0-					-0-
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	62	1	481	3	N	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	114	1	945	3	N	-0-					-0-
*06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	107	1	749	3	N	-0-					-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252							
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	27	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	149	3	Y	-0-					-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424							
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	52	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	40	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	44	1	307	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	55 1	573 3	Y	-0-	-0-	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	117 1	566 3	Y	22	22	
						24 9					
03	682 N	635	-0-	-47	-0-	167 1	468 3	Y	-0-	22	
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47 1	684 3	Y	-0-	15 1	7
05	744 N	656	-0-	-88	-0-	94 1	562 3	Y	-0-	7	
*06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	130 1	760 3	Y	-0-	5 1	2

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001			TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	48 1	505 3	Y	-0-	-0-	
02	493 N	442	-0-	-51	-0-	74 1	354 3	Y	13	13	
						14 9					
03	527 N	196	-0-	-331	-0-	51 1	145 3	Y	-0-	13	
04	540 N	440	-0-	-100	-0-	28 1	412 3	Y	-0-	10 1	3
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	67 1	401 3	Y	-0-	3	
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	69 1	403 3	Y	-0-	3 1	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	52 1	540 3	Y	-0-	-0-	
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	69 1	331 3	Y	13	13	
						14 9					
03	403 N	360	-0-	-43	-0-	95 1	265 3	Y	-0-	13	
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	32 1	471 3	Y	-0-	9 1	4
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	71 1	430 3	Y	-0-	4	
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	69 1	402 3	Y	-0-	3 1	1

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40 1	412 3	Y	-0-	-0-	
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	50 1	239 3	Y	9	9	
						10 9					
03	527 N	174	-0-	-353	-0-	46 1	128 3	Y	-0-	9	
04	450 N	116	-0-	-334	-0-	8 1	108 3	Y	-0-	7 1	2
05	310 N	7	-0-	-303	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	2	
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27 1	160 3	Y	-0-	2 1	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001			TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49 1	505 3	Y	-0-	-0-	
02	812 N	809	-0-	-3	-0-	134 1	647 3	Y	25	25	
						28 9					
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	143 1	402 3	Y	-0-	25	
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	136 1	786 3	Y	-0-	18 1	7
*05	868 N	797	-0-	-71	-0-	175 1	622 3	Y	-0-	7	
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	111 1	647 3	Y	-0-	5 1	1 7 -0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	50 1	563 3	Y	-0-	-0-	
02	696 N	675	-0-	-21	-0-	10 1	665 3	Y	-0-	-0-	
03	713 N	460	-0-	-253	-0-	460 3		Y	-0-	-0-	
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	65 1	532 3	Y	-0-	-0-	
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	51 1	547 3	Y	-0-	-0-	
*06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	31 1	610 3	Y	-0-	-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-	-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	7	1	451	3	Y	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-	-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	3	Y	-0-	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-	-0-
*06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870			
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-	-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-	-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022			
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	3	N	-0-	-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	54	1	261	3	N	-0-	10
						11	9					
03	341 N	203	-0-	-138	-0-	53	1	150	3	N	-0-	10
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	3	N	-0-	3
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	48	1	291	3	N	-0-	3
*06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	3	N	-0-	1

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003			TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020			
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	597	3	N	-0-	-0-
02	725 N	721	-0-	-4	-0-	120	1	577	3	N	-0-	22
						24	9					
03	651 N	458	-0-	-193	-0-	120	1	338	3	N	-0-	22
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	120	1	684	3	N	-0-	6
*05	775 N	764	-0-	-11	-0-	169	1	595	3	N	-0-	6
*06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	98	1	572	3	N	-0-	-0-

CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156			
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	155	1	2302	3	N	-0-	-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	196	1	1516	3	N	-0-	-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	215	1	1663	3	N	-0-	-0-
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	175	1	1798	3	N	-0-	-0-
05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	213	1	1761	3	N	-0-	-0-
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	234	1	1629	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184						
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	3	Y	-0-				-0-
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-				-0-
03	372 N	151	-0-	-221	-0-	11	1	140	3	Y	-0-				-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-				-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	39	1	361	3	Y	-0-				-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886						
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	N	-0-				-0-
02	261 N	186	-0-	-75	-0-	30	1	156	3	N	-0-				-0-
03	217 N	128	-0-	-89	-0-	28	1	100	3	N	-0-				-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	60	1	203	3	N	-0-				-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	63	1	154	3	N	-0-				-0-
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	3	N	-0-				-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165						
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	822	3	Y	-0-				-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	768	3	Y	-0-				-0-
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	60	1	737	3	Y	-0-				-0-
04	750 N	572	-0-	-178	-0-	64	1	508	3	Y	-0-				-0-
05	775 N	742	-0-	-33	-0-	73	1	669	3	Y	-0-				-0-
06	750 N	684	-0-	-66	-0-	66	1	618	3	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427						
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	41	1	618	3	Y	-0-				-0-
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-				-0-
03	620 N	406	-0-	-214	-0-	31	1	375	3	Y	-0-				-0-
04	600 N	540	-0-	-60	-0-	11	1	529	3	Y	-0-				-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				-0-
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	6	1	582	3	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-				-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 3	Y	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-	-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 3		Y	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398		
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	5 1	219 3	Y	-0-	-0-
02	377 N	250	-0-	-127	-0-	250 3		Y	-0-	-0-
03	372 N	173	-0-	-199	-0-	2 1	171 3	Y	-0-	-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		Y	-0-	-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	1 1	230 3	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314		
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	8 1	401 3	Y	-0-	-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382 3		Y	-0-	-0-
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	3 1	276 3	Y	-0-	-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	1 1	339 3	Y	-0-	-0-
*06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10 1	265 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 1		RRCID -> 208619		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336		
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	12 1	589 3	Y	-0-	-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3 1	376 3	Y	-0-	-0-
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	1 1	464 3	Y	-0-	-0-
*06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	17 1	466 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 19 C		RRCID -> 208795		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN, E.A. 1140		WELL #: 7		RRCID -> 208825		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319		
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	15 1	353 3	N	-0-	-0-
02	290 N	281	-0-	-9	-0-	13 1	268 3	N	-0-	-0-
03	372 N	272	-0-	-100	-0-	19 1	253 3	N	-0-	-0-
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	6 1	208 3	N	-0-	-0-
05	310 N	154	-0-	-156	-0-	2 1	152 3	N	-0-	-0-
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19 1	310 3	N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 15		RRCID -> 209795		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460		
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	182 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	149	-0-	-199	-0-	149 3		Y	-0-	-0-
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	9 1	103 3	Y	-0-	-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	4 1	191 3	Y	-0-	-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	228 3	Y	-0-	-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	2 1	174 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 8		RRCID -> 209802		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	Y	-0-	-0-
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79 3		Y	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 3	Y	-0-	-0-
04	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 13		RRCID -> 209866		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314		
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	27 1	416 3	Y	-0-	-0-
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		Y	-0-	-0-
03	341 N	194	-0-	-147	-0-	15 1	179 3	Y	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	9 1	422 3	Y	-0-	-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-	-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	3 1	256 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 3		RRCID -> 210508		COMPL. DATE 02/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358		
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	13 1	609 3	Y	-0-	-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		Y	-0-	-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	3 1	321 3	Y	-0-	-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-	-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	2 1	586 3	Y	-0-	-0-
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	21 1	573 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 11		RRCID -> 210524		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	36 1	545 3	Y	-0-	-0-
02	551 N	540	-0-	-11	-0-	540 3		Y	-0-	-0-
03	589 N	347	-0-	-242	-0-	26 1	321 3	Y	-0-	-0-
04	570 N	520	-0-	-50	-0-	10 1	510 3	Y	-0-	-0-
05	589 N	498	-0-	-91	-0-	498 3		Y	-0-	-0-
*06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4 1	361 3	Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 2		RRCID -> 210525		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371		
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y	-0-	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		Y	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
*06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 12		RRCID -> 210942		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166		
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	107 1	815 3	Y	6	26
						7 9				
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	55 1	537 3	Y	-0-	26
03	496 N	448	-0-	-48	-0-	53 1	395 3	Y	-0-	26
04	600 N	448	-0-	-152	-0-	26 1	422 3	Y	-0-	26
05	620 N	533	-0-	-87	-0-	66 1	467 3	Y	-0-	26
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	64 1	309 3	Y	1	27
						1 9				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	8 1	376 3	N	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-	-0-
03	434 N	227	-0-	-207	-0-	2 1	225 3	N	-0-	-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1 1	462 3	N	-0-	-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	15 1	413 3	N	-0-	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	114 1	806 3	Y	-0-	-0-
02	1044 N	918	-0-	-126	-0-	168 1	750 3	Y	-0-	-0-
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	209 1	701 3	Y	-0-	-0-
04	900 N	812	-0-	-88	-0-	69 1	743 3	Y	-0-	-0-
05	992 N	882	-0-	-110	-0-	207 1	675 3	Y	-0-	-0-
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	194 1	659 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14 3		Y	-0-	-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 3	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16 1	238 3	Y	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		Y	-0-	-0-
03	279 N	138	-0-	-141	-0-	10 1	128 3	Y	-0-	-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	4 1	191 3	Y	-0-	-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		Y	-0-	-0-
*06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2 1	183 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	1 1	52 3	N	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	-0-	-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	15 1	147 3	Y	-0-	-0-
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	15 1	112 3	Y	-0-	-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	15 1	148 3	Y	-0-	-0-
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	18 1	136 3	Y	-0-	-0-
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	31 1	178 3	Y	-0-	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	23 1	204 3	Y	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28 1	269 3	Y	-0-	-0-
03	310 N	188	-0-	-122	-0-	22 1	166 3	Y	-0-	-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29 1	280 3	Y	-0-	-0-
05	310 N	293	-0-	-17	-0-	34 1	259 3	Y	-0-	-0-
*06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	40 1	233 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	74 1	562 3	Y	4	24
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	4 9				
03	589 N	418	-0-	-171	-0-	59 1	567 3	Y	-0-	24
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	49 1	369 3	Y	-0-	24
05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	30 1	477 3	Y	-0-	24
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	85 1	599 3	Y	-0-	24
						88 1	429 3	Y	1	25
						1 9				

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	4
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	25 3		Y	-0-	4
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	4
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	4
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505		
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 3	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	56	-0-	-99	-0-	4 1	52 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	3 1	142 3	Y	-0-	-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		Y	-0-	-0-
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	1 1	147 3	Y	-0-	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439		
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	Y	-0-	13
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	8
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-	8
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	8
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-	8
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 3	Y	-0-	8

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	131 3	Y	-0-	-0-
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	86 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	3 1	37 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	2 1	88 3	Y	-0-	-0-
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
*06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	Y	-0-
02	319 N	225	-0-	-94	-0-	225	3		Y	-0-	-0-
03	341 N	138	-0-	-203	-0-	10	1	128	3	Y	-0-
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	3	1	141	3	Y	-0-
05	248 N	217	-0-	-31	-0-	1	1	216	3	Y	-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	Y	-0-

OWEN		WELL #: 3		RRCID -> 216924		COMPL. DATE 12/03/2005		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 218425		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456			
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	24
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-	14
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	29	1	116	3	Y	14
04	180 N	33	-0-	-147	-0-	4	1	29	3	Y	14
*05	248 N	52	-0-	-196	-0-	52	3		Y	-0-	14
06	150 N	53	-0-	-97	-0-	53	3		Y	-0-	12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 27		RRCID -> 218435		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329			
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-
02	174 N	123	-0-	-51	-0-	123	3		Y	-0-	-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	2	1	95	3	Y	-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	3		Y	-0-	-0-
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	3	Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322			
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	3	Y	7
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-	7
03	279 N	213	-0-	-66	-0-	2	1	211	3	Y	7
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		Y	-0-	7
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	Y	7
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	9	1	256	3	Y	7

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424			
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		Y	-0-	-0-
03	217 N	98	-0-	-119	-0-	7	1	91	3	Y	-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	Y	-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

01	103 N	103	-0-	-0-	-0-		2	1	101	3	Y	-0-			4
02	116 N	112	-0-	-4	-0-		112	3			Y	-0-			4
03	93 N	72	-0-	-21	-0-		1	1	71	3	Y	-0-			4
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3			Y	-0-			4
05	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	3			Y	-0-			4
*06	94 N	94	-0-	-0-	-0-		3	1	91	3	Y	-0-			4

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		13	1	614	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	571	-0-	-9	-0-		571	3			Y	-0-			-0-
03	620 N	313	-0-	-307	-0-		3	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	600 N	530	-0-	-70	-0-		530	3			Y	-0-			-0-
05	620 N	305	-0-	-315	-0-		1	1	304	3	Y	-0-			-0-
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-		19	1	515	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

01	3937 X	3641	-0-	-296	-0-		74	1	3566	3	Y	1			18
							1	9							
02	3509 X	3228	-0-	-281	-0-		3228	3			Y	-0-			18
03	3441 X	3207	-0-	-234	-0-		28	1	3179	3	Y	-0-			18
04	3510 X	2918	-0-	-592	-0-		2914	3	4	9	Y	4			22
05	3627 X	3016	-0-	-611	-0-		8	1	3008	3	Y	-0-			22
06	3510 X	2829	-0-	-681	-0-		99	1	2730	3	Y	-0-			22

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

01	155 N	155	-0-	-0-	-0-		3	1	152	3	Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-		1	1	154	3	Y	-0-			-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			Y	-0-			-0-
*06	205 N	205	-0-	-0-	-0-		7	1	198	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 N	177	-0-	-113	-0-	177	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	1	1	144	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	270 N	47	-0-	-223	-0-	47	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368					
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	174 N	97	-0-	-77	-0-	97	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 40		RRCID -> 222756		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430					
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	63	-0-	-61	-0-	5	1	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 4		RRCID -> 222757		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334					
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	496 N	293	-0-	-203	-0-	3	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	496 N	256	-0-	-240	-0-	1	1	255	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 4		RRCID -> 222759		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420					
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	-0-	-0-	-0-	3
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	-0-	-0-	3
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-	-0-	-0-	3
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-	-0-	-0-	3
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	3

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 4		RRCID -> 223754		COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418					
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	134	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	149	-0-	-37	-0-	1	1	148	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 5		RRCID -> 224304		COMPL. DATE 11/05/2006			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398					
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	676	3	Y	-0-	-0-	-0-	4
02	667 N	652	-0-	-15	-0-	652	3			Y	-0-	-0-	-0-	4
03	744 N	696	-0-	-48	-0-	6	1	690	3	Y	-0-	-0-	-0-	4
04	660 N	582	-0-	-78	-0-	582	3			Y	-0-	-0-	-0-	4
05	682 N	82	-0-	-600	-0-	82	3			Y	-0-	-0-	-0-	4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 3		RRCID -> 224968		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	Y	-0-	-0-		
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229 3		Y	-0-	-0-		
03	248 N	150	-0-	-98	-0-	1 1	149 3	Y	-0-	-0-		
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		Y	-0-	-0-		
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	1 1	214 3	Y	-0-	-0-		
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	8 1	219 3	Y	-0-	-0-		

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 6		RRCID -> 225038		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597			
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	5 1	234 3	N	-0-	-0-		
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-		
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2 1	214 3	N	-0-	-0-		
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3		N	-0-	-0-		
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	1 1	281 3	N	-0-	-0-		
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	8 1	210 3	N	-0-	-0-		

JONES		WELL #: D 7		RRCID -> 226258		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050			
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40 1	703 3	Y	-0-	-0-		
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	134 1	700 3	Y	5	5		
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	6 9	384 3	Y	-0-	1 1	4	
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	158 1	695 3	Y	-0-		4	
05	899 N	216	-0-	-683	-0-	11 1	174 3	Y	1		5	
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	41 1	371 3	Y	-0-		5	

OWEN 2		WELL #: 4		RRCID -> 227022		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344			
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21 1	185 3	Y	-0-	-0-		
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38 1	363 3	Y	-0-	-0-		
03	248 N	169	-0-	-79	-0-	19 1	150 3	Y	-0-	-0-		
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	35 1	336 3	Y	-0-	-0-		
05	341 N	310	-0-	-31	-0-	36 1	274 3	Y	-0-	-0-		
*06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	41 1	237 3	Y	-0-	-0-		

JONES		WELL #: D 9		RRCID -> 228457		COMPL. DATE 05/24/2007			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022			
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	30 1	522 3	N	-0-	-0-		
02	580 N	514	-0-	-66	-0-	82 1	429 3	N	3	3		
03	527 N	338	-0-	-189	-0-	3 9	239 3	N	1	1 1	3	
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	98 1	695 3	N	-0-		3	
05	558 N	475	-0-	-83	-0-	1 9	383 3	N	3		6	
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	12 1	410 3	N	-0-		6	

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 30		RRCID -> 229353		COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274			
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	36 1	547 3	Y	-0-	-0-		
02	580 N	579	-0-	-1	-0-	579 3		Y	-0-	-0-		
03	589 N	368	-0-	-221	-0-	28 1	340 3	Y	-0-	-0-		
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	11 1	526 3	Y	-0-	-0-		
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	1 1	583 3	Y	-0-	-0-		
*06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5 1	516 3	Y	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 5		RRCID -> 229372		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	194	-0-	-9	-0-	194	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	129	-0-	-88	-0-	1	1	128	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	1	1	195	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478					
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	319 N	293	-0-	-26	-0-	293	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	341 N	232	-0-	-109	-0-	2	1	230	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	310 N	292	-0-	-18	-0-	1	1	291	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366					
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	1		4
						1	9						
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2		6
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-		6
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-		6
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	139	3	1	9	Y	1		7
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	4	1	118	3	Y	-0-		7

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593					
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	2		12
						2	9						
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2		14
03	310 N	214	-0-	-96	-0-	2	1	212	3	Y	-0-		14
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-		14
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	1	1	253	3	Y	1		15
						1	9						
*06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	1		16
						1	9						

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597					
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	375	3	Y	2		6
						2	9						
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375	3	3	9	Y	3		9
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	Y	-0-		9
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-		9
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	326	3	Y	1		10
						1	9						
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	1		11
						1	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	12	1	575	3	Y	1	7
						1	9					
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	Y	2	9
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	459	3	Y	-0-	9
04	330 N	213	-0-	-117	-0-	213	3			Y	-0-	9
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	540	3	Y	1	10
						1	9					
*06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-	10

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	Y	-0-	-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	83	1	643	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	766	-0-	-9	-0-	88	1	678	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	698	-0-	-52	-0-	62	1	636	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	750	-0-	-25	-0-	81	1	669	3	Y	-0-	-0-
*06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	90	1	625	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	1	10
						1	9					
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	711	3	2	9	Y	2	12
03	713 N	415	-0-	-298	-0-	4	1	411	3	Y	-0-	12
04	600 N	462	-0-	-138	-0-	462	3			Y	-0-	12
*05	775 N	333	-0-	-442	-0-	1	1	332	3	Y	-0-	12
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	10	1	282	3	Y	-0-	12

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	1	4
						1	9					
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2	6
03	372 N	264	-0-	-108	-0-	2	1	262	3	Y	-0-	6
04	420 N	156	-0-	-264	-0-	156	3			Y	-0-	6
05	465 N	268	-0-	-197	-0-	1	1	266	3	Y	1	7
						1	9					
06	270 N	241	-0-	-29	-0-	8	1	233	3	Y	-0-	7

OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582			
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	3	N	-0-	23
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	23
03	558 N	383	-0-	-175	-0-	3	1	380	3	N	-0-	23
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-	23
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	2	1	586	3	N	-0-	23
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	20	1	543	3	N	-0-	23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	14 1	698 3	Y	1		8
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	682 N	405	-0-	-277	-0-	700 3	2 9	Y	2		10
04	660 N	483	-0-	-177	-0-	4 1	401 3	Y	-0-		10
*05	682 N	529	-0-	-153	-0-	483 3		Y	-0-		10
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	1 1	527 3	Y	1		11
						1 9					
						13 1	372 3	Y	-0-		10

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	35 1	1703 3	Y	-0-		-0-
02	1682 N	1666	-0-	-16	-0-	1666 3		Y	-0-		-0-
03	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	14 1	1546 3	Y	-0-		-0-
04	1680 N	1097	-0-	-583	-0-	1097 3		Y	-0-		-0-
05	1767 N	180	-0-	-1587	-0-	180 3		Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	124 1	1840 3	Y	-0-		-0-
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	232 1	1799 3	Y	-0-		-0-
03	1953 N	1874	-0-	-79	-0-	215 1	1659 3	Y	-0-		-0-
04	1890 N	1397	-0-	-493	-0-	124 1	1273 3	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1681	-0-	-272	-0-	181 1	1500 3	Y	-0-		-0-
06	1800 N	1554	-0-	-246	-0-	195 1	1359 3	Y	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546		
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	11 1	538 3	Y	1		28
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	1 9					
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	823 3	9 9	Y	8		36
04	390 N	266	-0-	-124	-0-	5 1	524 3	Y	1		37
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	1 9					
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	265 3	1 9	Y	1		38
						2 1	871 3	Y	1		39
						1 9					
						25 1	695 3	Y	-0-		39

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 8		RRCID -> 244635		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527		
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	20 1	989 3	Y	2		14
02	1015 N	407	-0-	-608	-0-	2 9					
03	1023 N	99	-0-	-924	-0-	404 3	3 9	Y	3		17
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1 1	97 3	Y	1		18
05	434 N	227	-0-	-207	-0-	1 9					
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	1506 3	7 9	Y	6		24
						1 1	219 3	Y	6		30
						7 9					
						6 1	170 3	Y	3		33
						3 9					

OWEN 2		WELL #: 6		RRCID -> 244639		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206		
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	32 1	286 3	Y	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32 1	308 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	175	-0-	-166	-0-	20 1	155 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	27 1	260 3	Y	-0-		-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	31 1	233 3	Y	-0-		-0-
*06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	33 1	187 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
OWEN BRISCOE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244714		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	34	-0-	-90	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
04	120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	-0-	35	3			Y	-0-			-0-
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 8		RRCID -> 245232		COMPL. DATE 10/02/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293						
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	447	3	Y	-0-			5
02	667 N	585	-0-	-82	-0-	-0-	45	1	540	3	Y	-0-			5
03	775 N	456	-0-	-319	-0-	-0-	85	1	371	3	Y	-0-			5
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	640	3	Y	-0-			5
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	651	3	Y	-0-			5
*06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	517	3	Y	-0-			5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 6		RRCID -> 246984		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390						
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	-0-			-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
03	341 N	322	-0-	-19	-0-	-0-	3	1	319	3	Y	-0-			-0-
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	-0-	308	3			Y	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	324	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 11		RRCID -> 247978		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529						
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-			12
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	1	9	Y	1			13
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	-0-	1	1	73	3	Y	1			14
							1	9							
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			14
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-			14
*06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	-0-			14

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 248027		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616						
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1075	3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1134	-0-	-84	-0-	-0-	99	1	1035	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	-0-	85	1	1077	3	N	-0-			-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1182	3	N	-0-			-0-
05	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	3	N	-0-			-0-
*06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1043	3	N	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 3		RRCID -> 248037		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715						
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	301	3	Y	-0-			11
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			11
03	310 N	168	-0-	-142	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-			11
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	Y	4			15
*05	372 N	291	-0-	-81	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-			15
*06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-			13

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 10		RRCID -> 248039		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	466	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	324	-0-	-172	-0-	3	1	321	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-	-0-	-0-
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	-0-	-0-	-0-

OWEN, E.A.		WELL #: 9		RRCID -> 248047		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397				
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	173	1	347	3	Y	-0-	-0-	5
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	-0-	-0-	5
03	527 N	327	-0-	-200	-0-	61	1	266	3	Y	-0-	-0-	5
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	165	1	448	3	Y	-0-	-0-	5
05	589 N	441	-0-	-148	-0-	53	1	388	3	Y	-0-	-0-	5
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	-0-	-0-	5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 15		RRCID -> 248555		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494				
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-	-0-	-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 12		RRCID -> 248836		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632				
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-	-0-	12
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	-0-	15
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	261	3	Y	1	-0-	16
						1	9						
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	Y	1	-0-	17
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	Y	1	-0-	18
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	6	1	170	3	Y	-0-	-0-	18

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480				
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	18	1	863	3	Y	1	-0-	20
						1	9						
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	866	3	8	9	Y	7	-0-	27
03	899 N	506	-0-	-393	-0-	5	1	500	3	Y	1	-0-	28
						1	9						
04	840 N	420	-0-	-420	-0-	418	3	2	9	Y	2	-0-	30
05	930 N	734	-0-	-196	-0-	2	1	730	3	Y	2	-0-	32
						2	9						
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	20	1	549	3	Y	4	-0-	36
						4	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	237	3	Y	1			7
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	1	9							9
03	248 N	135	-0-	-113	-0-	276	3	118	3	Y	-0-			9
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-			9
*05	248 N	146	-0-	-102	-0-	304	3			Y	1			10
*06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	-0-			12
						6	1	155	3	Y	-0-			
NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558					
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3	1	267	3	N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
03	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	3			N	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310					
01	5022 X	4070	-0-	-952	-0-	234	1	3836	3	Y	-0-			-0-
02	4495 X	3911	-0-	-584	-0-	10	1	3901	3	Y	-0-			-0-
03	4619 X	4128	-0-	-491	-0-	96	1	4031	3	Y	1			1
04	4470 X	3844	-0-	-626	-0-	1	9							
05	4495 X	4100	-0-	-395	-0-	103	1	3739	3	Y	2	3	1	-0-
06	4050 X	3898	-0-	-152	-0-	2	9							
						138	1	3962	3	Y	-0-			-0-
						178	1	3719	3	Y	1			1
						1	9							
CERRITO LAND CO.		WELL #: 16H		RRCID -> 252167		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350					
01	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	429	1	6382	3	N	4			132
02	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	4	9							
03	6851 X	6798	-0-	-53	-0-	741	1	5738	3	N	2	31	1	103
04	6630 X	6574	-0-	-56	-0-	2	9							
05	6851 X	6624	-0-	-227	-0-	773	1	5970	3	N	50			153
06	6630 X	6528	-0-	-102	-0-	55	9							
						584	1	5990	3	N	-0-			153
						713	1	5911	3	N	-0-			153
						820	1	5708	3	N	-0-	150	1	3
												7		-0-
LAUREL, F. D. A		WELL #: 16		RRCID -> 252508		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799					
01	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	111	1	1654	3	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1660	-0-	-51	-0-	190	1	1470	3	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	198	1	1529	3	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1644	-0-	-66	-0-	146	1	1498	3	Y	-0-			-0-
05	1767 N	1604	-0-	-163	-0-	173	1	1431	3	Y	-0-			-0-
06	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	192	1	1340	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
NEEL		WELL #: 2		RRCID -> 252807		COMPL. DATE 08/23/2009			TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	31	1	3155	3	N	17	75
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	170	1	2957	3	N	20	60 1 35
03	3441 X	3101	-0-	-340	-0-	3088	3	13	9	N	12	47
04	3330 X	2732	-0-	-598	-0-	119	1	2594	3	N	17	17 1 47
05	3441 X	2722	-0-	-719	-0-	156	1	2552	3	N	13	60
06	3270 X	2968	-0-	-302	-0-	148	1	2803	3	N	15	75

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 16		RRCID -> 254520		COMPL. DATE 09/14/2009			TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010			
01	3472 X	3425	-0-	-47	-0-	197	1	3228	3	Y	-0-	3
02	3364 X	3166	-0-	-198	-0-	8	1	3157	3	Y	1	4
03	3596 X	3315	-0-	-281	-0-	77	1	3238	3	Y	-0-	4 1 -0-
04	3480 X	3018	-0-	-462	-0-	81	1	2937	3	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3007	-0-	-527	-0-	101	1	2904	3	Y	2	2
06	3300 X	2881	-0-	-419	-0-	132	1	2749	3	Y	-0-	1 1 1

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 1H		RRCID -> 254665		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915			
01	8308 X	8042	-0-	-266	-0-	462	1	7570	3	Y	9	20 1 6
02	7801 X	7281	-0-	-520	-0-	10	9	7255	3	Y	7	8 1 5
03	8339 X	7596	-0-	-743	-0-	176	1	7414	3	Y	5	10
04	7950 X	7449	-0-	-501	-0-	201	1	7248	3	Y	-0-	10 1 -0-
05	8060 X	7554	-0-	-506	-0-	254	1	7300	3	Y	-0-	-0-
06	7770 X	6795	-0-	-975	-0-	311	1	6484	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 255064		COMPL. DATE 12/12/2009			TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315			
01	4185 X	4098	-0-	-87	-0-	223	1	3875	3	N	-0-	43 1 7
02	3915 X	3659	-0-	-256	-0-	203	1	3436	3	N	18	25
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	279	1	4074	3	N	5	30
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3785	3	N	4	34 1 -0-
05	4092 X	4003	-0-	-89	-0-	280	1	3723	3	N	-0-	-0-
06	4050 X	3807	-0-	-243	-0-	259	1	3548	3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN STATE 372		WELL #: 3		RRCID -> 255400		COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795			
01	4309 X	4255	-0-	-54	-0-	351	1	3904	3	N	-0-	1
02	4205 X	3951	-0-	-254	-0-	274	1	3677	3	N	-0-	1
03	4495 X	4177	-0-	-318	-0-	523	1	3654	3	N	-0-	1 1 -0-
04	4350 X	3381	-0-	-969	-0-	505	1	2876	3	N	-0-	-0-
05	4340 X	4122	-0-	-218	-0-	404	1	3718	3	N	-0-	-0-
06	4110 X	3725	-0-	-385	-0-	357	1	3368	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978															
NEEL		WELL #: 3H		RRCID -> 255451		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE						
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	6	1	595	3	Y	63	76	1	33			
02	1015 N	801	-0-	-214	-0-	69	9	603	3	Y	96	90	1	39			
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	106	9	681	3	Y	73	53	1	59			
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	119	1	622	3	Y	55	89	1	25			
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	80	9	1137	3	Y	76			101			
*06	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	121	1	1235	3	Y	33	111	1	23			
						61	9										
						312	1										
						84	9										
						252	1										
						36	9										
BRISCOE-MANRY 1393										WELL #: 17H		RRCID -> 255620		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	18	1	887	3	Y	-0-			47			
02	870 N	530	-0-	-340	-0-	530	3			Y	-0-			47			
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	9	1	996	3	Y	-0-			47			
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	3	11	9	Y	10			57			
05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-			57			
*06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-			57			
HACHAR, N. D. HEIRS										WELL #: 2H		RRCID -> 255648		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961	
01	4960 X	4493	-0-	-467	-0-	258	1	4229	3	Y	5			77			
02	4611 X	4164	-0-	-447	-0-	6	9	4148	3	Y	5			82			
03	4929 X	4321	-0-	-608	-0-	100	1	4210	3	Y	10			92			
04	4560 X	4405	-0-	-155	-0-	11	9	4256	3	Y	29	106	1	15			
05	4619 X	4454	-0-	-165	-0-	117	1	4302	3	Y	2			17			
06	4350 X	4228	-0-	-122	-0-	32	9	4024	3	Y	10			27			
						193	1										
						11	9										
SAN ROMAN A										WELL #: 2H		RRCID -> 255806		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
HACHAR, N. D. HEIRS										WELL #: 4H		RRCID -> 255859		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55			

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LAUREL, F. D. B		WELL #: 17H		RRCID -> 256530		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	11284 X	9674	-0-	-1610	-0-	1466	1	8208	3	N	10
02	9715 X	9268	-0-	-447	-0-	1732	1	7450	3	N	35
						86	9				
03	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	2275	1	9496	3	N	62
						30	9				
04	9840 X	8536	-0-	-1304	-0-	1473	1	7026	3	N	-0-
						37	9				
05	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	2226	1	8603	3	N	-0-
06	11430 X	9501	-0-	-1929	-0-	1907	1	7594	3	N	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 18H		RRCID -> 256727		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051		
01	4433 X	4360	-0-	-73	-0-	251	1	4109	3	Y	-0-
02	4292 X	3762	-0-	-530	-0-	9	1	3753	3	Y	-0-
03	4588 X	4377	-0-	-211	-0-	101	1	4276	3	Y	-0-
04	4350 X	3797	-0-	-553	-0-	102	1	3695	3	Y	-0-
05	4495 X	4009	-0-	-486	-0-	135	1	3873	3	Y	1
						1	9				
06	4230 X	3913	-0-	-317	-0-	179	1	3734	3	Y	-0-

DRYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 256885		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305		
01	7502 X	6165	-0-	-1337	-0-	467	1	5695	3	N	65
						3	9				
02	7018 X	5265	-0-	-1753	-0-	426	1	4839	3	N	65
03	7502 X	6012	-0-	-1490	-0-	503	1	5506	3	N	68
						3	9				
04	6510 X	4365	-0-	-2145	-0-	341	1	4024	3	N	68
05	6169 X	4979	-0-	-1190	-0-	511	1	4468	3	N	68
06	5970 X	5454	-0-	-516	-0-	447	1	5005	3	N	70
						2	9				

LAUREL, F. D. C		WELL #: 18H		RRCID -> 257127		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971		
01	11594 X	9580	-0-	-2014	-0-	1452	1	8128	3	N	18
02	9715 X	9392	-0-	-323	-0-	1768	1	7609	3	N	32
						15	9				
03	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	2010	1	8393	3	N	42
						11	9				
04	9600 X	6262	-0-	-3338	-0-	1083	1	5161	3	N	20
						18	9				
05	10044 X	10006	-0-	-38	-0-	2057	1	7946	3	N	23
						3	9				
06	10080 X	9755	-0-	-325	-0-	1958	1	7796	3	N	-0-
						1	9				

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 5H		RRCID -> 257128		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531		
01	2697 X	1051	-0-	-1646	-0-	60	1	991	3	Y	-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	3	1	1301	3	Y	-0-
03	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	33	1	1219	3	Y	-0-
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	67	1	1934	3	Y	-0-
*06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	96	1	2010	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	4857	-0-	-878	-0-	279 1	4578 3	Y		-0-	6 1		4
02		5365 X	4902	-0-	-463	-0-	12 1	4887 3	Y		3			7
							3 9							
03		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	386 1	5149 3	Y		-0-			7
04		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	360 1	5115 3	Y		-0-			7
*05		5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	419 1	5375 3	Y		2			9
							2 9							
*06		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	252 1	5258 3	Y		2			14
							2 9							
BENAVIDES, G. G.													WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975	
01		8804 X	8331	-0-	-473	-0-	479 1	7852 3	N		-0-			40
02		8178 X	7644	-0-	-534	-0-	19 1	7625 3	N		-0-			40
03		8556 X	8083	-0-	-473	-0-	187 1	7896 3	N		-0-			40
04		8130 X	7699	-0-	-431	-0-	208 1	7491 3	N		-0-			40
05		8339 X	7831	-0-	-508	-0-	263 1	7568 3	N		-0-			40
06		8070 X	7442	-0-	-628	-0-	342 1	7100 3	N		-0-			40
SAN ROMAN A													WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516	
01		3937 X	3004	-0-	-933	-0-	173 1	2831 3	Y		-0-			5
02		3741 X	3022	-0-	-719	-0-	8 1	3011 3	Y		3			8
							3 9							
03		3999 X	1197	-0-	-2802	-0-	28 1	1168 3	Y		1			9
							1 9							
04		3870 X	2326	-0-	-1544	-0-	63 1	2263 3	Y		-0-	9 1		-0-
05		3503 X	3010	-0-	-493	-0-	101 1	2909 3	Y		-0-			-0-
*06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	180 1	3749 3	Y		-0-			-0-
BRISCOE-MANRY 1131													WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624	
01		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	31 1	1496 3	N		43	60 1		70
							47 9							
02		1508 N	1291	-0-	-217	-0-	1247 3	44 9	N		40	83 1		27
03		1612 N	917	-0-	-695	-0-	8 1	864 3	N		41			68
							45 9							
04		1530 N	1142	-0-	-388	-0-	1101 3	41 9	N		37	90 1		15
05		1395 N	1220	-0-	-175	-0-	3 1	1171 3	N		42			57
							46 9							
*06		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	41 1	1120 3	N		40			97
							44 9							
SAN ROMAN "A"													WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523	
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y		-0-			-0-
02		145 X	2	-0-	-143	-0-	1 3	1 9	Y		1			1
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
05		24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y		-0-			-0-
*06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y		-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID -> 259218		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	318	1	5488	3	Y	13	58
02	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	14	9	4924	3	Y	9	67
03	5735 X	5497	-0-	-238	-0-	296	1	5201	3	Y	-0-	67
04	5640 X	4602	-0-	-1038	-0-	135	1	4467	3	Y	-0-	12
*05	5828 X	5285	-0-	-543	-0-	496	1	4789	3	Y	-0-	12
06	5640 X	4828	-0-	-812	-0-	140	1	4669	3	Y	17	21
						19	9					

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 259263		COMPL. DATE 04/30/2010			TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257			
01	8804 X	7365	-0-	-1439	-0-	424	1	6941	3	N	-0-	38
02	7685 X	6574	-0-	-1111	-0-	16	1	6558	3	N	-0-	38
03	8215 X	7211	-0-	-1004	-0-	168	1	7041	3	N	2	40
04	7890 X	6901	-0-	-989	-0-	185	1	6716	3	N	-0-	40
05	7781 X	6888	-0-	-893	-0-	230	1	6634	3	N	22	62
06	7140 X	6749	-0-	-391	-0-	24	9	6437	3	N	3	65
						3	9					

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741			
01	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	223	1	3660	3	Y	-0-	-0-
02	3596 X	3351	-0-	-245	-0-	8	1	3343	3	Y	-0-	-0-
03	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	74	1	3123	3	Y	-0-	-0-
04	3750 X	2880	-0-	-870	-0-	78	1	2802	3	Y	-0-	-0-
05	3875 X	3153	-0-	-722	-0-	106	1	3047	3	Y	-0-	-0-
06	3750 X	2827	-0-	-923	-0-	129	1	2698	3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090			
01	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	337	1	5516	3	N	-0-	40
02	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	14	1	5578	3	N	-0-	40
03	6107 X	5666	-0-	-441	-0-	131	1	5535	3	N	-0-	40
04	5910 X	4877	-0-	-1033	-0-	132	1	4745	3	N	-0-	40
05	6107 X	4709	-0-	-1398	-0-	158	1	4551	3	N	-0-	40
06	5790 X	5032	-0-	-758	-0-	230	1	4802	3	N	-0-	40

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051			
01	4402 X	3609	-0-	-793	-0-	206	1	3370	3	N	30	13
02	3973 X	3347	-0-	-626	-0-	33	9	3328	3	N	10	23
03	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	8	1	3482	3	N	2	25
04	3630 X	3444	-0-	-186	-0-	82	1	3339	3	N	12	15
05	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	2	9	3270	3	N	2	17
06	3480 X	2876	-0-	-604	-0-	114	1	2744	3	N	-0-	17
						13	9					

OWEN (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HACHAR, N. D. HEIRS //CONT.// 499978														
WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	200	1	3283	3	N	-0-			33
02	3538 X	3186	-0-	-352	-0-	8	1	3178	3	N	-0-			33
03	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	137	1	5784	3	N	30			63
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	33	9							
04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	139	1	5029	3	N	1			64
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	1	9							
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	170	1	4897	3	N	1			65
*06	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	1	9							
*06	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	220	1	4576	3	N	-0-			65

BRISCOE-MANRY 1469														
WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006														
01	4495 X	4082	-0-	-413	-0-	235	1	3847	3	Y	-0-			3
02	4060 X	3914	-0-	-146	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-	3	1	-0-
03	4154 X	4040	-0-	-114	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3618	-0-	-342	-0-	97	1	3521	3	Y	-0-			-0-
05	4185 X	3613	-0-	-572	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-			-0-
06	4050 X	3959	-0-	-91	-0-	181	1	3778	3	Y	-0-			-0-

STEWART TRUST														
WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632														
01	3999 X	3806	-0-	-193	-0-	219	1	3587	3	Y	-0-			22
02	3683 X	3300	-0-	-383	-0-	8	1	3292	3	Y	-0-			22
03	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	379	1	3643	3	Y	-0-			22
04	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	96	1	3473	3	Y	14	33	1	3
*05	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	15	9							
*05	3813 X	3233	-0-	-580	-0-	300	1	2932	3	Y	1			4
06	3690 X	3445	-0-	-245	-0-	1	9							
06	3690 X	3445	-0-	-245	-0-	158	1	3286	3	Y	1			4
						1	9							

LA MOCA GAS UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086														
01	10168 X	8946	-0-	-1222	-0-	514	1	8426	3	Y	5			19
02	9338 X	8381	-0-	-957	-0-	6	9							
02	9338 X	8381	-0-	-957	-0-	21	1	8357	3	Y	3			22
03	9703 X	7109	-0-	-2594	-0-	3	9							
03	9703 X	7109	-0-	-2594	-0-	165	1	6943	3	Y	1			23
04	9210 X	7718	-0-	-1492	-0-	1	9							
04	9210 X	7718	-0-	-1492	-0-	208	1	7501	3	Y	8	27	1	4
05	9362 X	7702	-0-	-1660	-0-	9	9							
05	9362 X	7702	-0-	-1660	-0-	259	1	7442	3	Y	1			5
06	8670 X	7329	-0-	-1341	-0-	1	9							
06	8670 X	7329	-0-	-1341	-0-	336	1	6992	3	Y	1			6
						1	9							

LA MOCA GAS UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883														
01	8928 X	8682	-0-	-246	-0-	499	1	8174	3	Y	8			30
02	8207 X	7957	-0-	-250	-0-	9	9							
02	8207 X	7957	-0-	-250	-0-	20	1	7930	3	Y	6			36
03	8649 X	8394	-0-	-255	-0-	7	9							
03	8649 X	8394	-0-	-255	-0-	195	1	8198	3	Y	1			37
04	8400 X	8047	-0-	-353	-0-	1	9							
04	8400 X	8047	-0-	-353	-0-	216	1	7817	3	Y	13	43	1	7
05	8680 X	8128	-0-	-552	-0-	14	9							
05	8680 X	8128	-0-	-552	-0-	273	1	7854	3	Y	1			8
06	8400 X	7782	-0-	-618	-0-	1	9							
06	8400 X	7782	-0-	-618	-0-	357	1	7424	3	Y	1			9
						1	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ 1125 GU		WELL #: 1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011			TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	40 1	694 3	Y	18			44
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	20 9	937 3	Y	24			68
03	1302 N	691	-0-	-611	-0-	63 1	597 3	Y	6			74
04	720 N	539	-0-	-181	-0-	26 9	493 3	Y	-0-	74 1		-0-
05	1085 N	441	-0-	-644	-0-	87 1	406 3	Y	18			18
06	660 N	339	-0-	-321	-0-	7 9	329 3	Y	-0-	18 1		-0-
						20 9						
						10 1						
BENAVIDES, G.G.		WELL #: 5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166			
01	5084 X	4054	-0-	-1030	-0-	233 1	3821 3	N	-0-			87
02	4176 X	3702	-0-	-474	-0-	9 1	3693 3	N	-0-			87
03	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	88 1	3706 3	N	-0-			87
04	4140 X	3641	-0-	-499	-0-	98 1	3542 3	N	1	42 1		46
05	4092 X	3787	-0-	-305	-0-	1 9	3660 3	N	-0-			46
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	127 1	3706 3	N	-0-			46
						178 1						
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010			TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566			
01	4309 X	4293	-0-	-16	-0-	247 1	4039 3	N	6			23
02	4205 X	3899	-0-	-306	-0-	7 9	3883 3	N	5			28
03	4495 X	3960	-0-	-535	-0-	10 1	3866 3	N	2			30
04	4350 X	3694	-0-	-656	-0-	6 9	3592 3	N	3			33
05	4464 X	3854	-0-	-610	-0-	92 1	3722 3	N	2			35
06	4140 X	3616	-0-	-524	-0-	2 9	3443 3	N	7			42
						3 9						
						130 1						
						2 9						
						165 1						
						8 9						
STEWART TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 260909		COMPL. DATE 02/27/2012			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301			
01	5146 X	4331	-0-	-815	-0-	249 1	4082 3	Y	-0-			-0-
02	4814 X	4263	-0-	-551	-0-	11 1	4252 3	Y	-0-			-0-
03	4960 X	4427	-0-	-533	-0-	103 1	4324 3	Y	-0-			-0-
04	4620 X	3982	-0-	-638	-0-	107 1	3875 3	Y	-0-			-0-
05	4557 X	3966	-0-	-591	-0-	133 1	3833 3	Y	-0-			-0-
06	4410 X	3760	-0-	-650	-0-	172 1	3588 3	Y	-0-			-0-
GATES "O" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 261015		COMPL. DATE 09/16/2010			TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 261693		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4930	-0-	-309	-0-	284 1	4645 3	Y	1		24
02	4901 X	4807	-0-	-94	-0-	12 1	4792 3	Y	3		27
03	5053 X	4477	-0-	-576	-0-	104 1	4371 3	Y	2	17 1	12
04	4890 X	4865	-0-	-25	-0-	131 1	4734 3	Y	-0-		12
05	5146 X	4946	-0-	-200	-0-	166 1	4779 3	Y	1		13
06	4980 X	4581	-0-	-399	-0-	209 1	4364 3	Y	7		20

LONG, J. S.		WELL #: 2H		RRCID -> 261708		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169			
01	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	186 1	3053 3	Y	10	56 1	15
02	3451 X	3093	-0-	-358	-0-	8 1	3071 3	Y	13		28
03	3534 X	3224	-0-	-310	-0-	75 1	3141 3	Y	7		35
04	3420 X	3164	-0-	-256	-0-	85 1	3071 3	Y	7	28 1	14
05	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	110 1	3161 3	Y	4		18
06	3210 X	3094	-0-	-116	-0-	141 1	2946 3	Y	6		24

LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 261709		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343			
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	369 1	6048 3	N	11		33
02	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	15 1	5934 3	N	10		43
03	6479 X	6350	-0-	-129	-0-	147 1	6201 3	N	2		45
04	6270 X	5979	-0-	-291	-0-	161 1	5818 3	N	-0-	29 1	16
05	6479 X	6419	-0-	-60	-0-	215 1	6200 3	N	4		20
06	6210 X	6173	-0-	-37	-0-	283 1	5888 3	N	2		22

SAN ROMAN "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 261818		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014			
01	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	362 1	5929 3	Y	-0-		7
02	6264 X	5735	-0-	-529	-0-	14 1	5717 3	Y	4		11
03	6696 X	5927	-0-	-769	-0-	137 1	5789 3	Y	1		12
04	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	176 1	6354 3	Y	-0-	12 1	-0-
05	6448 X	6001	-0-	-447	-0-	201 1	5800 3	Y	-0-		-0-
06	6090 X	5357	-0-	-733	-0-	245 1	5112 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7244 - 11321		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	335 1	5484 3	Y	3			10
02	5481 X	5449	-0-	-32	-0-	14 1	5432 3	Y	3			13
03	5859 X	5809	-0-	-50	-0-	134 1	5674 3	Y	1			14
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	154 1	5555 3	Y	3	9 1		8
05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	197 1	5662 3	Y	1			9
*06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	260 1	5410 3	Y	-0-	9 1		-0-

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5733 - 9554		
01	5983 X	5574	-0-	-409	-0-	320 1	5245 3	Y	8			23
02	5423 X	5160	-0-	-263	-0-	13 1	5140 3	Y	6			29
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	131 1	5513 3	Y	5			34
04	5400 X	5357	-0-	-43	-0-	144 1	5205 3	Y	7	27 1		14
05	5580 X	5388	-0-	-192	-0-	181 1	5203 3	Y	4			18
06	5400 X	5171	-0-	-229	-0-	237 1	4934 3	Y	-0-	17 1	1 7	-0-

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344		
01	4216 X	3996	-0-	-220	-0-	230 1	3766 3	N	-0-			52
02	3944 X	3523	-0-	-421	-0-	9 1	3458 3	N	51	86 1		17
03	4216 X	3709	-0-	-507	-0-	85 1	3612 3	N	11			28
04	3960 X	3575	-0-	-385	-0-	95 1	3459 3	N	19	29 1		18
05	4092 X	3625	-0-	-467	-0-	121 1	3487 3	N	15			33
06	3870 X	3532	-0-	-338	-0-	161 1	3358 3	N	12			45

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661		
01	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	362 1	5934 3	Y	1			24
02	5742 X	5047	-0-	-695	-0-	13 1	5030 3	Y	4			28
03	6169 X	5176	-0-	-993	-0-	373 1	4801 3	Y	2	22 1		8
04	5970 X	4871	-0-	-1099	-0-	332 1	4539 3	Y	-0-			8
*05	6169 X	5004	-0-	-1165	-0-	374 1	4629 3	Y	1			9
06	5970 X	4815	-0-	-1155	-0-	220 1	4586 3	Y	8			12

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310		
01	8339 X	4844	-0-	-3495	-0-	279 1	4565 3	Y	-0-			2
02	4872 X	4545	-0-	-327	-0-	11 1	4534 3	Y	-0-			2
03	5084 X	4992	-0-	-92	-0-	725 1	4267 3	Y	-0-			2
04	4920 X	4781	-0-	-139	-0-	628 1	4153 3	Y	-0-	2 1		-0-
05	4867 X	4671	-0-	-196	-0-	157 1	4514 3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	4283	-0-	-547	-0-	196 1	4087 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	8670	-0-	-289	-0-	498	1	8161	3	Y	10	14 1	24
						11	9						
02	8381 X	7963	-0-	-418	-0-	20	1	7931	3	Y	11		35
						12	9						
03	8835 X	8143	-0-	-692	-0-	901	1	7232	3	Y	9		44
						10	9						
04	8460 X	8116	-0-	-344	-0-	817	1	7291	3	Y	7	31 1	20
						8	9						
*05	8680 X	8319	-0-	-361	-0-	893	1	7425	3	Y	1		21
						1	9						
06	8400 X	7937	-0-	-463	-0-	363	1	7540	3	Y	31		51
						34	9						

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

01	5549 X	5267	-0-	-282	-0-	301	1	4933	3	Y	30		52
						33	9						
02	5075 X	4877	-0-	-198	-0-	12	1	4857	3	Y	7	40 1	19
						8	9						
03	5425 X	5171	-0-	-254	-0-	120	1	5041	3	Y	9		28
						10	9						
04	5160 X	4954	-0-	-206	-0-	133	1	4813	3	Y	7		35
						8	9						
05	5270 X	4967	-0-	-303	-0-	167	1	4798	3	Y	2		37
						2	9						
06	5100 X	4881	-0-	-219	-0-	223	1	4647	3	Y	10		47
						11	9						

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

01	6231 X	5569	-0-	-662	-0-	320	1	5245	3	Y	4	51 1	9
						4	9						
02	5829 X	4954	-0-	-875	-0-	12	1	4942	3	Y	-0-		9
03	6231 X	5469	-0-	-762	-0-	127	1	5342	3	Y	-0-		9
04	5850 X	4757	-0-	-1093	-0-	128	1	4628	3	Y	1		10
						1	9						
05	6045 X	4184	-0-	-1861	-0-	140	1	4035	3	Y	8		18
						9	9						
06	5400 X	3495	-0-	-1905	-0-	159	1	3323	3	Y	12		30
						13	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	8660	-0-	-299	-0-	498	1	8152	3	Y	9	13 1	23
02	8323 X	8047	-0-	-276	-0-	10	9	8016	3	Y	10		33
03	8804 X	8398	-0-	-406	-0-	20	1	7465	3	Y	9		42
04	8490 X	8100	-0-	-390	-0-	11	9	7280	3	Y	8	30 1	20
*05	8711 X	8357	-0-	-354	-0-	923	1	7464	3	Y	-0-		20
06	8370 X	8168	-0-	-202	-0-	10	9	7772	3	Y	20		42

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	1587	1	8883	3	N	6		18
02	8526 X	3045	-0-	-5481	-0-	7	9	2471	3	N	-0-		18
03	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-	574	1			N	-0-		18
04	8820 X	5555	-0-	-3265	-0-	959	1	4573	3	N	21	39 1	-0-
05	12265 X	12265	-0-	-0-	-0-	23	9	9743	3	N	-0-		-0-
*06	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	2522	1	8505	3	N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5704 X	5325	-0-	-379	-0-	306	1	5019	3	Y	-0-		16
02	5539 X	4899	-0-	-640	-0-	12	1	4887	3	Y	-0-		16
03	5921 X	5156	-0-	-765	-0-	407	1	4748	3	Y	1		17
04	5640 X	5236	-0-	-404	-0-	1	9	4853	3	Y	-0-		17
*05	5456 X	5158	-0-	-298	-0-	383	1	4746	3	Y	1		18
06	5160 X	4790	-0-	-370	-0-	411	1	4571	3	Y	-0-		14

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 10H		RRCID -> 262605		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	632	1	5289	3	Y	19		28
02	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	21	9	5151	3	Y	21	37 1	12
03	6076 X	5582	-0-	-494	-0-	610	1	5359	3	Y	8		20
04	5880 X	5153	-0-	-727	-0-	23	9	5001	3	Y	14	27 1	7
05	6169 X	5406	-0-	-763	-0-	137	1	5290	3	Y	17		24
06	5970 X	5041	-0-	-929	-0-	15	9	4953	3	Y	11		35

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		16H	RRCID ->	262807	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6618 - 11370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		13113 X	11213	-0-	-1900	-0-	645 1	10559 3	Y	8	7 1		8
							9 9						
02		11890 X	10161	-0-	-1729	-0-	25 1	10134 3	Y	2	7 1		3
							2 9						
03		12245 X	10238	-0-	-2007	-0-	237 1	9998 3	Y	3	1 1		5
							3 9						
04		11490 X	9583	-0-	-1907	-0-	257 1	9309 3	Y	15	16 1		4
							17 9						
05		11532 X	9483	-0-	-2049	-0-	318 1	9144 3	Y	19			23
							21 9						
06		10860 X	8775	-0-	-2085	-0-	402 1	8365 3	Y	7	25 1		5
							8 9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		17H	RRCID ->	263068	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	6451	PERF.	6560 - 11370	
01		14105 X	12987	-0-	-1118	-0-	747 1	12230 3	Y	9	7 1		8
							10 9						
02		13079 X	11924	-0-	-1155	-0-	30 1	11892 3	Y	2	7 1		3
							2 9						
03		13702 X	12500	-0-	-1202	-0-	290 1	12207 3	Y	3	2 1		4
							3 9						
04		13080 X	11934	-0-	-1146	-0-	321 1	11598 3	Y	14	15 1		3
							15 9						
05		13268 X	12101	-0-	-1167	-0-	406 1	11669 3	Y	24			27
							26 9						
06		12570 X	11468	-0-	-1102	-0-	526 1	10932 3	Y	9	32 1		4
							10 9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		8H	RRCID ->	263123	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	6708 - 10941	
01		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	327 1	5363 3	Y	-0-	6 1		4
							13 1	5279 3	Y	3			7
							3 9						
03		5766 X	5629	-0-	-137	-0-	130 1	5499 3	Y	-0-			7
							140 1	5043 3	Y	-0-			7
04		5580 X	5183	-0-	-397	-0-	179 1	5163 3	Y	2			9
							2 9						
05		5704 X	5344	-0-	-360	-0-	236 1	4911 3	Y	2			11
							2 9						

THORNBURY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263249	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	5293	PERF.	5634 - 10171	
01		11718 X	10321	-0-	-1397	-0-	593 1	9722 3	N	5			100
							6 9						
02		10411 X	9720	-0-	-691	-0-	24 1	9695 3	N	1			101
							1 9						
03		10757 X	10252	-0-	-505	-0-	237 1	10005 3	N	9			110
							10 9						
04		10110 X	9787	-0-	-323	-0-	263 1	9516 3	N	7	103 1		14
							8 9						
05		10447 X	9951	-0-	-496	-0-	334 1	9617 3	N	-0-			14
							437 1	9081 3	N	4			18
							4 9						

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT "D" //CONT.// 499978													
WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3495	-0-	-380	-0-	201	1	3294	3	N	-0-		43
02	3625 X	3055	-0-	-570	-0-	8	1	3028	3	N	17		60
						19	9						
03	3875 X	3312	-0-	-563	-0-	77	1	3229	3	N	5		65
						6	9						
04	3750 X	3240	-0-	-510	-0-	87	1	3149	3	N	4	54 1	15
						4	9						
05	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	115	1	3303	3	N	3		18
						3	9						
*06	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	157	1	3279	3	N	4		22
						4	9						

SANCHEZ, DANIEL													
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494													
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	338	1	3531	3	N	-0-	73 1	15
02	3480 X	3447	-0-	-33	-0-	434	1	2985	3	N	25		40
						28	9						
03	4061 X	3878	-0-	-183	-0-	700	1	3159	3	N	17	45 1	12
						19	9						
04	3930 X	3393	-0-	-537	-0-	3384	3	9 9	N	8			20
05	4061 X	2907	-0-	-1154	-0-	87	1	2820	3	N	-0-		20
06	3750 X	3614	-0-	-136	-0-	541	1	3041	3	N	29	49 1	-0-
						32	9						

RODRIGUEZ, J. UNIT													
WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585													
01	7750 X	6127	-0-	-1623	-0-	515	1	5583	3	N	26		123
						29	9						
02	6844 X	5609	-0-	-1235	-0-	460	1	5137	3	N	11	106 1	28
						12	9						
03	6913 X	6039	-0-	-874	-0-	443	1	5594	3	N	2		30
						2	9						
04	6330 X	5926	-0-	-404	-0-	459	1	5465	3	N	2		32
						2	9						
05	6200 X	6009	-0-	-191	-0-	455	1	5554	3	N	-0-		32
06	5940 X	5731	-0-	-209	-0-	414	1	5303	3	N	13		45
						14	9						

LA MOCA GAS UNIT K													
WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079													
01	9300 X	8606	-0-	-694	-0-	495	1	8111	3	Y	-0-		20
02	8555 X	7991	-0-	-564	-0-	20	1	7971	3	Y	-0-		20
03	9021 X	8292	-0-	-729	-0-	193	1	8099	3	Y	-0-		20
04	8610 X	7729	-0-	-881	-0-	208	1	7521	3	Y	-0-		20
05	8742 X	7454	-0-	-1288	-0-	251	1	7200	3	Y	3		23
						3	9						
06	8340 X	6139	-0-	-2201	-0-	281	1	5858	3	Y	-0-		23

LA MOCA GAS UNIT G													
WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041													
01	9486 X	8920	-0-	-566	-0-	512	1	8388	3	Y	18	42 1	8
						20	9						
02	8816 X	8281	-0-	-535	-0-	21	1	8242	3	Y	16		24
						18	9						
03	9424 X	8623	-0-	-801	-0-	200	1	8411	3	Y	11		35
						12	9						
04	8820 X	8299	-0-	-521	-0-	223	1	8070	3	Y	5		40
						6	9						
05	9021 X	8149	-0-	-872	-0-	274	1	7875	3	Y	-0-		40
06	8640 X	8030	-0-	-610	-0-	369	1	7660	3	Y	1	32 1	9
						1	9						

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TREVINO, J. J. //CONT.// 499978												
WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
01	5208 X	5062	-0-	-146	-0-	291	1	4771	3	N	-0-	22
02	5104 X	4754	-0-	-350	-0-	12	1	4742	3	N	-0-	22
03	5456 X	5018	-0-	-438	-0-	117	1	4901	3	N	-0-	22
04	5280 X	4819	-0-	-461	-0-	130	1	4689	3	N	-0-	22
05	5208 X	4939	-0-	-269	-0-	166	1	4770	3	N	3	25
						3	9					
06	4920 X	4732	-0-	-188	-0-	217	1	4513	3	N	2	27
						2	9					

VOLZ 1125												
WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646												
01	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	400	1	6902	3	Y	18	39
						20	9					
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	419	1	6262	3	Y	-0-	39
03	7316 X	6755	-0-	-561	-0-	902	1	5853	3	Y	-0-	39
04	7080 X	6560	-0-	-520	-0-	586	1	5957	3	Y	15	37
						17	9				17	1
05	7316 X	6582	-0-	-734	-0-	239	1	6343	3	Y	-0-	37
06	7080 X	6242	-0-	-838	-0-	182	1	6056	3	Y	4	40
						4	9				1	1

GUSTAVO BENAVIDES 1537												
WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314												
01	3968 X	3523	-0-	-445	-0-	202	1	3313	3	Y	7	30
						8	9					
02	3625 X	3410	-0-	-215	-0-	9	1	3398	3	Y	3	33
						3	9					
03	3596 X	3529	-0-	-67	-0-	82	1	3447	3	Y	-0-	4
04	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	91	1	3301	3	Y	4	3
						4	9				5	1
05	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	120	1	3434	3	Y	2	5
						2	9					
06	3540 X	2528	-0-	-1012	-0-	116	1	2410	3	Y	2	7
						2	9					

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341												
01	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	257	1	4209	3	Y	-0-	6
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	10	1	4039	3	Y	3	9
						3	9					
03	3937 X	2448	-0-	-1489	-0-	175	1	2273	3	Y	-0-	9
04	4320 X	294	-0-	-4026	-0-	20	1	274	3	Y	-0-	9
*05	4464 X	155	-0-	-4309	-0-	11	1	142	3	Y	2	11
						2	9					
06	4320 X	222	-0-	-4098	-0-	10	1	212	3	Y	-0-	5

OWEN STATE 1128												
WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041												
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	94	1	1612	3	Y	-0-	14
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	126	1	1889	3	Y	1	15
						1	9					
03	1674 N	1667	-0-	-7	-0-	90	1	1577	3	Y	-0-	15
04	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	45	1	1484	3	Y	-0-	1
05	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	56	1	1493	3	Y	-0-	1
*06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	41	1	1375	3	Y	16	11
						18	9				6	1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		8494 X	7846	-0-	-648	-0-	447 1	7319 3	Y	73	72 1		34
							80 9						
02		8091 X	7518	-0-	-573	-0-	19 1	7404 3	Y	86	66 1		54
							95 9						
03		8649 X	8542	-0-	-107	-0-	197 1	8294 3	Y	46			100
							51 9						
04		8370 X	8088	-0-	-282	-0-	216 1	7798 3	Y	67	167 1		-0-
							74 9						
05		8184 X	7813	-0-	-371	-0-	261 1	7509 3	Y	39			39
							43 9						
06		8280 X	7731	-0-	-549	-0-	353 1	7335 3	Y	39	63 1		15
							43 9						

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747													
01		11160 X	8360	-0-	-2800	-0-	707 1	7653 3	N	-0-			35
							80 9						
02		10440 X	7664	-0-	-2776	-0-	626 1	6985 3	N	48	39 1		44
							53 9						
03		10478 X	8290	-0-	-2188	-0-	609 1	7680 3	N	1			45
							1 9						
04		8850 X	7782	-0-	-1068	-0-	602 1	7178 3	N	2			47
							2 9						
05		8587 X	7753	-0-	-834	-0-	586 1	7161 3	N	5			52
							6 9						
06		8100 X	7345	-0-	-755	-0-	530 1	6801 3	N	13			65
							14 9						

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317													
01		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	215 1	3516 3	N	15			62
							17 9						
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	8 1	3393 3	N	8			70
							9 9						
03		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	91 1	3826 3	N	5			75
							6 9						
04		3720 X	3598	-0-	-122	-0-	96 1	3488 3	N	13	44 1		44
							14 9						
05		3844 X	3605	-0-	-239	-0-	121 1	3483 3	N	1			45
							1 9						
06		3810 X	3489	-0-	-321	-0-	159 1	3313 3	N	15	45 1		15
							17 9						

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675													
01		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-			Y	43			88
02		4640 X	28	-0-	-4612	-0-	26 3	2 9	Y	2	77 1		13
03		4123 X	468	-0-	-3655	-0-	58 1	364 3	Y	42			55
							46 9						
04		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	42 1		13
*05		686 X	686	-0-	-0-	-0-	511 3	175 9	Y	159			172
*06		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	490 1	2644 3	Y	185	327 1		30
							204 9						

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10354 X	9899	-0-	-455	-0-	568	1	9310	3	Y	19	110	1	21
02	9657 X	9142	-0-	-515	-0-	21	9	9100	3	Y	17			38
03	10168 X	9628	-0-	-540	-0-	23	1	9393	3	Y	11			49
04	9780 X	9243	-0-	-537	-0-	19	9	8989	3	Y	5			54
05	10013 X	9270	-0-	-743	-0-	223	1	8959	3	Y	-0-			54
06	9570 X	9103	-0-	-467	-0-	12	9	8683	3	Y	2	43	1	13
						2	9							
LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643														
01	7316 X	6326	-0-	-990	-0-	364	1	5962	3	N	-0-			33
02	6496 X	5870	-0-	-626	-0-	15	1	5845	3	N	9			42
03	6541 X	6271	-0-	-270	-0-	10	9	6125	3	N	-0-			42
04	6330 X	6003	-0-	-327	-0-	146	1	5413	3	N	-0-	25	1	17
05	6448 X	5982	-0-	-466	-0-	590	1	5780	3	N	1			18
06	6120 X	5513	-0-	-607	-0-	201	1	5241	3	N	19			37
						1	9							
						21	9							
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772														
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	222	1	3635	3	Y	3			21
02	3654 X	3585	-0-	-69	-0-	3	9	3565	3	Y	10			31
03	3906 X	3845	-0-	-61	-0-	9	1	3745	3	Y	10			41
04	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	11	9	3528	3	Y	2	35	1	8
05	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	89	1	3613	3	Y	1			9
06	3750 X	3503	-0-	-247	-0-	11	9	3339	3	Y	4			13
						2	9							
						126	1							
						1	9							
						160	1							
						4	9							
STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282														
01	6820 X	6216	-0-	-604	-0-	358	1	5858	3	Y	-0-			32
02	6293 X	5262	-0-	-1031	-0-	13	1	5249	3	Y	-0-			32
03	6417 X	5527	-0-	-890	-0-	128	1	5399	3	Y	-0-			32
04	6030 X	5401	-0-	-629	-0-	145	1	5246	3	Y	9	37	1	4
05	6231 X	5240	-0-	-991	-0-	10	9	5064	3	Y	-0-			4
06	6030 X	4694	-0-	-1336	-0-	176	1	4479	3	Y	-0-			4
						215	1							

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
LONG, J. S.																				
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
//CONT.// 499978																				
WELL #: 5H RRCID -> 266658													COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 5560		PERF. 5524 - 11014			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
01		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-		166	1	2722	3	Y	18	44						
								20	9											
02		2987 X	2931	-0-	-56	-0-		7	1	2911	3	Y	12	56						
								13	9											
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		80	1	3375	3	Y	3	59						
								3	9											
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-		91	1	3278	3	Y	24	32						
								26	9				51 1							
05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-		119	1	3423	3	Y	20	52						
								22	9											
*06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		156	1	3260	3	Y	8	60						
								9	9											
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 10H RRCID -> 266702		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 6646		PERF. 6779 - 11012	
01		6851 X	5184	-0-	-1667	-0-		298	1	4886	3	Y	-0-	3	3					
								15	1	6104	3	Y	3	6						
02		6409 X	6122	-0-	-287	-0-		3	9											
03		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-		563	1	7514	3	Y	-0-	6						
								156	1	5623	3	Y	-0-	6						
04		6060 X	5779	-0-	-281	-0-		307	1	3905	3	Y	3	9						
								3	9											
*05		6541 X	4215	-0-	-2326	-0-		179	1	3721	3	Y	3	15						
								3	9											
06		6630 X	3903	-0-	-2727	-0-														
HACHAR, N. D. HEIRS													WELL #: 11H RRCID -> 266704		COMPL. DATE 08/18/2011		TOTAL DEPTH 6452		PERF. 6779 - 11012	
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-		4	1	70	3	Y	-0-	11	1					
								53	3				-0-	-0-						
02		87 N	53	-0-	-34	-0-		1	1	50	3	Y	-0-	-0-						
								1	1	31	3	Y	-0-	-0-						
03		62 N	51	-0-	-11	-0-		1	1				-0-	-0-						
								1	1				-0-	-0-						
04		60 N	32	-0-	-28	-0-							-0-	-0-						
													-0-	-0-						
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-							-0-	-0-						
													-0-	-0-						
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-	-0-						
BRISCOE-MANRY 1393													WELL #: 24H RRCID -> 266705		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 5691		PERF. 5565 - 10953	
01		7533 X	6904	-0-	-629	-0-		397	1	6506	3	Y	1	1						
								1	9											
02		6786 X	6227	-0-	-559	-0-		16	1	6211	3	Y	-0-	1						
								147	1	6163	3	Y	-0-	-0-						
03		7192 X	6310	-0-	-882	-0-		664	1	5278	3	Y	-0-	-0-						
								200	1	5775	3	Y	-0-	-0-						
04		6870 X	5942	-0-	-928	-0-		265	1	5528	3	Y	-0-	-0-						
													-0-	-0-						
05		7006 X	5975	-0-	-1031	-0-														
06		6690 X	5793	-0-	-897	-0-														
BRISCOE-MANRY 1469													WELL #: 25H RRCID -> 266796		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5800 - 11071	
01		5363 X	5051	-0-	-312	-0-		283	1	4633	3	N	123	78	1					
								135	9					80						
02		4872 X	4675	-0-	-197	-0-		11	1	4557	3	N	97	132	1					
								107	9					45						
03		5208 X	4938	-0-	-270	-0-		112	1	4747	3	N	72	70	1					
								79	9					47						
04		4980 X	4635	-0-	-345	-0-		124	1	4456	3	N	50	50	1					
								55	9					47						
05		5146 X	4796	-0-	-350	-0-		159	1	4587	3	N	45		92					
								50	9											
06		4890 X	4550	-0-	-340	-0-		207	1	4315	3	N	25	93	1					
								28	9					24						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
STEWART TRUST		WELL #:		8H	RRCID ->	266968	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	5871	PERF.	5349 - 10720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6014 X	5004	-0-	-1010	-0-	288 1	4716 3	Y	-0-			60
02		5539 X	4694	-0-	-845	-0-	12 1	4682 3	Y	-0-			60
03		5642 X	4902	-0-	-740	-0-	114 1	4788 3	Y	-0-			60
04		5190 X	4660	-0-	-530	-0-	125 1	4517 3	Y	16	69 1		7
							18 9						
05		5022 X	4707	-0-	-315	-0-	158 1	4548 3	Y	1			8
							1 9						
06		4860 X	4420	-0-	-440	-0-	202 1	4217 3	Y	1			9
							1 9						

LEWIS, M.		WELL #:		1H	RRCID ->	266969	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	6214 - 11145	
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	96 1	1577 3	Y	-0-	2 1		-0-
02		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	4 1	1467 3	Y	-0-			-0-
03		1767 X	1583	-0-	-184	-0-	36 1	1535 3	Y	11	7 1		4
							12 9						
04		1620 N	1581	-0-	-39	-0-	43 1	1530 3	Y	7			11
							8 9						
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	60 1	1725 3	Y	13			24
							14 9						
*06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	80 1	1665 3	Y	36			60
							40 9						

LA MOCA GAS UNIT S		WELL #:		18H	RRCID ->	267189	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	6254	PERF.	6643 - 10606	
01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	315 1	5162 3	N	-0-			92
02		5249 X	5126	-0-	-123	-0-	13 1	5112 3	N	1			93
							1 9						
03		5611 X	5284	-0-	-327	-0-	123 1	5161 3	N	-0-			93
04		5370 X	4845	-0-	-525	-0-	131 1	4707 3	N	6	80 1		19
							7 9						
05		5487 X	5067	-0-	-420	-0-	170 1	4897 3	N	-0-			19
06		5310 X	4796	-0-	-514	-0-	220 1	4575 3	N	1			20
							1 9						

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		22H	RRCID ->	267347	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	6002 - 11351	
01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	169 1	2763 3	Y	1			16
							1 9						
02		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	8 1	3093 3	Y	1	6 1		11
							1 9						
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	73 1	3088 3	Y	3	3 1		11
							3 9						
04		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	81 1	2925 3	Y	-0-	11 1		-0-
05		3317 X	3117	-0-	-200	-0-	105 1	3012 3	Y	-0-			-0-
*06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	157 1	3268 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #:		21H	RRCID ->	267351	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	5642	PERF.	6019 - 11537	
01		5363 X	4691	-0-	-672	-0-	270 1	4421 3	Y	-0-			24
02		4959 X	4023	-0-	-936	-0-	10 1	4013 3	Y	-0-	24 1		-0-
03		5146 X	4111	-0-	-1035	-0-	96 1	4015 3	Y	-0-			-0-
04		4890 X	4351	-0-	-539	-0-	117 1	4234 3	Y	-0-			-0-
05		4836 X	4466	-0-	-370	-0-	150 1	4316 3	Y	-0-			-0-
06		4530 X	4333	-0-	-197	-0-	198 1	4135 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
TREVINO, J. J.		WELL #: 1H		RRCID -> 267363		COMPL. DATE 05/30/2012		TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	198	1	3242	3	Y	1				24
02	3277 X	3132	-0-	-145	-0-	8	1	3124	3	Y	-0-	19	1		5
03	3503 X	3242	-0-	-261	-0-	75	1	3166	3	Y	1				6
04	3390 X	3152	-0-	-238	-0-	1	9	3064	3	Y	3				9
05	3441 X	3168	-0-	-273	-0-	107	1	3058	3	Y	3				12
06	3330 X	3030	-0-	-300	-0-	139	1	2889	3	Y	2				14
						2	9								
STEWART STATE		WELL #: 11H		RRCID -> 267367		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880							
01	8401 X	7407	-0-	-994	-0-	426	1	6981	3	Y	-0-				6
02	7859 X	6801	-0-	-1058	-0-	17	1	6782	3	Y	2				8
03	7905 X	6402	-0-	-1503	-0-	149	1	6253	3	Y	-0-				8
04	7470 X	6197	-0-	-1273	-0-	166	1	6010	3	Y	19	21	1		6
05	7626 X	6074	-0-	-1552	-0-	204	1	5870	3	Y	-0-				6
06	7170 X	5783	-0-	-1387	-0-	265	1	5518	3	Y	-0-				6
SLAUGHTER		WELL #: 2H		RRCID -> 267377		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362							
01	2201 X	1544	-0-	-657	-0-	89	1	1455	3	Y	-0-				-0-
02	2059 X	1702	-0-	-357	-0-	4	1	1698	3	Y	-0-				-0-
03	1860 X	1826	-0-	-34	-0-	43	1	1783	3	Y	-0-				-0-
04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	52	1	1853	3	Y	-0-				-0-
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	65	1	1869	3	Y	-0-				-0-
*06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	89	1	1855	3	Y	-0-				-0-
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 3H		RRCID -> 267617		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778							
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	1	1	296	3	Y	-0-				-0-
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	6	1	251	3	Y	1				1
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	310 N	72	-0-	-238	-0-	2	1	70	3	Y	-0-				-0-
*06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-				-0-
STEWART STATE		WELL #: 10H		RRCID -> 267621		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653							
01	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	547	1	8964	3	Y	-0-				16
02	7453 X	5521	-0-	-1932	-0-	14	1	5506	3	Y	1				17
03	8928 X	4482	-0-	-4446	-0-	104	1	4378	3	Y	-0-				17
04	9210 X	7660	-0-	-1550	-0-	206	1	7444	3	Y	9	22	1		4
05	9517 X	7834	-0-	-1683	-0-	263	1	7571	3	Y	-0-				4
06	9210 X	7783	-0-	-1427	-0-	357	1	7426	3	Y	-0-				4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 267735		COMPL. DATE 11/20/2011			TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	Y	-0-		-0-
02	348 N	126	-0-	-222	-0-	126	3			Y	-0-		-0-
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	2	1	68	3	Y	1		1
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1	9						
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	-0-	1 1	-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	Y	-0-		-0-
						8	1	173	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 26H		RRCID -> 268089		COMPL. DATE 12/10/2011			TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505				
01	8277 X	7570	-0-	-707	-0-	435	1	7120	3	Y	14	32 1	20
02	7540 X	7014	-0-	-526	-0-	15	9	6985	3	Y	10	15 1	15
03	7936 X	7607	-0-	-329	-0-	18	1	7419	3	Y	11	11 1	15
04	7530 X	7071	-0-	-459	-0-	11	9	6871	3	Y	9		24
05	7781 X	7367	-0-	-414	-0-	190	1	7105	3	Y	14		38
06	7320 X	7020	-0-	-300	-0-	10	9	6689	3	Y	8	19 1	27
						322	1						
						9	9						

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 36H		RRCID -> 268178		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096				
01	5859 X	5743	-0-	-116	-0-	330	1	5399	3	N	13		38
02	5510 X	5409	-0-	-101	-0-	14	9	5354	3	N	38	46 1	30
03	5890 X	5542	-0-	-348	-0-	13	1	5404	3	N	9	22 1	17
04	5700 X	5295	-0-	-405	-0-	42	9	5149	3	N	3	8 1	12
05	5797 X	5388	-0-	-409	-0-	128	1	5207	3	N	-0-		12
*06	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	10	9	5629	3	N	28		40
						181	1						
						270	1						
						31	9						

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 2H		RRCID -> 268611		COMPL. DATE 04/26/2012			TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453				
01	3038 X	2776	-0-	-262	-0-	160	1	2616	3	Y	-0-		-0-
02	2726 X	2426	-0-	-300	-0-	6	1	2420	3	Y	-0-		-0-
03	2821 X	2152	-0-	-669	-0-	50	1	2102	3	Y	-0-		-0-
04	2730 X	2528	-0-	-202	-0-	68	1	2460	3	Y	-0-		-0-
05	2790 X	2590	-0-	-200	-0-	87	1	2503	3	Y	-0-		-0-
06	2700 X	2629	-0-	-71	-0-	120	1	2509	3	Y	-0-		-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B		WELL #: 3H		RRCID -> 268638		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687				
01	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	205	1	3354	3	Y	-0-	42 1	-0-
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	8	1	3316	3	Y	-0-		-0-
03	2697 X	2012	-0-	-685	-0-	47	1	1965	3	Y	-0-		-0-
04	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	92	1	3318	3	Y	-0-		-0-
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	116	1	3335	3	Y	-0-		-0-
*06	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	3	Y	9	9 1	-0-
						10	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
DE LA GARZA GU		WELL #: 1H		RRCID -> 268669		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3317 X	3105	-0-	-212	-0-	179	1	2926	3	Y	62
02	3016 X	2884	-0-	-132	-0-	7	1	2868	3	Y	70
						9	9				
03	3224 X	2962	-0-	-262	-0-	69	1	2884	3	Y	78
						9	9				
04	3120 X	2754	-0-	-366	-0-	74	1	2679	3	Y	38
						1	9				
05	3193 X	2761	-0-	-432	-0-	93	1	2664	3	Y	42
						4	9				
06	3000 X	2603	-0-	-397	-0-	119	1	2483	3	Y	-0-
						1	9				

VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999			
01	3658 X	3255	-0-	-403	-0-	187	1	3068	3	Y	-0-
02	3422 X	2958	-0-	-464	-0-	7	1	2950	3	Y	-0-
						1	9				
03	3658 X	2533	-0-	-1125	-0-	58	1	2475	3	Y	-0-
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-
05	3596 X	46	-0-	-3550	-0-	2	1	44	3	Y	-0-
06	3150 X	134	-0-	-3016	-0-	6	1	128	3	Y	-0-

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011		TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035			
01	7688 X	6850	-0-	-838	-0-	394	1	6449	3	Y	28
						7	9				
02	7047 X	6594	-0-	-453	-0-	16	1	6578	3	Y	-0-
03	7440 X	7174	-0-	-266	-0-	167	1	7006	3	Y	1
						1	9				
04	6870 X	6772	-0-	-98	-0-	182	1	6588	3	Y	2
						2	9				
05	7037 X	6964	-0-	-73	-0-	233	1	6730	3	Y	3
						1	9				
06	6930 X	6655	-0-	-275	-0-	305	1	6350	3	Y	3

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560				
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	10
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-	-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-	-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306				
01	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	141	1	2314	3	N	-0-	33
02	2378 X	2273	-0-	-105	-0-	6	1	2267	3	N	-0-	2
03	2542 X	2446	-0-	-96	-0-	56	1	2390	3	N	-0-	2
04	2370 N	2367	-0-	-3	-0-	64	1	2303	3	N	-0-	2
*05	2418 N	2170	-0-	-248	-0-	72	1	2098	3	N	-0-	2
*06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	97	1	2014	3	N	1	2
						1	9					

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
GUSTAVO BENAVIDES 1537 //CONT.// 499978												
WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5301 X	4797	-0-	-504	-0-	276	1	4514	3	Y	6	31
02	4843 X	4594	-0-	-249	-0-	7	9	4581	3	Y	2	33
03	5053 X	4774	-0-	-279	-0-	11	1	4664	3	Y	-0-	7
04	4770 X	4549	-0-	-221	-0-	2	9	4423	3	Y	3	6
05	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	110	1	4514	3	Y	26	9
06	4740 X	4484	-0-	-256	-0-	123	1	4277	3	Y	4	11
						3	9					
						205	1					
						2	9					
ZAMORA B												
WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863												
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	3	N	104	26
02	1827 N	1559	-0-	-268	-0-	114	9	1514	3	N	37	63
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	4	1			N	2	32
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	41	9			N	33	1
05	1674 N	303	-0-	-1371	-0-	10	1	293	3	N	-0-	-0-
*06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	3	N	-0-	-0-
STEWART TRUST												
WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834												
01	7440 X	6839	-0-	-601	-0-	393	1	6445	3	Y	1	21
02	6902 X	6402	-0-	-500	-0-	1	9	6382	3	Y	4	25
03	7223 X	6762	-0-	-461	-0-	16	1	6605	3	Y	-0-	25
04	6870 X	6463	-0-	-407	-0-	4	9	6285	3	Y	4	6
05	6913 X	6554	-0-	-359	-0-	157	1	6334	3	Y	-0-	6
06	6630 X	6258	-0-	-372	-0-	174	1	5968	3	Y	4	10
						4	9					
LONG, J. S.												
WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210												
01	3689 X	2715	-0-	-974	-0-	156	1	2551	3	Y	7	7
02	3277 X	2643	-0-	-634	-0-	8	9	2623	3	Y	12	19
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	7	1	2964	3	Y	8	27
04	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	13	9	2902	3	Y	6	7
*05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	71	1	3282	3	Y	5	12
06	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	80	1	2624	3	Y	6	11
						7	9					
SLAUGHTER												
WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440												
01	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	156	1	2555	3	Y	-0-	-0-
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	-0-	-0-
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	52	1	2190	3	Y	-0-	-0-
04	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	69	1	2487	3	Y	-0-	-0-
05	3100 N	3142	-0-	42	42	106	1	3036	3	Y	-0-	-0-
*06	2492 N	2450	-0-	-42	-0-	112	1	2338	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	360	1 5903 3	Y	-0-		2
02	5713 X	5470	-0-	-243	-0-	13	1 5384 3	Y	66	50 1	18
03	6107 X	4429	-0-	-1678	-0-	73	9 4312 3	Y	14		32
04	5910 X	4860	-0-	-1050	-0-	15	9 4729 3	Y	-0-	32 1	-0-
05	6107 X	5069	-0-	-1038	-0-	170	1 4899 3	Y	-0-		-0-
06	5910 X	4606	-0-	-1304	-0-	211	1 4395 3	Y	-0-		-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390		
01	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	718	1 11759 3	Y	-0-		-0-
02	11107 X	10894	-0-	-213	-0-	27	1 10867 3	Y	-0-		-0-
03	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	302	1 12732 3	Y	25	6 1	19
04	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	28	9 11955 3	Y	19	35 1	3
05	12617 X	12444	-0-	-173	-0-	418	1 12016 3	Y	9		12
06	12420 X	11812	-0-	-608	-0-	10	9 11268 3	Y	2	12 1	2
						2	9				
SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549		
01	3658 X	3508	-0-	-150	-0-	201	1 3297 3	Y	9		36
02	3335 X	3210	-0-	-125	-0-	10	9 3200 3	Y	2	23 1	15
03	3565 X	3410	-0-	-155	-0-	8	1 3325 3	Y	5		20
04	3390 X	3243	-0-	-147	-0-	2	9 3156 3	Y	-0-		20
05	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	87	1 3295 3	Y	10		30
06	3390 X	3279	-0-	-111	-0-	115	1 3123 3	Y	5	35 1	-0-
						150	1				
						6	9				
LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792		
01	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	1728	1 21082 3	N	-0-		13
02	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	1372	1 15580 3	N	-0-		13
03	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	1743	1 19071 3	N	2		15
04	16680 X	15245	-0-	-1435	-0-	2	9 14054 3	N	-0-		15
05	21290 X	21290	-0-	-0-	-0-	1191	1 19104 3	N	-0-		15
*06	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	2186	1 17208 3	N	29	33 1	11
						1536	1				
						32	9				
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12803 X	10491	-0-	-2312	-0-	599 1	9812 3	Y	73	70 1		33
							80 9						
02		11977 X	10711	-0-	-1266	-0-	27 1	10597 3	Y	79	63 1		49
							87 9						
03		12307 X	10581	-0-	-1726	-0-	243 1	10240 3	Y	89			138
							98 9						
04		11910 X	10542	-0-	-1368	-0-	284 1	10241 3	Y	15	153 1		-0-
							17 9						
05		12307 X	9087	-0-	-3220	-0-	304 1	8747 3	Y	33			33
							36 9						
06		11070 X	10483	-0-	-587	-0-	479 1	9960 3	Y	40	59 1		14
							44 9						
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953													
01		4991 X	3992	-0-	-999	-0-	230 1	3762 3	Y	-0-			21
							9 1	3690 3	Y	-0-			21
02		4669 X	3699	-0-	-970	-0-	95 1	4006 3	Y	37			58
							41 9						
03		4867 X	4142	-0-	-725	-0-	106 1	3835 3	Y	5	24 1		39
							6 9						
04		4020 X	3947	-0-	-73	-0-	140 1	4018 3	Y	10			49
							11 9						
05		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	200 1	4158 3	Y	2	17 1		34
							2 9						
*06		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-							
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754													
01		6076 X	5539	-0-	-537	-0-	318 1	5213 3	Y	7	10 1		5
							8 9						
02		5655 X	5101	-0-	-554	-0-	13 1	5080 3	Y	7	7 1		5
							8 9						
03		5673 X	5400	-0-	-273	-0-	125 1	5268 3	Y	6	6 1		5
							7 9						
04		5490 X	3847	-0-	-1643	-0-	103 1	3744 3	Y	-0-			5
							69 1	1984 3	Y	1			6
05		5549 X	2054	-0-	-3495	-0-	1 9						
							303 1	6310 3	Y	-0-	6 1		-0-
*06		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-							
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107													
01		898 N	898	-0-	-0-	-0-	52 1	846 3	Y	-0-			-0-
							2 1	814 3	Y	-0-			-0-
02		1189 N	816	-0-	-373	-0-	25 1	1043 3	Y	-0-			-0-
							28 1	1024 3	Y	-0-			-0-
03		1147 N	1068	-0-	-79	-0-	6 1	171 3	Y	-0-			-0-
													-0-
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-							-0-
													-0-
05		868 N	177	-0-	-691	-0-							-0-
													-0-
06		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-							-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342													
01		8804 X	8002	-0-	-802	-0-	460 1	7542 3	Y	-0-			-0-
							18 1	7351 3	Y	-0-			-0-
02		8062 X	7369	-0-	-693	-0-	181 1	7635 3	Y	-0-			-0-
							202 1	7285 3	Y	-0-			-0-
03		8432 X	7816	-0-	-616	-0-	259 1	7427 3	Y	-0-			-0-
							340 1	7059 3	Y	-0-			-0-
04		8100 X	7487	-0-	-613	-0-							-0-
													-0-
05		8153 X	7686	-0-	-467	-0-							-0-
													-0-
06		7740 X	7399	-0-	-341	-0-							-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	4782	-0-	-147	-0-	275 1	4507 3	Y	-0-	-0-
02	4495 X	4337	-0-	-158	-0-	11 1	4326 3	Y	-0-	-0-
03	4805 X	4018	-0-	-787	-0-	93 1	3925 3	Y	-0-	-0-
04	4620 X	3406	-0-	-1214	-0-	92 1	3314 3	Y	-0-	-0-
05	4774 X	3467	-0-	-1307	-0-	117 1	3350 3	Y	-0-	-0-
06	4620 X	3146	-0-	-1474	-0-	144 1	3002 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336		
01	6820 X	6102	-0-	-718	-0-	350 1	5737 3	Y	14	32 1 17
02	6206 X	5652	-0-	-554	-0-	15 9	5628 3	Y	9	14 1 12
03	6448 X	5998	-0-	-450	-0-	14 1	5846 3	Y	12	11 1 13
04	6060 X	5699	-0-	-361	-0-	10 9	5537 3	Y	8	21
05	6200 X	5862	-0-	-338	-0-	13 9	5652 3	Y	13	34
06	5910 X	5517	-0-	-393	-0-	196 1	5264 3	Y	-0-	34 1 -0-

ZAMORA A		WELL #: 4H		RRCID -> 269055		COMPL. DATE 04/02/2013		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382		
01	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	268 1	4387 3	Y	-0-	-0-
02	4553 X	4239	-0-	-314	-0-	11 1	4227 3	Y	1	1 1 -0-
03	4867 X	4652	-0-	-215	-0-	1 9	4539 3	Y	5	2 1 3
04	4710 X	4333	-0-	-377	-0-	107 1	4216 3	Y	1	3 1 1
05	4867 X	4413	-0-	-454	-0-	6 9	4265 3	Y	-0-	1
06	4500 X	3841	-0-	-659	-0-	116 1	3665 3	Y	-0-	1

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832		
01	9424 X	8575	-0-	-849	-0-	493 1	8081 3	Y	1	5
02	8787 X	7830	-0-	-957	-0-	1 9	7809 3	Y	1	6
03	9176 X	8122	-0-	-1054	-0-	20 1	7934 3	Y	-0-	6
04	8760 X	8151	-0-	-609	-0-	1 9	7931 3	Y	-0-	6
05	8959 X	8216	-0-	-743	-0-	188 1	7940 3	Y	-0-	6
06	8310 X	7977	-0-	-333	-0-	220 1	7611 3	Y	-0-	6

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430		
01	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	366 1	2913 3	N	-0-	-0-
02	3364 X	2508	-0-	-856	-0-	178 1	2502 3	N	-0-	-0-
03	3503 X	2643	-0-	-860	-0-	6 1	2582 3	N	-0-	-0-
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	61 1	3678 3	N	-0-	-0-
05	3410 X	2751	-0-	-659	-0-	101 1	2658 3	N	-0-	-0-
*06	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	93 1	3020 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	354	1	5795	3	Y	-0-	12
02	6119 X	5134	-0-	-985	-0-	13	1	5120	3	Y	1	13
03	6572 X	5204	-0-	-1368	-0-	121	1	5076	3	Y	6	19
04	6360 X	5020	-0-	-1340	-0-	135	1	4884	3	Y	1 7 1	13
05	6572 X	4779	-0-	-1793	-0-	161	1	4618	3	Y	-0-	13
06	5940 X	3535	-0-	-2405	-0-	162	1	3373	3	Y	-0- 4 1	9

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819												
01	3782 X	3461	-0-	-321	-0-	197	1	3232	3	Y	29	77
02	3538 X	3335	-0-	-203	-0-	8	1	3235	3	Y	84	161
03	3658 X	3426	-0-	-232	-0-	79	1	3325	3	Y	20 96 1	85
04	3390 X	3281	-0-	-109	-0-	88	1	3181	3	Y	11 34 1	62
05	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	115	1	3289	3	Y	1	63
06	3450 X	3095	-0-	-355	-0-	142	1	2953	3	Y	-0- 25 1	38

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270												
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614												
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	201	1	3285	3	Y	5	36
02	3538 X	3201	-0-	-337	-0-	6	1	3193	3	Y	-0-	36
03	3782 X	3572	-0-	-210	-0-	83	1	3489	3	Y	-0-	36
04	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	95	1	3455	3	Y	44 23 1	57
05	3503 X	3198	-0-	-305	-0-	108	1	3090	3	Y	-0-	57
06	3450 X	3290	-0-	-160	-0-	151	1	3139	3	Y	-0-	57

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404												
01	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	269	1	4399	3	Y	2	11
02	4437 X	4378	-0-	-59	-0-	11	1	4358	3	Y	8	19
03	4743 X	4595	-0-	-148	-0-	106	1	4480	3	Y	8	27
04	4590 X	4374	-0-	-216	-0-	117	1	4256	3	Y	1 23 1	5
05	4743 X	4488	-0-	-255	-0-	151	1	4336	3	Y	1	6
06	4530 X	4250	-0-	-280	-0-	194	1	4052	3	Y	4	10

OWEN (OLMOS)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LA MOCA GAS UNIT L //CONT.// 499978															
WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	10540 X	9936	-0-	-604	-0-	402	1	9531	3	Y	3	61	1		1
02	9628 X	9037	-0-	-591	-0-	254	1	8783	3	Y	-0-				1
03	9982 X	9545	-0-	-437	-0-	279	1	9266	3	Y	-0-				1
04	9630 X	8848	-0-	-782	-0-	274	1	8573	3	Y	1				2
05	9951 X	9175	-0-	-776	-0-	288	1	8879	3	Y	7				9
06	9630 X	8631	-0-	-999	-0-	284	1	8337	3	Y	9				18

LA MOCA GAS UNIT C															
WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706															
01	7936 X	7466	-0-	-470	-0-	429	1	7031	3	Y	5				107
02	7250 X	7068	-0-	-182	-0-	18	1	7043	3	Y	6				113
03	7502 X	7449	-0-	-53	-0-	173	1	7270	3	Y	5				118
04	7260 X	7110	-0-	-150	-0-	191	1	6911	3	Y	7	109	1		16
05	7564 X	7061	-0-	-503	-0-	238	1	6822	3	Y	1				17
06	7320 X	6753	-0-	-567	-0-	309	1	6444	3	Y	-0-				17

SANCHEZ, DANIEL GU A															
WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488															
01	3844 X	2786	-0-	-1058	-0-	158	1	2584	3	Y	40	38	1		15
02	3741 X	2860	-0-	-881	-0-	44	1	2823	3	Y	27				42
03	3999 X	3006	-0-	-993	-0-	70	1	2922	3	Y	13	43	1		12
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	85	1	3069	3	Y	-0-				12
05	3069 X	2852	-0-	-217	-0-	95	1	2726	3	Y	28				40
*06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	143	1	2988	3	Y	6	46	1		-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.															
WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811															
01	5270 X	4258	-0-	-1012	-0-	245	1	4013	3	Y	-0-				107
02	4756 X	4122	-0-	-634	-0-	10	1	4072	3	Y	36				143
03	4991 X	4196	-0-	-795	-0-	40	1	4095	3	Y	4				147
04	4590 X	4038	-0-	-552	-0-	97	1	3889	3	Y	38	185	1		-0-
05	4402 X	3992	-0-	-410	-0-	107	1	3858	3	Y	-0-				-0-
06	4260 X	3937	-0-	-323	-0-	134	1	3757	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146		PERF. 6493 - 11055	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5270 X	3864	-0-	-1406	-0-	222 1	3640 3	Y	2	4 1	3
02	4495 X	3671	-0-	-824	-0-	2 9	3649 3	Y	12		15
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	9 1	4210 3	Y	3	8 1	10
04	3930 X	3827	-0-	-103	-0-	13 9	3723 3	Y	1	11 1	-0-
05	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	100 1	3482 3	Y	8		8
06	4170 X	3360	-0-	-810	-0-	3 9	3195 3	Y	11	11 1	8
						12 9					

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU		WELL #: 5H		RRCID -> 269287		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6585 - 10787	
01	11935 X	11178	-0-	-757	-0-	641 1	10500 3	N	34	34 1	-0-
02	11078 X	10161	-0-	-917	-0-	37 9	10136 3	N	-0-		-0-
03	11811 X	10554	-0-	-1257	-0-	25 1	10309 3	N	-0-		-0-
04	11430 X	10023	-0-	-1407	-0-	245 1	9754 3	N	-0-		-0-
05	11656 X	10073	-0-	-1583	-0-	269 1	9735 3	N	-0-		-0-
06	10830 X	9567	-0-	-1263	-0-	338 1	9128 3	N	-0-		-0-
						439 1					

FASKEN-STATE 1613		WELL #: 19		RRCID -> 269439		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 6993		PERF. 6314 - 6398	
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	24 1	559 3	N	4		117
02	696 N	564	-0-	-132	-0-	4 9	545 3	N	3		120
03	620 N	331	-0-	-289	-0-	16 1	321 3	N	-0-		120
04	570 N	283	-0-	-287	-0-	10 1	274 3	N	-0-	60 1	60
05	589 N	216	-0-	-373	-0-	9 1	209 3	N	-0-		60
06	330 N	150	-0-	-180	-0-	7 1	145 3	N	-0-		60
						5 1					

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 3H		RRCID -> 269593		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 5589		PERF. 5859 - 10243	
01	5983 X	4744	-0-	-1239	-0-	272 1	4464 3	Y	7		33
02	5597 X	4495	-0-	-1102	-0-	8 9	4481 3	Y	3		36
03	5456 X	4919	-0-	-537	-0-	11 1	4804 3	Y	-0-	26 1	10
04	5070 X	4116	-0-	-954	-0-	3 9	4003 3	Y	3	4 1	9
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	115 1	5053 3	Y	3		12
*06	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	110 1	4721 3	Y	2		14
						3 9					
						226 1					
						2 9					

STEWART TRUST		WELL #: 19H		RRCID -> 269757		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL DEPTH 5661		PERF. 6014 - 10626	
01	9393 X	8984	-0-	-409	-0-	517 1	8466 3	Y	1		15
02	8671 X	7937	-0-	-734	-0-	1 9	7914 3	Y	3		18
03	9269 X	7282	-0-	-1987	-0-	20 1	7113 3	Y	-0-		18
04	8970 X	8094	-0-	-876	-0-	3 9	7872 3	Y	4	18 1	4
05	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	169 1	9073 3	Y	-0-		4
*06	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	218 1	8390 3	Y	-0-		4
						4 9					
						315 1					
						404 1					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VOLZ 1125		WELL #: 11H		RRCID -> 269758		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	232 1	3797 3	Y	47	91
02	4089 X	3689	-0-	-400	-0-	52 9	3630 3	Y	45 128 1	8
03	4371 X	3936	-0-	-435	-0-	9 1	3814 3	Y	28	36
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	50 9	4743 3	Y	42 45 1	33
05	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	91 1	4859 3	Y	19	52
*06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	31 9	4554 3	Y	42 74 1	20
						132 1				
						46 9				
						169 1				
						21 9				
						219 1				
						46 9				

SAN ROMAN "A"		WELL #: 15H		RRCID -> 269801		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656		
01	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	345 1	5644 3	Y	24	76
02	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	26 9	5597 3	Y	-0-	76
03	6076 X	5955	-0-	-121	-0-	14 1	5816 3	Y	-0-	76
04	5880 X	5641	-0-	-239	-0-	139 1	5489 3	Y	-0- 76 1	-0-
05	6076 X	5758	-0-	-318	-0-	152 1	5565 3	Y	-0-	-0-
06	5820 X	5668	-0-	-152	-0-	193 1	5408 3	Y	-0-	-0-
						260 1				

SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991		
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	298 1	4877 3	Y	17 14 1	7
02	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	19 9	5164 3	Y	12	19
03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	13 1	5891 3	Y	4 11 1	12
04	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	13 9	5134 3	Y	7 19 1	-0-
05	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	140 1	5617 3	Y	7	7
06	5850 X	5758	-0-	-92	-0-	4 9	5482 3	Y	12 11 1	8
						142 1				
						8 9				
						195 1				
						8 9				
						263 1				
						13 9				

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674		
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	397 1	6506 3	Y	-0-	40
02	6670 X	6348	-0-	-322	-0-	16 1	6332 3	Y	-0-	40
03	7130 X	6471	-0-	-659	-0-	150 1	6321 3	Y	-0-	40
04	6900 X	5250	-0-	-1650	-0-	141 1	5102 3	Y	6 31 1	15
05	7006 X	4381	-0-	-2625	-0-	7 9	4232 3	Y	2	17
06	6690 X	4986	-0-	-1704	-0-	147 1	4757 3	Y	1	18
						2 9				
						228 1				
						1 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	244	1	3993	3	Y	2			8
02		4350 X	3899	-0-	-451	-0-	10	1	3888	3	Y	1			9
03		4650 X	4149	-0-	-501	-0-	96	1	4051	3	Y	2			11
04		4440 X	4345	-0-	-95	-0-	116	1	4196	3	Y	30	28	1	13
05		4464 X	4239	-0-	-225	-0-	142	1	4091	3	Y	5			18
06		4110 X	3575	-0-	-535	-0-	164	1	3411	3	Y	-0-			18

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778															
01		7750 X	6742	-0-	-1008	-0-	388	1	6354	3	Y	-0-			3
02		7018 X	6207	-0-	-811	-0-	16	1	6190	3	Y	1			4
03		7254 X	6255	-0-	-999	-0-	145	1	6110	3	Y	-0-			4
04		6810 X	5784	-0-	-1026	-0-	155	1	5616	3	Y	12	14	1	2
05		6851 X	6180	-0-	-671	-0-	207	1	5971	3	Y	2			4
06		6510 X	5811	-0-	-699	-0-	266	1	5542	3	Y	3			7

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836															
01		9207 X	7503	-0-	-1704	-0-	432	1	7071	3	Y	-0-			8
02		8613 X	7538	-0-	-1075	-0-	19	1	7518	3	Y	1			9
03		8587 X	7644	-0-	-943	-0-	177	1	7467	3	Y	-0-			9
04		8010 X	7152	-0-	-858	-0-	192	1	6945	3	Y	14	17	1	6
05		8060 X	7239	-0-	-821	-0-	244	1	6995	3	Y	-0-			6
06		7800 X	6751	-0-	-1049	-0-	309	1	6442	3	Y	-0-			6

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736															
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9	20	1	10
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	Y	6	8	1	8
03		318 X	318	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	4			12
04		274 X	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	Y	-0-	12	1	-0-
05		248 X	158	-0-	-90	-0-	5	1	153	3	Y	-0-			-0-
06		240 X	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705															
01		4247 X	3732	-0-	-515	-0-	214	1	3509	3	Y	8	21	1	8
02		3828 X	3446	-0-	-382	-0-	9	1	3430	3	Y	6	8	1	6
03		3937 X	3687	-0-	-250	-0-	85	1	3598	3	Y	4			10
04		3720 X	3479	-0-	-241	-0-	93	1	3375	3	Y	10			20
05		3813 X	3394	-0-	-419	-0-	114	1	3280	3	Y	-0-			20
06		3600 X	3432	-0-	-168	-0-	157	1	3264	3	Y	10			30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5941 - 9870		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	6634 X	6171	-0-	-463	-0-	355	1	5816	3	Y	-0-	16
02	6119 X	5626	-0-	-493	-0-	14	1	5611	3	Y	1	-0-
03	6417 X	6010	-0-	-407	-0-	1	9	5836	3	Y	32	32
04	6060 X	6003	-0-	-57	-0-	162	1	5841	3	Y	-0-	-0-
05	6169 X	6160	-0-	-9	-0-	207	1	5953	3	Y	-0-	-0-
06	5970 X	5873	-0-	-97	-0-	269	1	5604	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 6334 - 11283		
01	6169 X	4593	-0-	-1576	-0-	264	1	4326	3	Y	3	20
02	4901 X	4207	-0-	-694	-0-	3	9	4189	3	Y	7	14
03	5239 X	4429	-0-	-810	-0-	103	1	4325	3	Y	1	15
04	4980 X	4536	-0-	-444	-0-	1	9	4412	3	Y	2	-0-
05	4805 X	4079	-0-	-726	-0-	122	1	3942	3	Y	-0-	-0-
06	4440 X	4167	-0-	-273	-0-	2	9	3960	3	Y	15	-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 5487 - 9431		
01	6696 X	6605	-0-	-91	-0-	380	1	6222	3	Y	3	11
02	6409 X	6069	-0-	-340	-0-	3	9	6050	3	Y	4	15
03	6851 X	6402	-0-	-449	-0-	15	1	6246	3	Y	7	22
04	6630 X	6102	-0-	-528	-0-	148	1	5937	3	Y	1	2
05	6665 X	6208	-0-	-457	-0-	8	9	5999	3	Y	1	3
06	6390 X	5927	-0-	-463	-0-	164	1	5652	3	Y	4	7

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 5819 - 10881		
01	2914 X	2001	-0-	-913	-0-	115	1	1884	3	Y	2	50
02	2726 X	1891	-0-	-835	-0-	2	9	1836	3	Y	45	95
03	2263 X	1799	-0-	-464	-0-	5	1	1753	3	Y	4	99
04	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	50	9	1954	3	Y	18	107
05	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	42	1	1683	3	Y	-0-	107
*06	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	4	9	2029	3	Y	11	97

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	3	Y	-0-
02	2494 X	2269	-0-	-225	-0-	6	1	2263	3	Y	-0-
03	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	56	1	2348	3	Y	33
04	2370 N	2304	-0-	-66	-0-	36	9	2242	3	Y	-0-
05	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	80	1	2303	3	Y	18
06	2370 N	1941	-0-	-429	-0-	20	9	1852	3	Y	-0-
						89	1				
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 37H		RRCID -> 270035		COMPL. DATE 11/13/2013			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546		
01	5611 X	4390	-0-	-1221	-0-	250	1	4097	3	Y	54
02	4495 X	3822	-0-	-673	-0-	43	9	3812	3	Y	54
03	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	117	1	4915	3	Y	76
04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	24	9	4622	3	Y	50
05	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	128	1	4532	3	Y	56
06	4260 X	3476	-0-	-784	-0-	3	9	3315	3	Y	41
						159	1				
						2	9				
BRISCOE MANRY 1393		WELL #: 33H		RRCID -> 270037		COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750		
01	8742 X	7993	-0-	-749	-0-	459	1	7512	3	N	80
02	7685 X	7369	-0-	-316	-0-	22	9	7337	3	N	27
03	8246 X	7899	-0-	-347	-0-	18	1	7698	3	N	43
04	7980 X	7437	-0-	-543	-0-	14	9	7226	3	N	45
05	8246 X	6731	-0-	-1515	-0-	183	1	6498	3	N	52
06	7740 X	7296	-0-	-444	-0-	200	1	6950	3	N	35
						11	9				
						225	1				
						8	9				
						334	1				
						12	9				
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 270038		COMPL. DATE 01/22/2014			TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639		
01	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	490	1	8029	3	Y	11
02	8874 X	7167	-0-	-1707	-0-	1	9	7149	3	Y	-0-
03	9486 X	7239	-0-	-2247	-0-	18	1	7071	3	Y	-0-
04	8880 X	6876	-0-	-2004	-0-	168	1	6691	3	Y	-0-
05	8680 X	7910	-0-	-770	-0-	185	1	7644	3	Y	-0-
06	8250 X	7795	-0-	-455	-0-	266	1	7437	3	Y	-0-
						358	1				
SAN ROMAN 1508		WELL #: 16H		RRCID -> 270054		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640		
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	129	1	2115	3	Y	-0-
02	2204 N	2071	-0-	-133	-0-	5	1	2066	3	Y	-0-
03	2294 N	1840	-0-	-454	-0-	43	1	1797	3	Y	-0-
04	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	59	1	2132	3	Y	-0-
05	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	76	1	2195	3	Y	-0-
*06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	101	1	2102	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		31H	RRCID ->	270076	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	5581	PERF.	5961 - 10801
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	3255 X	2787	-0-	-468	-0-	160	1	2626	3	Y	1	3
02	2987 X	2596	-0-	-391	-0-	6	1	2578	3	Y	11	8
03	3193 X	2590	-0-	-603	-0-	60	1	2530	3	Y	-0-	-0-
04	2970 X	2404	-0-	-566	-0-	65	1	2339	3	Y	8 1	-0-
05	3007 X	2670	-0-	-337	-0-	90	1	2580	3	Y	-0-	-0-
06	2700 X	2287	-0-	-413	-0-	105	1	2182	3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #:		34H	RRCID ->	270077	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	5573	PERF.	5887 - 10861
01	3193 X	2452	-0-	-741	-0-	137	1	2242	3	Y	66	133
02	3074 X	2322	-0-	-752	-0-	73	1	2203	3	Y	103	133
03	3286 X	2632	-0-	-654	-0-	113	1	2445	3	Y	117	183
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	58	1	2214	3	Y	96	53
05	2480 X	2443	-0-	-37	-0-	129	1	2283	3	Y	74	127
06	2400 X	2100	-0-	-300	-0-	61	1	1942	3	Y	59	36

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		5H	RRCID ->	270081	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5868 - 9977
01	6479 X	6052	-0-	-427	-0-	348	1	5696	3	Y	7	33
02	6061 X	5582	-0-	-479	-0-	8	1	5565	3	Y	3	36
03	6479 X	5821	-0-	-658	-0-	14	1	5686	3	Y	-0-	9
04	6150 X	5571	-0-	-579	-0-	3	1	5417	3	Y	4	8
05	6262 X	5496	-0-	-766	-0-	150	1	5309	3	Y	3	11
06	5850 X	5310	-0-	-540	-0-	4	1	5065	3	Y	2	13

TREVINO, J. J.		WELL #:		5H	RRCID ->	270083	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	5836 - 10400
01	7192 X	7008	-0-	-184	-0-	243	1	6604	3	Y	1	37
02	6728 X	6279	-0-	-449	-0-	1	1	6262	3	Y	1	7
03	7099 X	6225	-0-	-874	-0-	16	1	6079	3	Y	1	8
04	6870 X	6811	-0-	-59	-0-	145	1	6627	3	Y	1	9
05	7006 X	6779	-0-	-227	-0-	1	1	6549	3	Y	3	12
06	6780 X	6469	-0-	-311	-0-	227	1	6171	3	Y	2	14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LONG, J. S.		WELL #: 7H		RRCID -> 270084		COMPL. DATE 08/19/2012			TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	3596 X	2111	-0-	-1485	-0-	120	1	1972	3	Y	17	44
02	2262 X	1947	-0-	-315	-0-	19	9	1928	3	Y	13	57
03	2294 X	2078	-0-	-216	-0-	5	1	2028	3	Y	2	59
04	2220 X	2019	-0-	-201	-0-	14	9	1940	3	Y	23	52 1
05	2294 X	2138	-0-	-156	-0-	48	1	2045	3	Y	20	50
*06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2	9	1983	3	Y	7	57
						54	1					
						25	9					
						71	1					
						22	9					
						95	1					
						8	9					
LONG, J. S.		WELL #: 8H		RRCID -> 270106		COMPL. DATE 06/13/2013			TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001			
01	2449 X	2252	-0-	-197	-0-	128	1	2095	3	Y	26	34
02	2291 X	1982	-0-	-309	-0-	29	9	1966	3	Y	10	20 1
03	2449 X	1988	-0-	-461	-0-	5	1	1928	3	Y	13	37
04	2310 X	2033	-0-	-277	-0-	11	9	1954	3	Y	23	38 1
05	2263 X	1836	-0-	-427	-0-	46	1	1769	3	Y	5	27
06	2190 X	1882	-0-	-308	-0-	14	9	1795	3	Y	1	28
						54	1					
						25	9					
						61	1					
						6	9					
						86	1					
						1	9					
TROST		WELL #: 1H		RRCID -> 270109		COMPL. DATE 11/10/2012			TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-	18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18 1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-	-0-
*06	3000 N	7055	-0-	4055	4055	324	1	6731	3	Y	-0-	-0-
SLAUGHTER		WELL #: 5H		RRCID -> 270192		COMPL. DATE 08/15/2013			TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324			
01	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	90	1	1480	3	Y	47	76
02	1682 N	1134	-0-	-548	-0-	52	9	1110	3	Y	19	38 1
03	1612 N	254	-0-	-1358	-0-	3	1	248	3	Y	-0-	57 1
04	1560 N	1	-0-	-1559	-0-	21	9			Y	-0-	-0-
05	1209 N	5	-0-	-1204	-0-	6	1			Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	-0-
						5	3			Y	-0-	-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 8H		RRCID -> 270197		COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533			
01	17112 X	15630	-0-	-1482	-0-	891	1	14588	3	Y	137	143 1
02	15892 X	14569	-0-	-1323	-0-	151	9	14391	3	Y	129	151 1
03	16895 X	14801	-0-	-2094	-0-	36	1	14372	3	Y	79	41 1
04	16110 X	13175	-0-	-2935	-0-	142	9	12743	3	Y	73	110 1
05	16306 X	14241	-0-	-2065	-0-	342	1	13689	3	Y	69	105
06	15120 X	13812	-0-	-1308	-0-	87	9	13075	3	Y	99	179 1
						352	1					25
						80	9					
						476	1					
						76	9					
						628	1					
						109	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
LYSSY GU A		WELL #: 4H		RRCID -> 270198		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	549	3	Y	29	27	1			2
						32	9									
LYSSY 1370		WELL #: 6H		RRCID -> 270201		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359								
01	3534 X	518	-0-	-3016	-0-	492	3	26	9	Y	24	14	1			47
02	3306 X	-0-	-0-	-3306	-0-					Y	-0-	33	1			14
03	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					14
04	981 X	981	-0-	-0-	-0-	217	1	764	3	Y	-0-					14
05	527 X	121	-0-	-406	-0-	121	3			Y	-0-					14
*06	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	464	1	2500	3	Y	136					150
						150	9									
MALTSBERGER, W. A.		WELL #: 3H		RRCID -> 270331		COMPL. DATE 06/23/2012		TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687								
01	8339 X	7404	-0-	-935	-0-	426	1	6978	3	Y	-0-					23
02	7308 X	6517	-0-	-791	-0-	16	1	6501	3	Y	-0-					23
03	7502 X	7037	-0-	-465	-0-	163	1	6874	3	Y	-0-					23
04	7170 X	6434	-0-	-736	-0-	173	1	6261	3	Y	-0-					23
*05	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	218	1	6287	3	Y	-0-					23
06	7170 X	6198	-0-	-972	-0-	284	1	5914	3	Y	-0-					25
STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099								
01	5456 X	4672	-0-	-784	-0-	269	1	4399	3	N	4					37
						4	9									
02	4872 X	4384	-0-	-488	-0-	11	1	4351	3	N	20	22	1			35
						22	9									
03	4991 X	4573	-0-	-418	-0-	106	1	4467	3	N	-0-					35
04	4650 X	4415	-0-	-235	-0-	118	1	4297	3	N	-0-					35
05	4774 X	3885	-0-	-889	-0-	131	1	3754	3	N	-0-					35
06	4530 X	3740	-0-	-790	-0-	171	1	3569	3	N	-0-					35
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058								
01	7254 X	6975	-0-	-279	-0-	401	1	6568	3	Y	5					9
						6	9									
02	6525 X	6442	-0-	-83	-0-	16	1	6422	3	Y	4					13
						4	9									
03	6851 X	6800	-0-	-51	-0-	157	1	6643	3	Y	-0-					13
04	6750 X	6504	-0-	-246	-0-	175	1	6320	3	Y	8	19	1			2
						9	9									
05	6975 X	5826	-0-	-1149	-0-	195	1	5630	3	Y	1					3
						1	9									
06	6750 X	5774	-0-	-976	-0-	264	1	5509	3	Y	1					4
						1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01		184 X	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	-0-
02		32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-	-0-
03		62 X	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-	-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684													
01		5332 X	4848	-0-	-484	-0-	279	1	4567	3	Y	2	16
02		6670 X	6553	-0-	-117	-0-	16	1	6534	3	Y	3	19
03		7130 X	7010	-0-	-120	-0-	162	1	6848	3	Y	-0-	19
04		6900 X	6200	-0-	-700	-0-	167	1	6029	3	Y	4	3
05		7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	239	1	6873	3	Y	-0-	3
06		6780 X	6711	-0-	-69	-0-	307	1	6404	3	Y	-0-	3

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634													
01		5177 X	4190	-0-	-987	-0-	241	1	3949	3	Y	-0-	-0-
02		4002 X	3971	-0-	-31	-0-	10	1	3961	3	Y	-0-	-0-
03		4278 X	4072	-0-	-206	-0-	94	1	3955	3	Y	21	9
04		4050 X	3869	-0-	-181	-0-	103	1	3752	3	Y	13	22
05		4247 X	3864	-0-	-383	-0-	130	1	3732	3	Y	2	24
06		4110 X	3722	-0-	-388	-0-	170	1	3552	3	Y	-0-	24

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041													
01		15531 X	13582	-0-	-1949	-0-	772	1	12646	3	Y	149	70
02		14268 X	12520	-0-	-1748	-0-	164	9	31	1	12360	3	42
03		15128 X	10976	-0-	-4152	-0-	129	9	253	1	10636	3	81
04		14640 X	11426	-0-	-3214	-0-	87	9	306	1	11058	3	40
05		14260 X	10405	-0-	-3855	-0-	62	9	347	1	9989	3	103
06		13140 X	11071	-0-	-2069	-0-	69	9	503	1	10465	3	33
							103	9					

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511													
01		4681 X	3664	-0-	-1017	-0-	207	1	3391	3	Y	60	50
02		3683 X	2177	-0-	-1506	-0-	66	9	5	1	2113	3	55
03		3937 X	1968	-0-	-1969	-0-	59	9	45	1	1909	3	27
04		3540 X	2239	-0-	-1301	-0-	14	9	60	1	2170	3	35
05		3658 X	1927	-0-	-1731	-0-	9	9	64	1	1857	3	40
06		3540 X	1874	-0-	-1666	-0-	6	9	86	1	1788	3	14

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 6H		RRCID -> 271158		COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	403	1	6605	3	Y	-0-	13		
02	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	19	1	7569	3	Y	33	15		
						36	9							
03	9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	226	1	9496	3	Y	19	34		
						21	9							
04	8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	224	1	8084	3	Y	8	42	1	-0-
						9	9							
05	7502 X	7311	-0-	-191	-0-	246	1	7065	3	Y	-0-	-0-		
06	7260 X	6137	-0-	-1123	-0-	281	1	5856	3	Y	-0-	-0-		

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 11H		RRCID -> 271177		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555					
01	5611 X	5254	-0-	-357	-0-	302	1	4940	3	Y	11	16	1	12
						12	9							
02	5075 X	4837	-0-	-238	-0-	12	1	4812	3	Y	12	11	1	13
						13	9							
03	5270 X	5147	-0-	-123	-0-	119	1	5017	3	Y	10	10	1	13
						11	9							
04	5070 X	4860	-0-	-210	-0-	131	1	4729	3	Y	-0-	-0-	13	
05	5239 X	5173	-0-	-66	-0-	174	1	4996	3	Y	3	3	16	
						3	9							
06	5070 X	4901	-0-	-169	-0-	224	1	4666	3	Y	10	24	1	2
						11	9							

SANTA ELENA		WELL #: 1H		RRCID -> 272322		COMPL. DATE 11/08/2012			TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456					
01	8432 X	7714	-0-	-718	-0-	444	1	7270	3	Y	-0-	-0-		
02	7801 X	7194	-0-	-607	-0-	18	1	7176	3	Y	-0-	-0-		
03	8122 X	7582	-0-	-540	-0-	176	1	7406	3	Y	-0-	-0-		
04	7680 X	7180	-0-	-500	-0-	193	1	6981	3	Y	5	4	1	
						6	9							
05	7843 X	7296	-0-	-547	-0-	246	1	7050	3	Y	-0-	-0-	1	
06	7470 X	6858	-0-	-612	-0-	311	1	6491	3	Y	51	37	1	15
						56	9							

SANTA ELENA		WELL #: 2H		RRCID -> 272554		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369					
01	10881 X	9984	-0-	-897	-0-	565	1	9252	3	Y	152	161	1	47
						167	9							
02	10034 X	8158	-0-	-1876	-0-	20	1	7997	3	Y	128			175
						141	9							
03	10354 X	6930	-0-	-3424	-0-	160	1	6770	3	Y	-0-	175	1	-0-
04	9990 X	8244	-0-	-1746	-0-	221	1	7983	3	Y	36	32	1	4
						40	9							
05	10168 X	8360	-0-	-1808	-0-	281	1	8077	3	Y	2			6
						2	9							
06	9660 X	8347	-0-	-1313	-0-	383	1	7964	3	Y	-0-	6	1	-0-

SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793					
01	3565 X	3228	-0-	-337	-0-	186	1	3042	3	Y	-0-	-0-		
02	3306 X	3011	-0-	-295	-0-	8	1	3003	3	Y	-0-	-0-		
03	3379 X	3021	-0-	-358	-0-	70	1	2951	3	Y	-0-	-0-		
04	3270 X	2795	-0-	-475	-0-	75	1	2720	3	Y	-0-	-0-		
05	3286 X	2453	-0-	-833	-0-	82	1	2360	3	Y	10	10		
						11	9							
06	3120 X	1788	-0-	-1332	-0-	82	1	1706	3	Y	-0-	-0-	10	

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
BRISCOE-MANRY 1393 //CONT.// 499978													
WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE
01	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	192	1	3138	3	Y	-0-		38
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	8	1	3220	3	Y	-0-	38 1	-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	79	1	3355	3	Y	-0-		-0-
04	3210 X	3161	-0-	-49	-0-	85	1	3076	3	Y	-0-		-0-
05	3441 X	3328	-0-	-113	-0-	112	1	3216	3	Y	-0-		-0-
06	3330 X	3315	-0-	-15	-0-	152	1	3163	3	Y	-0-		-0-

S. ZAMORA													
WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603													
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	29 1	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95 1	12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25		37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	74 1	42

PALAFOX-STATE 1335													
WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561													
01	8277 X	6158	-0-	-2119	-0-	249	1	5900	3	Y	8		23
02	7743 X	7104	-0-	-639	-0-	200	1	6887	3	Y	15		38
03	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	242	1	8066	3	Y	20		58
04	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	233	1	7274	3	Y	89	112 1	35
05	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	242	1	7470	3	Y	2		37
06	8070 X	7409	-0-	-661	-0-	243	1	7129	3	Y	34	35 1	36

BRISCOE-STATE 1130													
WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919													
01	6882 X	5981	-0-	-901	-0-	344	1	5628	3	Y	8	19 1	8
02	6090 X	5577	-0-	-513	-0-	14	1	5556	3	Y	6	8 1	6
03	6355 X	6066	-0-	-289	-0-	141	1	5921	3	Y	4		10
04	5910 X	5021	-0-	-889	-0-	135	1	4886	3	Y	-0-	7 1	3
05	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	180	1	5184	3	Y	-0-		3
06	5790 X	4927	-0-	-863	-0-	226	1	4701	3	Y	-0-		3

E. ARLEIGH OWENS G.U.													
WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862													
01	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	568	1	9808	3	N	17		50
02	9918 X	9322	-0-	-596	-0-	584	1	8725	3	N	12		62
03	10602 X	10266	-0-	-336	-0-	553	1	9713	3	N	-0-		62
04	10080 X	9711	-0-	-369	-0-	286	1	9423	3	N	2	14 1	50
05	10385 X	9637	-0-	-748	-0-	350	1	9285	3	N	2		52
06	10050 X	7735	-0-	-2315	-0-	226	1	7505	3	N	4	30 1	26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
01		13268 X	11983	-0-	-1285	-0-		689	1	11283	3	N	10	18 1	19
02		12412 X	10995	-0-	-1417	-0-		27	1	10958	3	N	9		28
03		12803 X	10199	-0-	-2604	-0-		236	1	9956	3	N	6	19 1	15
04		12000 X	10379	-0-	-1621	-0-		279	1	10098	3	N	2		17
05		12183 X	11083	-0-	-1100	-0-		372	1	10711	3	N	-0-		17
06		11610 X	10676	-0-	-934	-0-		490	1	10186	3	N	-0-		17
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094															
01		7409 X	6736	-0-	-673	-0-		388	1	6348	3	Y	-0-		-0-
02		6728 X	6238	-0-	-490	-0-		16	1	6218	3	Y	4	3 1	1
03		7037 X	6604	-0-	-433	-0-		153	1	6442	3	Y	8	3 1	6
04		6720 X	6189	-0-	-531	-0-		166	1	6022	3	Y	1	4 1	3
05		6789 X	6254	-0-	-535	-0-		210	1	6044	3	Y	-0-		3
06		6510 X	5940	-0-	-570	-0-		272	1	5668	3	Y	-0-		3
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646															
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-		115	1	1886	3	Y	-0-		-0-
02		2465 N	1710	-0-	-755	-0-		4	1	1706	3	Y	-0-		-0-
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-		57	1	2407	3	Y	-0-		-0-
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		69	1	2502	3	Y	-0-		-0-
05		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		62	1	1802	3	Y	-0-		-0-
*06		949 N	949	-0-	-0-	-0-		43	1	906	3	Y	-0-		-0-
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163															
01		6386 X	5568	-0-	-818	-0-		320	1	5247	3	Y	1		10
02		6380 X	5888	-0-	-492	-0-		15	1	5873	3	Y	-0-	10 1	-0-
03		6820 X	6123	-0-	-697	-0-		142	1	5981	3	Y	-0-		-0-
04		6450 X	5020	-0-	-1430	-0-		135	1	4885	3	Y	-0-		-0-
05		6293 X	5498	-0-	-795	-0-		185	1	5313	3	Y	-0-		-0-
06		6090 X	5680	-0-	-410	-0-		260	1	5420	3	Y	-0-		-0-
TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470															
01		2883 X	2082	-0-	-801	-0-		120	1	1962	3	Y	-0-		19
02		2610 X	1872	-0-	-738	-0-		5	1	1867	3	Y	-0-		19
03		2790 X	2657	-0-	-133	-0-		61	1	2584	3	Y	11	13 1	17
04		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		70	1	2516	3	Y	-0-		17
05		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		89	1	2537	3	Y	3		20
06		2580 N	2559	-0-	-21	-0-		117	1	2442	3	Y	-0-		20
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		15

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	343 1	5621 3	Y	5		25
02	5684 X	5484	-0-	-200	-0-	14 1	5455 3	Y	14	7 1	32
03	6076 X	5964	-0-	-112	-0-	139 1	5825 3	Y	-0-		32
04	5880 X	4929	-0-	-951	-0-	133 1	4792 3	Y	4	18 1	18
05	6076 X	5613	-0-	-463	-0-	188 1	5423 3	Y	2		20
06	5790 X	5293	-0-	-497	-0-	242 1	5047 3	Y	4		24

HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802			
01	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	407 1	6666 3	Y	73	71 1	38
02	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	16 1	6477 3	Y	79	64 1	53
03	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	158 1	6686 3	Y	16		69
04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	141 1	5094 3	Y	-0-	69 1	-0-
05	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	226 1	6504 3	Y	36		36
*06	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	241 1	5023 3	Y	26	49 1	13

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300			
01	12958 X	12651	-0-	-307	-0-	727 1	11912 3	N	11	19 1	25
02	12876 X	11483	-0-	-1393	-0-	29 1	11440 3	N	13		38
03	13764 X	10994	-0-	-2770	-0-	255 1	10732 3	N	6	27 1	17
04	12900 X	10108	-0-	-2792	-0-	272 1	9836 3	N	-0-		17
05	12958 X	10459	-0-	-2499	-0-	351 1	10108 3	N	-0-		17
06	12240 X	10248	-0-	-1992	-0-	470 1	9778 3	N	-0-		17

SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025			
01	7781 X	6452	-0-	-1329	-0-	371 1	6081 3	Y	-0-		-0-
02	7105 X	6372	-0-	-733	-0-	16 1	6352 3	Y	4	3 1	1
03	7533 X	6208	-0-	-1325	-0-	143 1	6022 3	Y	39	9 1	31
04	6720 X	5748	-0-	-972	-0-	154 1	5562 3	Y	29	56 1	4
05	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	238 1	6831 3	Y	10		14
06	6600 X	6520	-0-	-80	-0-	298 1	6218 3	Y	4	16 1	2

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
SAN ROMAN 1508		WELL #: 24H		RRCID -> 274186		COMPL. DATE 12/09/2013		TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	198 1	3252 3	Y	33 15 1	28
02	3654 X	2899	-0-	-755	-0-	36 9	2877 3	Y	14 34 1	8
03	3813 X	2555	-0-	-1258	-0-	7 1	2487 3	Y	8 4 1	12
04	3630 X	2979	-0-	-651	-0-	15 9	2892 3	Y	6 17 1	1
05	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	59 1	2910 3	Y	203	204
06	3360 X	2433	-0-	-927	-0-	9 9	2175 3	Y	140 306 1	38
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B'		WELL #: 15H		RRCID -> 274187		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812		
01	29450 X	28265	-0-	-1185	-0-	80 1	26466 3	Y	166 161 1	67
02	27347 X	25879	-0-	-1468	-0-	183 9	25679 3	Y	124 152 1	39
03	28241 X	27168	-0-	-1073	-0-	64 1	26397 3	Y	131 58 1	112
04	27360 X	26939	-0-	-421	-0-	136 9	26182 3	Y	30 104 1	38
05	28272 X	27458	-0-	-814	-0-	627 1	26462 3	Y	69	107
06	27360 X	25673	-0-	-1687	-0-	144 9	24391 3	Y	100 177 1	30
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 7H		RRCID -> 274188		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035		
01	7998 X	7465	-0-	-533	-0-	724 1	7001 3	Y	34 34 1	-0-
02	7482 X	6847	-0-	-635	-0-	37 9	6830 3	Y	-0-	-0-
03	7905 X	7267	-0-	-638	-0-	17 1	7098 3	Y	-0-	-0-
04	7470 X	6823	-0-	-647	-0-	169 1	6640 3	Y	-0-	-0-
05	7595 X	6825	-0-	-770	-0-	183 1	6596 3	Y	-0-	-0-
06	7230 X	6377	-0-	-853	-0-	229 1	6085 3	Y	-0-	-0-
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 26H		RRCID -> 274189		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364		
01	7006 X	6319	-0-	-687	-0-	292 1	5955 3	Y	-0-	8
02	6554 X	4885	-0-	-1669	-0-	12 1	4872 3	Y	1	9
03	6634 X	6307	-0-	-327	-0-	1 9	6161 3	Y	-0-	9
04	6330 X	5684	-0-	-646	-0-	146 1	5531 3	Y	-0-	9
05	6448 X	6032	-0-	-416	-0-	153 1	5830 3	Y	-0-	9
06	6120 X	5425	-0-	-695	-0-	202 1	5177 3	Y	-0-	9
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #: 30H		RRCID -> 274190		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048		
01	4185 X	2636	-0-	-1549	-0-	248 1	2484 3	Y	-0-	23
02	3683 X	1694	-0-	-1989	-0-	4 1	1690 3	Y	-0-	23
03	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	82 1	3466 3	Y	1	24
04	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	1 9	3496 3	Y	28	52
05	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	96 1	3485 3	Y	3	55
06	3420 X	3322	-0-	-98	-0-	31 9	3170 3	Y	-0-	55

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5177 X	4934	-0-	-243	-0-	283	1	4634	3	Y	15	26
02	5220 X	1617	-0-	-3603	-0-	17	9	1613	3	Y	-0-	-0-
03	5580 X	2005	-0-	-3575	-0-	4	1	1958	3	Y	26	1
04	5310 X	4875	-0-	-435	-0-	47	1	4743	3	Y	-0-	-0-
05	4929 X	3889	-0-	-1040	-0-	132	1	3758	3	Y	-0-	-0-
06	4770 X	4105	-0-	-665	-0-	131	1	3917	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450			
01	8525 X	7706	-0-	-819	-0-	443	1	7253	3	N	9	57
02	7772 X	7160	-0-	-612	-0-	10	9	7124	3	N	16	73
03	8122 X	7426	-0-	-696	-0-	18	1	7244	3	N	9	82
04	7710 X	6972	-0-	-738	-0-	172	1	6770	3	N	14	69
05	7843 X	7054	-0-	-789	-0-	10	9	6817	3	N	-0-	27
06	7470 X	6925	-0-	-545	-0-	187	1	6608	3	N	-0-	27

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390			
01	8525 X	7800	-0-	-725	-0-	449	1	7351	3	Y	-0-	28
02	7685 X	6839	-0-	-846	-0-	17	1	6748	3	Y	67	70
03	8122 X	5406	-0-	-2716	-0-	74	9	5263	3	Y	16	41
04	7830 X	5920	-0-	-1910	-0-	125	1	5761	3	Y	-0-	41
05	7967 X	6477	-0-	-1490	-0-	18	9	6260	3	Y	-0-	-0-
06	7560 X	6303	-0-	-1257	-0-	159	1	6014	3	Y	-0-	-0-

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596			
01	6479 X	6030	-0-	-449	-0-	345	1	5655	3	Y	27	36
02	5974 X	5632	-0-	-342	-0-	30	9	5606	3	Y	11	21
03	6386 X	5873	-0-	-513	-0-	14	1	5719	3	Y	17	43
04	6090 X	5742	-0-	-348	-0-	12	9	5563	3	Y	23	42
05	6107 X	5856	-0-	-251	-0-	135	1	5654	3	Y	5	29
06	5850 X	5536	-0-	-314	-0-	19	9	5281	3	Y	2	31

SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313			
01	15345 X	13668	-0-	-1677	-0-	786	1	12882	3	Y	-0-	-0-
02	13949 X	12810	-0-	-1139	-0-	32	1	12778	3	Y	-0-	-0-
03	14911 X	12523	-0-	-2388	-0-	288	1	12155	3	Y	73	73
04	13830 X	13396	-0-	-434	-0-	80	9	13014	3	Y	20	82
05	13919 X	13275	-0-	-644	-0-	360	1	12828	3	Y	1	12
06	13260 X	12168	-0-	-1092	-0-	22	9	11610	3	Y	-0-	12

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SLAUGHTER //CONT.// 499978												
WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	229	1	3744	3	Y	49	78
						54	9					
02	3915 X	3661	-0-	-254	-0-	9	1	3619	3	Y	30	64
						33	9				44	1
03	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	95	1	3976	3	Y	130	136
						143	9				58	1
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	110	1	3979	3	Y	71	90
						78	9				117	1
05	4030 X	3217	-0-	-813	-0-	107	1	3071	3	Y	35	125
						39	9					
06	4080 X	3534	-0-	-546	-0-	160	1	3328	3	Y	42	167
						46	9					

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609												
01	9269 X	8040	-0-	-1229	-0-	463	1	7577	3	Y	-0-	20
02	8236 X	7244	-0-	-992	-0-	18	1	7226	3	Y	-0-	5
03	8804 X	7528	-0-	-1276	-0-	175	1	7353	3	Y	-0-	5
04	8520 X	7154	-0-	-1366	-0-	192	1	6962	3	Y	-0-	5
05	8029 X	7223	-0-	-806	-0-	243	1	6980	3	Y	-0-	5
06	7770 X	6863	-0-	-907	-0-	314	1	6549	3	Y	-0-	5

SAN ROMAN A												
WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610												
01	13764 X	13711	-0-	-53	-0-	788	1	12908	3	Y	14	8
						15	9				12	1
02	13456 X	12320	-0-	-1136	-0-	31	1	12276	3	Y	12	20
						13	9					
03	14384 X	12994	-0-	-1390	-0-	301	1	12687	3	Y	5	13
						6	9				12	1
04	13920 X	12295	-0-	-1625	-0-	331	1	11957	3	Y	6	-0-
						7	9				19	1
05	13702 X	12545	-0-	-1157	-0-	422	1	12119	3	Y	4	4
						4	9					
06	13260 X	12018	-0-	-1242	-0-	551	1	11456	3	Y	10	6
						11	9				8	1

JUAN SALINAS												
WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319												
01	3565 X	3231	-0-	-334	-0-	185	1	3036	3	Y	9	15
						10	9				12	1
02	3335 X	2989	-0-	-346	-0-	7	1	2972	3	Y	9	15
						10	9				9	1
03	3410 X	3142	-0-	-268	-0-	73	1	3060	3	Y	8	15
						9	9				8	1
04	3120 X	2965	-0-	-155	-0-	80	1	2885	3	Y	-0-	15
05	3224 X	3114	-0-	-110	-0-	105	1	3007	3	Y	2	17
						2	9					
06	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	135	1	2816	3	Y	8	6
						9	9				19	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT A		WELL #: 31H		RRCID -> 274251		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7502 X	7133	-0-	-369	-0-	410	1	6719	3	Y		4		12
02	7337 X	6464	-0-	-873	-0-	16	4	6446	3	Y		2		14
03	7843 X	6737	-0-	-1106	-0-	156	2	6581	3	Y		-0-		14
04	7230 X	6334	-0-	-896	-0-	170	7	6157	3	Y		6	19 1	1
05	7223 X	6306	-0-	-917	-0-	211	1	6094	3	Y		1		2
06	6900 X	6177	-0-	-723	-0-	283	1	5893	3	Y		1		3
J. J. TREVINO		WELL #: 8H		RRCID -> 274252		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895						
01	8804 X	8020	-0-	-784	-0-	461	1	7558	3	Y		1		37
02	8236 X	7280	-0-	-956	-0-	18	1	7261	3	Y		1	30 1	8
03	8339 X	6782	-0-	-1557	-0-	157	1	6625	3	Y		-0-		8
04	8070 X	6976	-0-	-1094	-0-	187	2	6787	3	Y		2		10
05	8339 X	7013	-0-	-1326	-0-	236	3	6774	3	Y		3		13
06	7770 X	6689	-0-	-1081	-0-	306	1	6382	3	Y		1		14
SLAUGHTER		WELL #: 9H		RRCID -> 274255		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873						
01	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	172	54	2814	3	Y		49		71
02	3509 X	2737	-0-	-772	-0-	7	36	2694	3	Y		33	41 1	63
03	3751 X	1317	-0-	-2434	-0-	30	15	1272	3	Y		14	23 1	54
04	3630 X	1857	-0-	-1773	-0-	50	1	1807	3	Y		-0-	54 1	-0-
05	3565 X	2370	-0-	-1195	-0-	79	1	2291	3	Y		-0-		-0-
*06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	141	2	2935	3	Y		2		2
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 17H		RRCID -> 274256		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718						
01	6262 X	2979	-0-	-3283	-0-	171	4	2804	3	Y		4	5 1	4
02	5568 X	-0-	-0-	-5568	-0-					Y		4	4 1	4
03	5952 X	4896	-0-	-1056	-0-	114	3	4779	3	Y		3	3 1	4
04	5760 X	4336	-0-	-1424	-0-	116	1	4220	3	Y		-0-		4
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	172	1	4950	3	Y		1		5
*06	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	221	3	4604	3	Y		3	8 1	-0-
PALAFOX 1335		WELL #: 57H		RRCID -> 274257		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-	10 1	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	9021	-0-	-775	-0-	519	1	8502	3	N	-0-			62
02	9251 X	8455	-0-	-796	-0-	21	1	8434	3	N	-0-			62
03	9889 X	8859	-0-	-1030	-0-	205	1	8654	3	N	-0-			62
04	9570 X	8559	-0-	-1011	-0-	230	1	8323	3	N	5			67
						6	9							
05	9207 X	8892	-0-	-315	-0-	299	1	8592	3	N	1			68
						1	9							
06	8760 X	8524	-0-	-236	-0-	391	1	8133	3	N	-0-			68

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615														
01	7936 X	7383	-0-	-553	-0-	424	1	6952	3	Y	6			28
						7	9							
02	7424 X	6617	-0-	-807	-0-	17	1	6597	3	Y	3	19	1	12
						3	9							
03	7750 X	6332	-0-	-1418	-0-	147	1	6179	3	Y	5	5	1	12
						6	9							
04	7500 X	6730	-0-	-770	-0-	181	1	6548	3	Y	1	8	1	5
						1	9							
05	7750 X	5683	-0-	-2067	-0-	191	1	5492	3	Y	-0-			5
06	7140 X	7052	-0-	-88	-0-	324	1	6728	3	Y	-0-			5

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273														
01	18290 X	16443	-0-	-1847	-0-	946	1	15497	3	Y	-0-			-0-
02	16849 X	14872	-0-	-1977	-0-	37	1	14835	3	Y	-0-			-0-
03	17453 X	8323	-0-	-9130	-0-	193	1	8130	3	Y	-0-			-0-
04	16380 X	14898	-0-	-1482	-0-	400	1	14464	3	Y	31	27	1	4
						34	9							
05	16430 X	14572	-0-	-1858	-0-	489	1	14081	3	Y	2			6
						2	9							
06	15900 X	12914	-0-	-2986	-0-	592	1	12322	3	Y	-0-	6	1	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351														
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	340	-0-	-37	-0-	1	1	339	3	Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
04	592 N	592	-0-	-0-	-0-	16	1	576	3	Y	-0-			-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	396	3	Y	-0-			-0-
*06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007														
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	4	1	3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4619 X	3972	-0-	-647	-0-	227	1	3716	3	Y	26	42
02	4321 X	3590	-0-	-731	-0-	29	9	3570	3	Y	10	32
03	4371 X	3557	-0-	-814	-0-	11	9	3461	3	Y	13	45
04	4230 X	3687	-0-	-543	-0-	82	1	3568	3	Y	19	28
05	4123 X	3281	-0-	-842	-0-	14	9	3140	3	Y	29	57
06	3840 X	3794	-0-	-46	-0-	98	1	3597	3	Y	22	79
						21	9					
						109	1					
						32	9					
						173	1					
						24	9					

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

01	6603 X	6416	-0-	-187	-0-	365	1	5976	3	Y	68	60
02	6119 X	5972	-0-	-147	-0-	75	9	5889	3	Y	62	24
03	6541 X	5491	-0-	-1050	-0-	15	1	5330	3	Y	31	42
04	6300 X	5695	-0-	-605	-0-	68	9	5516	3	Y	24	5
05	6479 X	5579	-0-	-900	-0-	127	1	5379	3	Y	12	17
06	6210 X	4700	-0-	-1510	-0-	34	9	4478	3	Y	6	3
						153	1					
						26	9					
						187	1					
						13	9					
						215	1					
						7	9					

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

01	13640 X	12191	-0-	-1449	-0-	701	1	11480	3	Y	9	15
02	12760 X	12557	-0-	-203	-0-	10	9	12472	3	Y	49	30
03	13344 X	13344	-0-	-0-	-0-	31	1	13015	3	Y	18	48
04	12669 X	12669	-0-	-0-	-0-	54	9	12326	3	Y	2	8
05	13423 X	12943	-0-	-480	-0-	309	1	12465	3	Y	40	48
06	12990 X	12338	-0-	-652	-0-	20	9	11755	3	Y	16	13
						341	1					
						2	9					
						434	1					
						44	9					
						565	1					
						18	9					

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

01	6262 X	5784	-0-	-478	-0-	333	1	5451	3	Y	-0-	-0-
02	5800 X	5372	-0-	-428	-0-	13	1	5359	3	Y	-0-	-0-
03	6138 X	5483	-0-	-655	-0-	127	1	5356	3	Y	-0-	-0-
04	5820 X	5528	-0-	-292	-0-	149	1	5379	3	Y	-0-	-0-
05	5890 X	5468	-0-	-422	-0-	183	1	5276	3	Y	8	8
06	5610 X	5395	-0-	-215	-0-	9	9	5142	3	Y	5	13
						247	1					
						6	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 18H		RRCID -> 274845		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	159	1	2606	3	Y	6	9 1	6
02	2813 X	2558	-0-	-255	-0-	7	9	2544	3	Y	7	7 1	6
03	3007 X	2783	-0-	-224	-0-	6	1	2711	3	Y	6	5 1	7
04	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	Y	-0-		7
05	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	7	9	2856	3	Y	1		8
*06	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	100	1	2627	3	Y	6	14 1	-0-
						1	9						
						126	1						
						7	9						

LA MOCA GAS UNIT N		WELL #: 32H		RRCID -> 274846		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619				
01	3410 X	3123	-0-	-287	-0-	331	1	2771	3	Y	19		25
02	3190 X	2633	-0-	-557	-0-	21	9	2337	3	Y	17	34 1	8
03	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	277	1	2616	3	Y	7		15
04	3060 X	2615	-0-	-445	-0-	19	9	2532	3	Y	12	24 1	3
05	3162 X	2982	-0-	-180	-0-	104	1	2912	3	Y	15		18
06	3030 X	2457	-0-	-573	-0-	8	9	2412	3	Y	7		25
						70	1						
						13	9						
						53	1						
						17	9						
						37	1						
						8	9						

SANTA ELENA		WELL #: 3H		RRCID -> 274847		COMPL. DATE 12/03/2013			TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811				
01	10416 X	9802	-0-	-614	-0-	564	1	9238	3	Y	-0-		-0-
02	9628 X	8437	-0-	-1191	-0-	21	1	8416	3	Y	-0-		-0-
03	10075 X	9650	-0-	-425	-0-	224	1	9426	3	Y	-0-		-0-
04	9750 X	9049	-0-	-701	-0-	243	1	8788	3	Y	16	14 1	2
05	10075 X	8917	-0-	-1158	-0-	18	9	8616	3	Y	1		3
06	9480 X	7660	-0-	-1820	-0-	300	1	7308	3	Y	-0-	3 1	-0-
						1	9						
						352	1						

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 21H		RRCID -> 274850		COMPL. DATE 07/07/2014			TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325				
01	4402 X	4239	-0-	-163	-0-	243	1	3987	3	Y	8	12 1	11
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	9	9	4240	3	Y	9	9 1	11
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	11	1	4428	3	Y	7	7 1	11
04	4290 X	4044	-0-	-246	-0-	105	1	3936	3	Y	-0-		11
05	4557 X	4081	-0-	-476	-0-	8	9	3942	3	Y	2		13
06	4410 X	3716	-0-	-694	-0-	108	1	3538	3	Y	7	18 1	2
						137	1						
						2	9						
						170	1						
						8	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BFMT WEST		WELL #:		1H	RRCID ->	274851	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	4809	PERF.	5037 - 9879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		8711 X	8172	-0-	-539	-0-	331 1	7841 3	Y	-0-		19
02		8033 X	7561	-0-	-472	-0-	213 1	7337 3	Y	10		29
							11 9					
03		8587 X	7923	-0-	-664	-0-	231 1	7682 3	Y	9		38
							10 9					
04		8160 X	7082	-0-	-1078	-0-	219 1	6860 3	Y	3	23 1	18
							3 9					
05		8339 X	7804	-0-	-535	-0-	245 1	7553 3	Y	5		23
							6 9					
06		7920 X	7436	-0-	-484	-0-	245 1	7190 3	Y	1	23 1	1
							1 9					

BFMT WEST		WELL #:		2H	RRCID ->	275300	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	4869	PERF.	5221 - 10209
01		9455 X	8687	-0-	-768	-0-	352 1	8334 3	Y	1		23
							1 9					
02		8613 X	8025	-0-	-588	-0-	226 1	7787 3	Y	11		34
							12 9					
03		9207 X	7837	-0-	-1370	-0-	228 1	7598 3	Y	10		44
							11 9					
04		8730 X	7612	-0-	-1118	-0-	236 1	7373 3	Y	3	22 1	25
							3 9					
05		8866 X	8375	-0-	-491	-0-	262 1	8107 3	Y	5		30
							6 9					
06		8400 X	7918	-0-	-482	-0-	261 1	7655 3	Y	2	21 1	11
							2 9					

SAN ROMAN 1508		WELL #:		26H	RRCID ->	275598	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	8967	PERF.	9477 - 13854
01		5890 X	4969	-0-	-921	-0-	284 1	4645 3	Y	36	51 1	87
							40 9					
02		5336 X	4865	-0-	-471	-0-	12 1	4822 3	Y	28	21 1	94
							31 9					
03		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	142 1	5955 3	Y	-0-	80 1	14
04		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	155 1	5600 3	Y	23	22 1	15
							25 9					
05		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	187 1	5396 3	Y	-0-		15
06		5700 X	5302	-0-	-398	-0-	243 1	5059 3	Y	-0-		15

SANTA ELENA		WELL #:		6H	RRCID ->	275599	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	6434	PERF.	6714 - 10822
01		7750 X	6807	-0-	-943	-0-	392 1	6415 3	Y	-0-	7 1	-0-
02		7221 X	6348	-0-	-873	-0-	16 1	6332 3	Y	-0-		-0-
03		7347 X	5710	-0-	-1637	-0-	132 1	5578 3	Y	-0-		-0-
04		7110 X	6077	-0-	-1033	-0-	163 1	5901 3	Y	12	11 1	1
							13 9					
05		7006 X	6383	-0-	-623	-0-	214 1	6160 3	Y	8		9
							9 9					
06		6600 X	6027	-0-	-573	-0-	274 1	5708 3	Y	41	40 1	10
							45 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

01	28737 X	27340	-0-	-1397	-0-	1557	1	25511	3	Y	247	238	1	68
						272	9							
02	26680 X	24623	-0-	-2057	-0-	61	1	24408	3	Y	140	119	1	89
						154	9							
03	28210 X	25630	-0-	-2580	-0-	591	1	24905	3	Y	122	93	1	118
						134	9							
04	27300 X	25090	-0-	-2210	-0-	672	1	24309	3	Y	99	188	1	29
						109	9							
05	27807 X	25529	-0-	-2278	-0-	856	1	24634	3	Y	35			64
						39	9							
06	26460 X	22065	-0-	-4395	-0-	1008	1	20973	3	Y	76	112	1	28
						84	9							

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791														
01	10943 X	10130	-0-	-813	-0-	582	1	9533	3	Y	14	11	1	3
						15	9							
02	9947 X	9326	-0-	-621	-0-	23	1	9201	3	Y	93	55	1	41
						102	9							
03	10633 X	7147	-0-	-3486	-0-	163	1	6882	3	Y	93	59	1	75
						102	9							
04	10050 X	9616	-0-	-434	-0-	258	1	9333	3	Y	23	85	1	13
						25	9							
05	10385 X	9253	-0-	-1132	-0-	310	1	8921	3	Y	20			33
						22	9							
06	9810 X	7332	-0-	-2478	-0-	336	1	6981	3	Y	14	37	1	10
						15	9							

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656														
01	8215 X	7876	-0-	-339	-0-	453	1	7423	3	Y	-0-			-0-
02	7859 X	7072	-0-	-787	-0-	18	1	7054	3	Y	-0-			-0-
03	8401 X	6152	-0-	-2249	-0-	143	1	6003	3	Y	5	2	1	3
						6	9							
04	7830 X	7193	-0-	-637	-0-	192	1	6965	3	Y	33	30	1	6
						36	9							
05	8060 X	4773	-0-	-3287	-0-	160	1	4613	3	Y	-0-			6
06	7620 X	6166	-0-	-1454	-0-	282	1	5873	3	Y	10	11	1	5
						11	9							

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618														
01	14384 X	13466	-0-	-918	-0-	545	1	12918	3	N	3			88
						3	9							
02	13224 X	12776	-0-	-448	-0-	359	1	12404	3	N	12			100
						13	9							
03	14136 X	13559	-0-	-577	-0-	395	1	13145	3	N	17			117
						19	9							
04	13680 X	12719	-0-	-961	-0-	393	1	12317	3	N	8	93	1	32
						9	9							
05	13826 X	13141	-0-	-685	-0-	413	1	12728	3	N	-0-			32
06	13230 X	12534	-0-	-696	-0-	413	1	12121	3	N	-0-	28	1	4

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #: 1H		RRCID -> 277367		COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4598	-0-	1498	5044	263	1	4302	3	N	30		85
02	9207 X	4163	-0-	-5044	-0-	33	9	4113	3	N	36	73 1	48
03	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	40	9	4160	3	N	43	33 1	58
04	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	47	9	3992	3	N	22	80 1	-0-
05	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	110	1	3832	3	N	32		32
*06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	24	9	3638	3	N	30	62 1	-0-
						133	1						
						35	9						
						175	1						
						33	9						
BFMT WEST		WELL #: 4H		RRCID -> 277368		COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922			
01	7440 X	6899	-0-	-541	-0-	277	1	6568	3	N	49		107
02	6786 X	6417	-0-	-369	-0-	54	9	6216	3	N	19	57 1	69
03	7161 X	6722	-0-	-439	-0-	180	1	6502	3	N	23		92
04	6840 X	6493	-0-	-347	-0-	21	9	6248	3	N	41	102 1	31
05	6913 X	6499	-0-	-414	-0-	195	1	6295	3	N	-0-		31
06	6690 X	6386	-0-	-304	-0-	25	9	6175	3	N	1	30 1	2
						200	1						
						45	9						
						204	1						
						210	1						
						1	9						
BFMT WEST		WELL #: 5H		RRCID -> 277369		COMPL. DATE 11/14/2014				TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744			
01	5239 X	4919	-0-	-320	-0-	198	1	4701	3	N	18		78
02	4930 X	4471	-0-	-459	-0-	20	9	4339	3	N	5		83
03	5270 X	4581	-0-	-689	-0-	126	1	4441	3	N	5		88
04	5100 X	4424	-0-	-676	-0-	6	9	4285	3	N	2	58 1	32
05	4960 X	4463	-0-	-497	-0-	134	1	4322	3	N	1		33
06	4770 X	4313	-0-	-457	-0-	6	9	4170	3	N	1	17 1	17
						137	1						
						2	9						
						140	1						
						1	9						
						142	1						
						1	9						
RYAN		WELL #: 1H		RRCID -> 277476		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123			
01	14105 X	12818	-0-	-1287	-0-	737	1	12068	3	Y	12	16 1	17
02	12876 X	11998	-0-	-878	-0-	13	9	11958	3	Y	9		26
03	13330 X	12650	-0-	-680	-0-	30	1	12346	3	Y	10		36
04	12780 X	12064	-0-	-716	-0-	10	9	11730	3	Y	9	28 1	17
05	13020 X	10596	-0-	-2424	-0-	293	1	10238	3	Y	2		19
06	12420 X	8263	-0-	-4157	-0-	11	9	7880	3	Y	4		23
						324	1						
						10	9						
						356	1						
						2	9						
						379	1						
						4	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 41H		RRCID -> 277481		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13082 X	10605	-0-	-2477	-0-	610 1	9994 3	Y	1	6
02	11600 X	9751	-0-	-1849	-0-	24 1	9727 3	Y	-0-	6
03	12090 X	10345	-0-	-1745	-0-	240 1	10102 3	Y	3	9
04	11460 X	9788	-0-	-1672	-0-	263 1	9525 3	Y	-0-	-0-
05	10664 X	9849	-0-	-815	-0-	331 1	9518 3	Y	-0-	-0-
06	10260 X	9381	-0-	-879	-0-	430 1	8951 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857		
01	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	323 1	5292 3	Y	1	10
02	5539 X	5118	-0-	-421	-0-	13 1	5105 3	Y	-0-	10
03	5921 X	5372	-0-	-549	-0-	125 1	5244 3	Y	3	13
04	5730 X	5116	-0-	-614	-0-	138 1	4978 3	Y	-0-	-0-
05	5766 X	5182	-0-	-584	-0-	174 1	5008 3	Y	-0-	-0-
06	5430 X	4956	-0-	-474	-0-	227 1	4729 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
01	4185 X	3561	-0-	-624	-0-	205 1	3354 3	Y	2	6
02	3712 X	3255	-0-	-457	-0-	8 1	3247 3	Y	-0-	6
03	3658 X	3447	-0-	-211	-0-	80 1	3364 3	Y	3	9
04	3540 X	3388	-0-	-152	-0-	91 1	3297 3	Y	-0-	-0-
05	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	117 1	3370 3	Y	-0-	-0-
06	3450 X	3218	-0-	-232	-0-	147 1	3071 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954		
01	9579 X	8652	-0-	-927	-0-	498 1	8153 3	Y	1	5
02	8874 X	7523	-0-	-1351	-0-	19 1	7504 3	Y	-0-	5
03	9114 X	8664	-0-	-450	-0-	201 1	8460 3	Y	3	8
04	8760 X	7491	-0-	-1269	-0-	201 1	7248 3	Y	38	12
05	9052 X	7409	-0-	-1643	-0-	249 1	7154 3	Y	5	17
06	8370 X	7031	-0-	-1339	-0-	323 1	6708 3	Y	-0-	17

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109		
01	6820 X	5641	-0-	-1179	-0-	325 1	5316 3	N	-0-	17
02	6815 X	3943	-0-	-2872	-0-	10 1	3933 3	N	-0-	17
03	7285 X	5468	-0-	-1817	-0-	127 1	5341 3	N	-0-	17
04	7050 X	4372	-0-	-2678	-0-	117 1	4255 3	N	-0-	17
05	6603 X	4455	-0-	-2148	-0-	150 1	4305 3	N	-0-	17
06	5460 X	5075	-0-	-385	-0-	232 1	4843 3	N	-0-	17

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	91	1 1494	3 Y	-0-	15 1	-0-
02	1566 N	1494	-0-	-72	-0-	4	1 1472	3 Y	16	3 1	13
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	18	9 54	1 Y	13		26
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	14	9 48	1 Y	-0-	26 1	-0-
05	1612 N	1487	-0-	-125	-0-	50	1 1437	3 Y	-0-		-0-
06	1680 N	1266	-0-	-414	-0-	58	1 1208	3 Y	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677			
01	9920 X	9121	-0-	-799	-0-	524	1 12	3 Y	11		11
02	9280 X	8310	-0-	-970	-0-	21	1 21	3 Y	4	10 1	5
03	9703 X	8454	-0-	-1249	-0-	196	1 4	3 Y	1	2 1	4
04	9240 X	7740	-0-	-1500	-0-	209	1 1	3 Y	-0-	3 1	1
05	9362 X	8078	-0-	-1284	-0-	272	1 1	3 Y	-0-		1
06	8820 X	7621	-0-	-1199	-0-	350	1 1	3 Y	-0-		1

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835			
01	8649 X	7996	-0-	-653	-0-	460	1 6	3 Y	5		5
02	7975 X	6938	-0-	-1037	-0-	17	1 17	3 Y	5	6 1	4
03	8339 X	6895	-0-	-1444	-0-	159	1 6	3 Y	10	4 1	10
04	7950 X	6728	-0-	-1222	-0-	181	1 11	3 Y	1	6 1	5
05	7998 X	6859	-0-	-1139	-0-	230	1 1	3 Y	-0-		5
06	7740 X	6563	-0-	-1177	-0-	300	1 1	3 Y	-0-		5

LA MOCA GAS UNIT G		WELL #: 33H		RRCID -> 277521		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918			
01	10571 X	9714	-0-	-857	-0-	559	1 3	3 Y	3		125
02	9686 X	8591	-0-	-1095	-0-	21	1 2	3 Y	2		127
03	10044 X	9096	-0-	-948	-0-	210	1 11	3 Y	10		137
04	9570 X	8777	-0-	-793	-0-	236	1 15	3 Y	14	120 1	31
05	9703 X	8655	-0-	-1048	-0-	291	1 8	3 Y	7		38
06	9390 X	8269	-0-	-1121	-0-	379	1 8	3 Y	7		45

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 38H		RRCID -> 277560		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5735 X	5101	-0-	-634	-0-	293 1	4807 3	Y	1		4	
02	5220 X	4699	-0-	-521	-0-	12 1	4687 3	Y	-0-		4	
03	5270 X	4855	-0-	-415	-0-	112 1	4740 3	Y	3		7	
04	5100 X	4473	-0-	-627	-0-	120 1	4311 3	Y	38	34 1	11	
05	5177 X	4646	-0-	-531	-0-	156 1	4489 3	Y	1		12	
06	4950 X	4407	-0-	-543	-0-	202 1	4205 3	Y	-0-		12	

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 22H		RRCID -> 277743		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005			
01	15066 X	13658	-0-	-1408	-0-	784 1	12841 3	N	30		50	
02	13891 X	12396	-0-	-1495	-0-	33 9	31 1	12337 3	N	25	41 1	34
03	14663 X	13116	-0-	-1547	-0-	28 9	304 1	12786 3	N	24	26 1	32
04	14010 X	12516	-0-	-1494	-0-	26 9	336 1	12152 3	N	25		57
05	14136 X	12690	-0-	-1446	-0-	28 9	426 1	12236 3	N	25		82
06	13230 X	12124	-0-	-1106	-0-	28 9	555 1	11549 3	N	18	88 1	12
						20 9						

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 30H		RRCID -> 277744		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092			
01	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	533 1	8739 3	Y	2		21	
02	8816 X	8643	-0-	-173	-0-	2 9	22 1	8620 3	Y	1	22	
03	9424 X	8509	-0-	-915	-0-	198 1	8311 3	Y	-0-		22	
04	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	274 1	9915 3	Y	15	24 1	13	
05	10396 X	10396	-0-	-0-	-0-	17 9	349 1	10045 3	Y	2	15	
*06	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	2 9	415 1	8627 3	Y	-0-	15	

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 31H		RRCID -> 277745		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203			
01	12989 X	9754	-0-	-3235	-0-	561 1	9192 3	Y	1		15	
02	11687 X	7336	-0-	-4351	-0-	1 9	18 1	7315 3	Y	3	18	
03	11966 X	7701	-0-	-4265	-0-	3 9	179 1	7522 3	Y	-0-	18	
04	10950 X	7157	-0-	-3793	-0-	192 1	6950 3	Y	14	25 1	7	
*05	11005 X	6904	-0-	-4101	-0-	15 9	231 1	6671 3	Y	2	9	
06	9450 X	6722	-0-	-2728	-0-	2 9	308 1	6414 3	Y	-0-	2	

HUISACHE STATE HACHAR GU B		WELL #: 28H		RRCID -> 277767		COMPL. DATE 12/09/2014			TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863			
01	13206 X	12480	-0-	-726	-0-	718 1	11762 3	N	-0-	25 1	37	
02	12209 X	9986	-0-	-2223	-0-	25 1	9961 3	N	-0-		37	
03	13051 X	10264	-0-	-2787	-0-	238 1	10026 3	N	-0-		37	
04	12630 X	10674	-0-	-1956	-0-	288 1	10386 3	N	-0-		37	
05	12555 X	10936	-0-	-1619	-0-	367 1	10569 3	N	-0-		37	
06	12090 X	10476	-0-	-1614	-0-	481 1	9995 3	N	-0-		37	

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
LA MOCA GAS UNIT K																				
WELL #: 40H RRCID -> 277768													COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 6299		PERF. 6757 - 10922			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
01	9176 X	8214	-0-	-962	-0-	472	1	7741	3	Y	1			4						
02	8410 X	7563	-0-	-847	-0-	19	1	7544	3	Y	-0-			4						
03	8773 X	7650	-0-	-1123	-0-	177	1	7470	3	Y	3			7						
04	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	224	1	8084	3	Y	-0-	7	1	-0-						
05	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-	277	1	7969	3	Y	-0-			-0-						
*06	7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	366	1	7600	3	Y	-0-			-0-						

HUISACHE STATE HACHAR GU A													WELL #: 27H RRCID -> 277870		COMPL. DATE 12/09/2014		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 6988 - 11656	
01	9796 X	9201	-0-	-595	-0-	529	1	8672	3	N	-0-	27	1	25						
02	9048 X	8498	-0-	-550	-0-	21	1	8477	3	N	-0-			25						
03	9517 X	8934	-0-	-583	-0-	207	1	8727	3	N	-0-			25						
04	9060 X	7737	-0-	-1323	-0-	209	1	7528	3	N	-0-			25						
05	9362 X	8419	-0-	-943	-0-	283	1	8136	3	N	-0-			25						
06	8910 X	7538	-0-	-1372	-0-	346	1	7190	3	N	2			27						

STEWART STATE HACHAR GU B													WELL #: 39H RRCID -> 277886		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 6516 - 10833	
01	9176 X	4948	-0-	-4228	-0-	284	1	4658	3	Y	5			18						
02	7714 X	5810	-0-	-1904	-0-	14	1	5789	3	Y	6	13	1	11						
03	8246 X	6712	-0-	-1534	-0-	155	1	6546	3	Y	10			21						
04	7170 X	6401	-0-	-769	-0-	172	1	6229	3	Y	-0-			21						
05	6696 X	6506	-0-	-190	-0-	218	1	6288	3	Y	-0-			21						
*06	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	290	1	6047	3	Y	-0-			21						

HACHAR STEWART STATE GU A													WELL #: 34H RRCID -> 277902		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 6798 - 11609	
01	11811 X	11780	-0-	-31	-0-	677	1	11095	3	Y	7			18						
02	12296 X	11496	-0-	-800	-0-	29	1	11459	3	Y	7	15	1	10						
03	13144 X	11192	-0-	-1952	-0-	259	1	10924	3	Y	8			18						
04	11880 X	9093	-0-	-2787	-0-	245	1	8845	3	Y	3	13	1	8						
05	12276 X	9224	-0-	-3052	-0-	310	1	8914	3	Y	-0-			8						
06	11880 X	7512	-0-	-4368	-0-	345	1	7167	3	Y	-0-			8						

STEWART STATE HACHAR GU A													WELL #: 38H RRCID -> 278015		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6617 - 12045	
01	12493 X	10025	-0-	-2468	-0-	577	1	9446	3	Y	2			17						
02	11252 X	8950	-0-	-2302	-0-	22	1	8927	3	Y	1	11	1	7						
03	11377 X	9361	-0-	-2016	-0-	217	1	9138	3	Y	5			12						
04	10620 X	8620	-0-	-2000	-0-	232	1	8388	3	Y	-0-			12						
*05	10416 X	7172	-0-	-3244	-0-	241	1	6931	3	Y	-0-			12						
06	9690 X	8578	-0-	-1112	-0-	394	1	8184	3	Y	-0-			9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 32H		RRCID -> 278016		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	9734 X	7971	-0-	-1763	-0-	459	1	7512	3	Y	-0-
02	8816 X	5599	-0-	-3217	-0-	14	1	5585	3	Y	-0-
03	9424 X	3651	-0-	-5773	-0-	84	1	3560	3	Y	4
04	9120 X	122	-0-	-8998	-0-	7	9	118	3	Y	2
05	8742 X	416	-0-	-8326	-0-	3	1	402	3	Y	2
06	7710 X	38	-0-	-7672	-0-	1	9	36	3	Y	2

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197		
01	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	686	1	11239	3	Y	11
02	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	12	9	11132	3	Y	5
03	12462 X	11991	-0-	-471	-0-	28	1	11706	3	Y	8
04	12060 X	10391	-0-	-1669	-0-	2	9	10110	3	Y	4
05	12462 X	10297	-0-	-2165	-0-	278	1	9951	3	Y	4
06	11610 X	8781	-0-	-2829	-0-	7	9	8378	3	Y	4

STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677		
01	16275 X	13676	-0-	-2599	-0-	787	1	12889	3	Y	4
02	13427 X	12090	-0-	-1337	-0-	30	1	12059	3	Y	5
03	14353 X	12268	-0-	-2085	-0-	1	9	11984	3	Y	5
04	13890 X	11654	-0-	-2236	-0-	284	1	11323	3	Y	2
05	13671 X	11636	-0-	-2035	-0-	313	1	11245	3	Y	3
06	13230 X	11118	-0-	-2112	-0-	18	9	10606	3	Y	5

HACHAR STEWART STATE GU B		WELL #: 35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604		
01	11904 X	10327	-0-	-1577	-0-	594	1	9725	3	Y	15
02	10846 X	9334	-0-	-1512	-0-	8	9	9304	3	Y	7
03	11098 X	9744	-0-	-1354	-0-	23	1	9509	3	Y	15
04	10500 X	9398	-0-	-1102	-0-	7	9	9142	3	Y	5
05	10509 X	9450	-0-	-1059	-0-	226	1	9133	3	Y	5
06	9990 X	8964	-0-	-1026	-0-	9	9	8553	3	Y	5

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 37H		RRCID -> 278114		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785		
01	14291 X	12322	-0-	-1969	-0-	253	1	11612	3	Y	7
02	13369 X	11012	-0-	-2357	-0-	3	9	10984	3	Y	7
03	11408 X	7814	-0-	-3594	-0-	317	1	7630	3	Y	10
04	11910 X	6311	-0-	-5599	-0-	411	1	6141	3	Y	-0-
05	12307 X	7552	-0-	-4755	-0-	1	9	7298	3	Y	-0-
06	11910 X	7762	-0-	-4148	-0-	1	9	7406	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	15593 X	12461	-0-	-3132	-0-	717	1	11744	3	N	-0-			25
02	14384 X	12321	-0-	-2063	-0-	31	1	12290	3	N	-0-			25
03	14446 X	13816	-0-	-630	-0-	321	1	13495	3	N	-0-			25
04	13290 X	12206	-0-	-1084	-0-	328	1	11878	3	N	-0-			25
05	13175 X	9527	-0-	-3648	-0-	319	1	9166	3	N	38			63
06	13380 X	10775	-0-	-2605	-0-	494	1	10279	3	N	2			65
						42	9							
						2	9							

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

01	6324 X	5844	-0-	-480	-0-	336	1	5496	3	Y	11	32	1	31
02	5974 X	5422	-0-	-552	-0-	12	9	5395	3	Y	12			43
03	6386 X	5882	-0-	-504	-0-	14	1	5733	3	Y	12			55
04	6180 X	5341	-0-	-839	-0-	13	9	5188	3	Y	8	40	1	23
05	5983 X	5454	-0-	-529	-0-	136	1	5269	3	Y	2			25
*06	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	144	1	5501	3	Y	3			28
						9	9							
						2	9							
						3	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

01	54994 X	54043	-0-	-951	-0-	3105	1	50866	3	Y	65	44	1	51
02	61161 X	47248	-0-	-13913	-0-	72	9	47058	3	Y	65	87	1	29
03	65379 X	47087	-0-	-18292	-0-	118	1	45933	3	Y	58	28	1	59
04	61830 X	42717	-0-	-19113	-0-	1090	1	41554	3	Y	13	61	1	11
05	58683 X	41472	-0-	-17211	-0-	64	9	40034	3	Y	42			53
06	52290 X	37814	-0-	-14476	-0-	1149	1	36042	3	Y	36	81	1	8
						14	9							
						1392	1							
						46	9							
						1732	1							
						40	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

01	62744 X	56302	-0-	-6442	-0-	3235	1	52999	3	Y	62	42	1	48
02	61828 X	49209	-0-	-12619	-0-	68	9	49014	3	Y	65	85	1	28
03	66092 X	49348	-0-	-16744	-0-	123	1	48151	3	Y	49	25	1	52
04	63960 X	45032	-0-	-18928	-0-	72	9	43808	3	Y	12	54	1	10
05	60729 X	43988	-0-	-16741	-0-	1143	1	42503	3	Y	7			17
06	54480 X	40339	-0-	-14141	-0-	54	9	38477	3	Y	12	26	1	3
						1211	1							
						13	9							
						1477	1							
						8	9							
						1849	1							
						13	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	10602 X	10231	-0-	-371	-0-	588 1	9632 3	Y	10	11 1	13
02	9918 X	9075	-0-	-843	-0-	11 9	9015 3	Y	34	25 1	22
03	9920 X	9090	-0-	-830	-0-	23 1	8850 3	Y	27		49
04	9900 X	8664	-0-	-1236	-0-	37 9	8430 3	Y	1	42 1	8
05	10230 X	8466	-0-	-1764	-0-	210 1	8154 3	Y	25		33
06	9900 X	7448	-0-	-2452	-0-	30 9	7093 3	Y	13	38 1	8
						233 1					
						1 9					
						284 1					
						28 9					
						341 1					
						14 9					

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442			
01	13175 X	11706	-0-	-1469	-0-	673 1	11022 3	N	10	8 1	10
02	11803 X	8046	-0-	-3757	-0-	11 9	7981 3	N	41	27 1	24
03	11656 X	11293	-0-	-363	-0-	20 1	11007 3	N	23		47
04	11340 X	10972	-0-	-368	-0-	45 9	10674 3	N	3	41 1	9
*05	11718 X	10246	-0-	-1472	-0-	261 1	9877 3	N	24		33
06	11340 X	11000	-0-	-340	-0-	25 9	10477 3	N	17	39 1	12
						3 9					
						343 1					
						26 9					
						504 1					
						19 9					

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128			
01	14632 X	12224	-0-	-2408	-0-	703 1	11518 3	Y	3		12
02	13050 X	11564	-0-	-1486	-0-	3 9	11491 3	Y	40	28 1	24
03	13950 X	12093	-0-	-1857	-0-	29 1	11803 3	Y	9		33
04	13500 X	11426	-0-	-2074	-0-	44 9	11110 3	Y	8	41 1	-0-
05	13733 X	11552	-0-	-2181	-0-	280 1	11164 3	Y	-0-		-0-
06	11970 X	11042	-0-	-928	-0-	10 9	10518 3	Y	16	16 1	-0-
						307 1					
						9 9					
						388 1					
						506 1					
						18 9					

SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID -> 279112		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184			
01	19065 X	17023	-0-	-2042	-0-	979 1	16044 3	Y	-0-		-0-
02	17603 X	15414	-0-	-2189	-0-	39 1	15375 3	Y	-0-		-0-
03	18352 X	16018	-0-	-2334	-0-	372 1	15646 3	Y	-0-		-0-
04	17580 X	14387	-0-	-3193	-0-	387 1	14000 3	Y	-0-		-0-
05	17515 X	14870	-0-	-2645	-0-	499 1	14371 3	Y	-0-		-0-
06	16470 X	14603	-0-	-1867	-0-	670 1	13933 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID -> 279113		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127			
01	15066 X	12961	-0-	-2105	-0-	746 1	12215 3	Y	-0-		-0-
02	13775 X	11776	-0-	-1999	-0-	29 1	11747 3	Y	-0-		-0-
03	14322 X	10285	-0-	-4037	-0-	238 1	10047 3	Y	-0-		-0-
04	12930 X	10994	-0-	-1936	-0-	296 1	10698 3	Y	-0-		-0-
05	13268 X	11021	-0-	-2247	-0-	370 1	10651 3	Y	-0-		-0-
06	12540 X	10559	-0-	-1981	-0-	484 1	10075 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID -> 279231		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	13485 X	11266	-0-	-2219	-0-	648	1 10618	3 Y	-0-		-0-
02	12238 X	10028	-0-	-2210	-0-	25	1 10003	3 Y	-0-		-0-
03	12493 X	10524	-0-	-1969	-0-	244	1 10280	3 Y	-0-		-0-
04	11910 X	9720	-0-	-2190	-0-	261	1 9459	3 Y	-0-		-0-
05	11594 X	9565	-0-	-2029	-0-	321	1 9244	3 Y	-0-		-0-
06	10890 X	9173	-0-	-1717	-0-	421	1 8752	3 Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID -> 279258		COMPL. DATE 07/25/2017		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602			
01	11656 X	11163	-0-	-493	-0-	642	1 10521	3 Y	-0-		-0-
02	10933 X	9677	-0-	-1256	-0-	24	1 9653	3 Y	-0-		-0-
03	11904 X	9173	-0-	-2731	-0-	212	1 8961	3 Y	-0-		-0-
04	11520 X	9832	-0-	-1688	-0-	264	1 9568	3 Y	-0-		-0-
05	11904 X	9422	-0-	-2482	-0-	316	1 9106	3 Y	-0-		-0-
06	10800 X	8685	-0-	-2115	-0-	399	1 8286	3 Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID -> 279987		COMPL. DATE 01/29/2016		TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374			
01	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	882	1 14449	3 Y	6	7 1	4
02	15747 X	13114	-0-	-2633	-0-	33	1 13068	3 Y	12		16
03	16833 X	14702	-0-	-2131	-0-	341	1 14341	3 Y	18	10 1	24
04	15600 X	14611	-0-	-989	-0-	393	1 14203	3 Y	14	38 1	-0-
05	15345 X	14962	-0-	-383	-0-	502	1 14453	3 Y	6		6
06	14850 X	14062	-0-	-788	-0-	642	1 13355	3 Y	59	55 1	10

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID -> 280144		COMPL. DATE 07/27/2017		TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972			
01	20522 X	17982	-0-	-2540	-0-	1035	1 16947	3 Y	-0-		29
02	19053 X	16265	-0-	-2788	-0-	41	1 16224	3 Y	-0-		29
03	19251 X	16239	-0-	-3012	-0-	377	1 15862	3 Y	-0-		29
04	18300 X	16176	-0-	-2124	-0-	435	1 15741	3 Y	-0-	29 1	-0-
05	18507 X	15896	-0-	-2611	-0-	534	1 15362	3 Y	-0-		-0-
06	17400 X	15133	-0-	-2267	-0-	694	1 14439	3 Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 14H		RRCID -> 280443		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346			
01	16430 X	15572	-0-	-858	-0-	896	1 14676	3 Y	-0-		-0-
02	16849 X	13887	-0-	-2962	-0-	35	1 13852	3 Y	-0-		-0-
03	18011 X	12195	-0-	-5816	-0-	283	1 11912	3 Y	-0-		-0-
04	16620 X	13173	-0-	-3447	-0-	354	1 12819	3 Y	-0-		-0-
05	16399 X	12404	-0-	-3995	-0-	417	1 11987	3 Y	-0-		-0-
06	15060 X	11680	-0-	-3380	-0-	536	1 11144	3 Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SANTA ELENA		WELL #: 20H		RRCID -> 281858		COMPL. DATE 11/30/2016				TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	28830 X	25856	-0-	-2974	-0-	1487	1	24361	3	N	7					7
02	26912 X	23438	-0-	-3474	-0-	8	9									7
03	27962 X	23895	-0-	-4067	-0-	59	1	23379	3	N	-0-					7
04	26400 X	23589	-0-	-2811	-0-	1628	1	22267	3	N	-0-					7
*05	26505 X	23545	-0-	-2960	-0-	635	1	22954	3	N	-0-	7	1			-0-
06	25020 X	22090	-0-	-2930	-0-	791	1	22754	3	N	-0-					-0-
						1013	1	21077	3	N	-0-					-0-
SANTA ELENA		WELL #: 19H		RRCID -> 282309		COMPL. DATE 07/23/2017				TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777						
01	36859 X	31908	-0-	-4951	-0-	1835	1	30060	3	N	12					28
02	34481 X	28873	-0-	-5608	-0-	13	9									48
03	35836 X	29062	-0-	-6774	-0-	72	1	28779	3	N	20					70
04	33210 X	27558	-0-	-5652	-0-	2008	1	27030	3	N	22					35
*05	33077 X	27537	-0-	-5540	-0-	24	9					47	1			37
06	30870 X	25968	-0-	-4902	-0-	741	1	26804	3	N	12					-0-
						925	1	26610	3	N	2					-0-
						2	9									-0-
						1191	1	24777	3	N	-0-	36	1	1	7	-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 44H		RRCID -> 285071		COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385						
01	26753 X	21956	-0-	-4797	-0-	1256	1	20572	3	Y	116	50	1			93
02	23925 X	19930	-0-	-3995	-0-	128	9									22
03	24521 X	20626	-0-	-3895	-0-	50	1	19856	3	Y	22	93	1			52
04	22830 X	20596	-0-	-2234	-0-	24	9									5
05	22723 X	21341	-0-	-1382	-0-	477	1	20098	3	Y	46	16	1			10
06	21240 X	19995	-0-	-1245	-0-	51	9									-0-
						553	1	20007	3	Y	33	80	1			-0-
						36	9									-0-
						717	1	20618	3	Y	5					-0-
						6	9									-0-
						917	1	19078	3	Y	-0-	10	1			-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018				TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701						
01	8029 X	6795	-0-	-1234	-0-	389	1	6374	3	Y	29	64	1			37
02	7163 X	6254	-0-	-909	-0-	32	9									40
03	7254 X	6233	-0-	-1021	-0-	15	1	6170	3	Y	63	60	1			36
04	DLQ G-10	5676	-0-	5676	5676	69	9									17
05	DLQ G-10	5769	-0-	5769	11445	143	1	6035	3	Y	50	54	1			40
06	DLQ G-10	5485	-0-	5485	16930	55	9									-0-
						152	1	5481	3	Y	39	58	1			-0-
						43	9									-0-
						193	1	5551	3	Y	23					-0-
						25	9									-0-
						249	1	5181	3	Y	50	90	1			-0-
						55	9									-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018				TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713						
01	7626 X	19	-0-	-7607	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	5481 X	-0-	-0-	-5481	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #:		15H	RRCID ->	285343	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	5135	PERF.	5292 - 10236			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

01		11160 X	8635	-0-	-2525	-0-	343	1	8130	3	N	147	110	1	87
							162	9							
02		10005 X	7959	-0-	-2046	-0-	220	1	7577	3	N	147	105	1	129
							162	9							
03		9889 X	8187	-0-	-1702	-0-	235	1	7814	3	N	125	149	1	105
							138	9							
04		9360 X	7669	-0-	-1691	-0-	233	1	7298	3	N	125	199	1	31
							138	9							
05		9145 X	7676	-0-	-1469	-0-	237	1	7303	3	N	124			155
							136	9							
06		8370 X	7231	-0-	-1139	-0-	234	1	6883	3	N	104	217	1	42
							114	9							

BFMT EAST				WELL #:	47H	RRCID ->	285506	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	6044	PERF.	5634 - 11567		
01		48112 X	45964	-0-	-2148	-0-	2626	1	43008	3	Y	300	235	1	140
							330	9							
02		52664 X	39206	-0-	-13458	-0-	97	1	38897	3	Y	193	285	1	48
							212	9							
03		56296 X	40027	-0-	-16269	-0-	924	1	38908	3	Y	177	170	1	55
							195	9							
04	DLQ	G-10	37476	-0-	37476	37476	1004	1	36304	3	Y	153	142	1	66
							168	9							
05	DLQ	G-10	35975	-0-	35975	73451	1202	1	34610	3	Y	148			214
							163	9							
06	DLQ	G-10	34099	-0-	34099	107550	1559	1	32428	3	Y	102	276	1	40
							112	9							

BFMT EAST				WELL #:	43H	RRCID ->	285774	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	5927	PERF.	6350 - 11693		
01		41943 X	33842	-0-	-8101	-0-	1942	1	31809	3	Y	83	69	1	40
							91	9							
02		36975 X	29933	-0-	-7042	-0-	75	1	29800	3	Y	53	81	1	12
							58	9							
03		37355 X	30651	-0-	-6704	-0-	709	1	29888	3	Y	49	48	1	13
							54	9							
04	DLQ	G-10	28890	-0-	28890	28890	776	1	28067	3	Y	43	39	1	17
							47	9							
05	DLQ	G-10	28560	-0-	28560	57450	958	1	27557	3	Y	41			58
							45	9							
06	DLQ	G-10	26391	-0-	26391	83841	1208	1	25152	3	Y	28	77	1	9
							31	9							

BFMT EAST				WELL #:	45H	RRCID ->	286035	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	5682	PERF.	5841 - 10642		
01		29388 X	23909	-0-	-5479	-0-	1371	1	22454	3	Y	76	63	1	37
							84	9							
02		26158 X	21564	-0-	-4594	-0-	54	1	21456	3	Y	49	74	1	12
							54	9							
03		26908 X	21907	-0-	-5001	-0-	507	1	21350	3	Y	45	43	1	14
							50	9							
04	DLQ	G-10	20774	-0-	20774	20774	558	1	20174	3	Y	38	36	1	16
							42	9							
05	DLQ	G-10	20568	-0-	20568	41342	690	1	19837	3	Y	37			53
							41	9							
06	DLQ	G-10	19205	-0-	19205	60547	879	1	18298	3	Y	25	68	1	10
							28	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BFMT EAST		WELL #:		46H	RRCID ->	286036	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5934 - 11827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

01		32209 X	26118	-0-	-6091	-0-	1499	1	24558	3	Y	55	46 1	41
							61	9						
02		28623 X	23537	-0-	-5086	-0-	59	1	23439	3	Y	35	53 1	23
							39	9						
03		29450 X	23727	-0-	-5723	-0-	550	1	23142	3	Y	32	31 1	24
							35	9						
04	DLQ	G-10	22315	-0-	22315	22315	599	1	21686	3	Y	27	25 1	26
							30	9						
05	DLQ	G-10	21952	-0-	21952	44267	736	1	21187	3	Y	26		52
							29	9						
06	DLQ	G-10	20293	-0-	20293	64560	929	1	19344	3	Y	18	50 1	20
							20	9						

BFMT EAST		WELL #:		44H	RRCID ->	286113	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	5636	PERF.	5983 - 10244		

01		28613 X	23677	-0-	-4936	-0-	1357	1	22233	3	Y	79	65 1	40
							87	9						
02		25549 X	21303	-0-	-4246	-0-	53	1	21195	3	Y	50	76 1	14
							55	9						
03		26133 X	21710	-0-	-4423	-0-	502	1	21157	3	Y	46	44 1	16
							51	9						
04	DLQ	G-10	20359	-0-	20359	20359	547	1	19769	3	Y	39	36 1	19
							43	9						
05	DLQ	G-10	20138	-0-	20138	40497	675	1	19421	3	Y	38		57
							42	9						
06	DLQ	G-10	19049	-0-	19049	59546	872	1	18148	3	Y	26	70 1	13
							29	9						

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #:		16H	RRCID ->	286468	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	5171	PERF.	N/A		

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #:		33H	RRCID ->	287722	COMPL. DATE	10/10/2018	TOTAL DEPTH	5605	PERF.	6118 - 10739		

01		155155 X	38235	-0-	-116920	-0-	2200	1	36035	3	Y	-0-		-0-
02		39266 X	34357	-0-	-4909	-0-	86	1	34140	3	Y	119	102 1	17
							131	9						
03		43152 X	34516	-0-	-8636	-0-	798	1	33598	3	Y	109	95 1	31
							120	9						
04		40620 X	32922	-0-	-7698	-0-	883	1	31937	3	Y	93	85 1	39
							102	9						
05		40207 X	32579	-0-	-7628	-0-	1091	1	31388	3	Y	91		130
							100	9						
06		36990 X	30990	-0-	-6000	-0-	1417	1	29505	3	Y	62	168 1	24
							68	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	152675 X	47354	-0-	-105321	-0-	2723	1	44609	3	Y	20				36
02	142825 X	41265	-0-	-101560	-0-	103	1	41145	3	Y	15				51
03	52483 X	40798	-0-	-11685	-0-	946	1	39841	3	Y	10				61
04	56790 X	36185	-0-	-20605	-0-	973	1	35212	3	Y	-0-	48	1		13
05	52483 X	38436	-0-	-14047	-0-	1291	1	37145	3	Y	-0-				13
06	45840 X	35736	-0-	-10104	-0-	1639	1	34097	3	Y	-0-				13
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197						
01	131719 X	34928	-0-	-96791	-0-	2008	1	32899	3	N	19				37
02	123221 X	30575	-0-	-92646	-0-	76	1	30481	3	N	16				53
03	38254 X	30407	-0-	-7847	-0-	705	1	29691	3	N	10				63
04	40530 X	28580	-0-	-11950	-0-	1790	1	26790	3	N	-0-	50	1		13
*05	38254 X	29781	-0-	-8473	-0-	1000	1	28781	3	N	-0-				13
06	33810 X	27347	-0-	-6463	-0-	1254	1	26092	3	N	1				15
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663						
01	188325 X	48594	-0-	-139731	-0-	2796	1	45798	3	Y	-0-				-0-
02	176175 X	42102	-0-	-134073	-0-	105	1	41997	3	Y	-0-				-0-
03	188325 X	41426	-0-	-146899	-0-	4259	1	37167	3	Y	-0-				-0-
04	182250 X	36942	-0-	-145308	-0-	3465	1	33477	3	Y	-0-				-0-
05	53568 X	36753	-0-	-16815	-0-	3688	1	33065	3	Y	-0-				-0-
06	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					Y	NO RPT				-0-
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760						
01	103323 X	56711	-0-	-46612	-0-	7147	1	49442	3	N	111	134	1		85
02	96657 X	48316	-0-	-48341	-0-	3464	1	44740	3	N	102	45	1		142
03	103323 X	46830	-0-	-56493	-0-	1084	1	45646	3	N	91	149	1		84
04	99990 X	41489	-0-	-58501	-0-	1114	1	40297	3	N	71	125	1		30
05	103323 X	41228	-0-	-62095	-0-	1383	1	39781	3	N	58				88
06	45330 X	38050	-0-	-7280	-0-	1742	1	36247	3	N	55				143

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000										
NASH				WELL #:	1H	RRCID ->	261692	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	7478 - 10462	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	172 1	2275 2	2275 2	2275 2	N	1	1 8		42
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	167 1	2170 2	2170 2	2170 2	N	1	1 8		42
03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	194 1	2453 2	2453 2	2453 2	N	-0-			42
04	2370 X	2278	-0-	-92	-0-	161 1	2117 2	2117 2	2117 2	N	-0-			42
05	2511 X	1939	-0-	-572	-0-	151 1	1788 2	1788 2	1788 2	N	-0-			42
06	2550 X	1870	-0-	-680	-0-	64 1	1806 2	1806 2	1806 2	N	-0-			42

HERRADURA				WELL #:	1H	RRCID ->	266661	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	7091	PERF.	7520 - 11353
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	159 1	2108 2	2108 2	2108 2	N	1	1 8	38
02	2059 N	1992	-0-	-67	-0-	142 1	1850 2	1850 2	1850 2	N	-0-		38
03	2356 N	1072	-0-	-1284	-0-	79 1	993 2	993 2	993 2	N	-0-		38
04	2190 N	1032	-0-	-1158	-0-	73 1	959 2	959 2	959 2	N	-0-		38
05	2139 N	1362	-0-	-777	-0-	126 1	1236 2	1236 2	1236 2	N	-0-		38
*06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	44 1	1240 2	1240 2	1240 2	N	-0-		38

HOWZE				WELL #:	1H	RRCID ->	266985	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	7136	PERF.	7571 - 11322
01	2883 X	1741	-0-	-1142	-0-	122 1	1618 2	1618 2	1618 2	N	1	1 8	21
02	2697 X	1653	-0-	-1044	-0-	118 1	1535 2	1535 2	1535 2	N	-0-		21
03	2883 X	1690	-0-	-1193	-0-	124 1	1566 2	1566 2	1566 2	N	-0-		21
04	1980 X	1166	-0-	-814	-0-	83 1	1083 2	1083 2	1083 2	N	-0-		21
05	1860 X	1603	-0-	-257	-0-	104 1	1499 2	1499 2	1499 2	N	-0-		21
06	1710 X	1658	-0-	-52	-0-	57 1	1601 2	1601 2	1601 2	N	-0-		21

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:	1H	RRCID ->	208802	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7461 - 7489
01	795 N	491	-0-	-304	-0-	491 3				Y	-0-		37
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				Y	-0-		37
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				Y	-0-		37
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3				Y	-0-		37
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				Y	-0-	32 1	5
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		5

RACHAL				WELL #:	1H	RRCID ->	218588	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7416 - 7446
01	1494 N	491	-0-	-1003	-0-	491 3				Y	-0-		37
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3				Y	-0-		37
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	349 3				Y	-0-		37
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3				Y	-0-		37
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	345 3		1 9		Y	1	33 1	5
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT		5

RACHAL				WELL #:	1H	RRCID ->	218625	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 7452
01	1867 N	509	-0-	-1358	-0-	509 3				Y	-0-		37
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3				Y	-0-		37
03	465 N	362	-0-	-103	-0-	362 3				Y	-0-		37
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3				Y	-0-		37
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358 3		1 9		Y	1	33 1	5
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT		5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1124 N	327	-0-	-797	-0-		327	3	Y	-0-			37
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	Y	-0-			37
03	279 N	233	-0-	-46	-0-		233	3	Y	-0-			37
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	Y	-0-			37
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3	Y	-0-	32	1	5
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			5

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

01	1584 N	327	-0-	-1257	-0-		327	3	Y	-0-			31
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	3	Y	-0-			31
03	434 N	233	-0-	-201	-0-		233	3	Y	-0-			31
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	Y	-0-			31
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-		230	3	Y	-0-	27	1	4
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			4

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
 JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

01	310 N	310	-0-	-0-	-0-		74	1	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		73	1	Y	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-		71	1	Y	-0-			-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-		58	1	Y	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-		67	1	Y	-0-			-0-
06	240 N	190	-0-	-50	-0-		47	1	Y	-0-			-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

01	784 N	784	-0-	-0-	-0-		182	1	Y	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-		182	1	Y	-0-			-0-
03	743 N	743	-0-	-0-	-0-		199	1	Y	-0-			-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-		162	1	Y	-0-			-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-		171	1	Y	-0-			-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		168	1	Y	-0-			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-	26	3	11
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-		1	1	N	-0-	3	3	11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		9	1	N	-0-	50	3	11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-			1
02	29 N	11	-0-	-18	-0-		1	1	N	-0-			1
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-	45	3	1
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-		5	1	N	-0-	39	3	1
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	1	N	-0-	18	3	1
*06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		8	1	N	-0-	76	3	1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-		28 1	232 3	Y	-0-	10
02		191 N	191	-0-	-0-	-0-		22 1	169 3	Y	-0-	10
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-		26 1	213 3	Y	-0-	10
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-		31 1	254 3	Y	-0-	10
05		277 N	277	-0-	-0-	-0-		27 1	250 3	Y	-0-	10
*06		216 N	216	-0-	-0-	-0-		21 1	195 3	Y	-0-	10
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978												
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-		53 1	440 3	Y	-0-	38
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-		39 1	304 3	Y	-0-	38
03		433 N	433	-0-	-0-	-0-		47 1	386 3	Y	-0-	38
04		476 N	476	-0-	-0-	-0-		50 1	426 3	Y	-0-	38
05		537 N	537	-0-	-0-	-0-		51 1	486 3	Y	-0-	38
*06		442 N	442	-0-	-0-	-0-		40 1	402 3	Y	-0-	38
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244												
01		124 N	1	-0-	-123	-0-		1 3		N	-0-	-0-
02		4 N	1	-0-	-3	-0-		1 3		N	-0-	-0-
03		93 N	4	-0-	-89	-0-		1 1	3 3	N	-0-	-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10 3	N	-0-	-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-		6 1	53 3	N	-0-	-0-
*06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		6 1	57 3	N	-0-	-0-
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409												
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-		25 1	207 3	N	-0-	13
02		232 N	190	-0-	-42	-0-		22 1	168 3	N	-0-	13
03		248 N	156	-0-	-92	-0-		17 1	139 3	N	-0-	13
04		210 N	71	-0-	-139	-0-		7 1	64 3	N	-0-	13
05		217 N	111	-0-	-106	-0-		11 1	100 3	N	-0-	13
06		150 N	105	-0-	-45	-0-		10 1	95 3	N	-0-	13
JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328												
01		690 N	690	-0-	-0-	-0-		160 1	530 3	N	-0-	-0-
02		611 N	611	-0-	-0-	-0-		157 1	454 3	N	-0-	-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-		200 1	588 3	N	-0-	-0-
04		630 N	556	-0-	-74	-0-		135 1	421 3	N	-0-	-0-
05		651 N	625	-0-	-26	-0-		155 1	470 3	N	-0-	-0-
06		630 N	414	-0-	-216	-0-		100 1	314 3	N	-0-	-0-
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295												
01		744 N	739	-0-	-5	-0-		137 1	602 3	N	-0-	-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-		173 1	648 3	N	-0-	-0-
03		775 N	738	-0-	-37	-0-		153 1	585 3	N	-0-	-0-
04		720 N	647	-0-	-73	-0-		126 1	521 3	N	-0-	-0-
05		868 N	5	-0-	-863	-0-		1 1	4 3	N	-0-	-0-
*06		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		346 1	1457 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261										
AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	125 1	484 3	N	-0-	19		
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-	134 1	449 3	N	-0-	19		
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	127 1	433 3	N	-0-	19		
04	600 N	579	-0-	-21	-0-	124 1	454 3	N	1	20		
						1 9						
05	620 N	557	-0-	-63	-0-	122 1	435 3	N	-0-	20		
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	108 1	406 3	N	-0-	20		

JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277			
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	26 1	95 3	N	-0-	-0-		
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	104 1	330 3	N	-0-	-0-		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	112 1	358 3	N	-0-	-0-		
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	97 1	333 3	N	-0-	-0-		
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	104 1	344 3	N	1	1 8		
						1 9						
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	91 1	315 3	N	-0-	-0-		

RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 217329		COMPL. DATE 03/03/2006			TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438			
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	140 1	586 3	N	-0-	-0-		
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	160 1	572 3	N	-0-	-0-		
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	141 1	518 3	N	-0-	-0-		
04	570 N	487	-0-	-83	-0-	98 1	389 3	N	-0-	-0-		
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	142 1	539 3	N	-0-	-0-		
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	126 1	506 3	N	-0-	-0-		

RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463			
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	93 1	428 3	N	-0-	-0-		
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	114 1	443 3	N	-0-	-0-		
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	97 1	383 3	N	-0-	-0-		
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	117 1	503 3	N	-0-	-0-		
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	107 1	442 3	N	-0-	-0-		
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	101 1	443 3	N	-0-	-0-		

STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320			
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	142 1	625 3	N	-0-	48		
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	162 1	610 3	N	4	52		
						4 9						
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	160 1	616 3	N	-0-	52		
04	750 N	727	-0-	-23	-0-	141 1	586 3	N	-0-	52		
05	775 N	755	-0-	-20	-0-	150 1	604 3	N	1	53		
						1 9						
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	120 1	511 3	N	-0-	53		

JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 223416		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134			
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	93 1	304 3	N	-0-	-0-		
02	464 N	330	-0-	-134	-0-	85 1	245 3	N	-0-	-0-		
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	160 1	470 3	N	-0-	-0-		
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	75 1	232 3	N	-0-	-0-		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	86 1	257 3	N	-0-	-0-		
06	480 N	244	-0-	-236	-0-	59 1	185 3	N	-0-	-0-		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261											
JAMES, S.A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	187	1	575	3	N	-0-	-0-	-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	191	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-
03	775 N	364	-0-	-411	-0-	93	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-
04	750 N	630	-0-	-120	-0-	161	1	469	3	N	-0-	-0-	-0-
05	744 N	90	-0-	-654	-0-	24	1	66	3	N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	244	-0-	-116	-0-	62	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335					
01	527 N	526	-0-	-1	-0-	98	1	418	3	N	9	38 1	4
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	3		7
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	88	1	326	3	N	5		12
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	430	3	N	7		19
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	102	1	397	3	N	4		23
*06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	97	1	397	3	N	6		29

JOHNS, E.S.ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390					
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	146	1	697	3	N	13	52 1	6
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	173	1	699	3	N	4		10
03	806 N	787	-0-	-19	-0-	152	1	628	3	N	6		16
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	152	1	682	3	N	10		26
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	173	1	741	3	N	6		32
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	155	1	706	3	N	7		39

HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318					
01	837 N	760	-0-	-77	-0-	38	1	722	3	N	-0-	-0-	32
02	754 N	731	-0-	-23	-0-	38	1	693	3	N	-0-	-0-	32
03	837 N	806	-0-	-31	-0-	38	1	768	3	N	-0-	-0-	32
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	37	1	709	3	N	-0-	-0-	32
05	775 N	770	-0-	-5	-0-	37	1	733	3	N	-0-	-0-	32
06	780 N	763	-0-	-17	-0-	38	1	725	3	N	-0-	-0-	32

MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286					
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	260	1	1240	3	N	1		48
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	213	1	863	3	N	4		52
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	283	1	1168	3	N	10		62
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	202	1	900	3	N	8		70
05	837 N	147	-0-	-690	-0-	25	1	109	3	N	12		82
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	216	1	990	3	N	5		87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	37 1	187 3	N	-0-			12
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	39 1	166 3	N	-0-			12
03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	41 1	175 3	N	-0-			12
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	35 1	162 3	N	-0-			12
05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	30 1	136 3	N	-0-			12
*06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	29 1	136 3	N	-0-			12

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660													
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	66 1	312 3	N	1			73
							1 9						
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	71 1	286 3	N	-0-			73
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	62 1	255 3	N	-0-			73
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	52 1	229 3	N	4			77
							4 9						
05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	68 1	293 3	N	1			78
							1 9						
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	50 1	228 3	N	2			80
							2 9						

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A													
01		186 N	26	-0-	-160	-0-	14 1	12 2	Y	-0-			-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	27 1	3 2	Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	31 N		Y	-0-			-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	5 1	21 2	Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
*06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A													
01		T. A.	129	-0-	129	1037	41 1	88 2	Y	-0-			4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	1037			Y	-0-			4
03		1037 X	-0-	-0-	-1037	-0-			Y	-0-			4
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			4
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A													
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	46 1	130 2	Y	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	88 2	Y	-0-			-0-
03		331 N	331	-0-	-0-	-0-	61 1	270 2	Y	-0-			-0-
04		180 N	102	-0-	-78	-0-	20 1	82 2	Y	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
06		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 2		Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A													
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	52 1	295 2	Y	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	65 1	271 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	74 1	329 2	Y	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	82 1	329 2	Y	-0-			-0-
05		372 N	336	-0-	-36	-0-	336 2		Y	-0-			-0-
06		360 N	327	-0-	-33	-0-	327 2		Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	159	1	1025	2	Y	-0-			-0-
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	190	1	935	2	Y	-0-			-0-
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	256	1	1134	2	Y	-0-			-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	228	1	913	2	Y	-0-			-0-
05		1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
*06		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A															
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	127	1	966	2	Y	-0-			6
02		591 N	591	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	Y	-0-			6
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	Y	-0-			6
04		1050 N	617	-0-	-433	-0-	106	1	511	2	Y	-0-			6
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	92	1	574	2	Y	-0-			6
06		630 N	500	-0-	-130	-0-	500	2			Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A															
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	Y	-0-			-0-
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	46	1	125	2	Y	-0-			-0-
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	Y	-0-			-0-
04		245 N	245	-0-	-0-	-0-	49	1	196	2	Y	-0-			-0-
05		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-			-0-
06		240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A															
01		465 N	308	-0-	-157	-0-	38	1	270	2	Y	-0-			2
02		377 N	294	-0-	-83	-0-	25	1	269	2	Y	-0-			2
03		403 N	352	-0-	-51	-0-	51	1	301	2	Y	-0-			2
04		334 N	334	-0-	-0-	-0-	57	1	277	2	Y	-0-			2
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	Y	-0-			2
06		330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2			Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A															
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-			2
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			2
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			2
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			2
*06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A															
01		372 N	362	-0-	-10	-0-	48	1	314	2	Y	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	64	1	329	2	Y	-0-			-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	74	1	328	2	Y	-0-			-0-
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	80	1	318	2	Y	-0-			-0-
05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
*06		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085															
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	106	1	756	2	Y	-0-			-0-
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	147	1	749	2	Y	-0-			-0-
03		974 N	974	-0-	-0-	-0-	179	1	795	2	Y	-0-			-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	183	1	735	2	Y	-0-			-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
*06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	951	2	Y	-0-	3
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	161	1	866	2	Y	-0-	3
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	189	1	837	2	Y	-0-	3
04		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	202	1	809	2	Y	-0-	3
05		868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-	3
06		840 N	827	-0-	-13	-0-	827	2			Y	-0-	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063													
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	281	1	1779	2	Y	-0-	3
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	382	1	1590	2	Y	-0-	3
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	399	1	1770	2	Y	-0-	3
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	410	1	1641	2	Y	-0-	3
05		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			Y	-0-	3
06		1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2			Y	-0-	3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094													
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	142	1	756	2	Y	-0-	-0-
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	185	1	729	2	Y	-0-	-0-
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	193	1	855	2	Y	-0-	-0-
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	743	2	Y	-0-	-0-
05		930 N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-	-0-
06		900 N	866	-0-	-34	-0-	866	2			Y	-0-	-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772													
01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	40	1	287	2	Y	-0-	19
02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	817	2	Y	-0-	19
03		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	173	1	1015	2	Y	-0-	19
04		670 N	670	-0-	-0-	-0-	115	1	555	2	Y	-0-	19
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	96	1	596	2	Y	-0-	19
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-	19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131													
01		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1055	2	Y	-0-	3
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	137	1	992	2	Y	-0-	3
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	237	1	1051	2	Y	-0-	3
04		842 N	842	-0-	-0-	-0-	168	1	674	2	Y	-0-	3
05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-	3
06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-	3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783													
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123													
01		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	154	1	918	2	Y	-0-	3
02		1160 N	1158	-0-	-2	-0-	211	1	947	2	Y	-0-	3
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	236	1	1049	2	Y	-0-	3
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	229	1	915	2	Y	-0-	3
05		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2			Y	-0-	3
06		990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-	3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.// 918475										
JAMES TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 217037		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	399	2	Y	-0-	16
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	73	1	504	2	Y	-0-	16
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	-0-	16
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	82	1	398	2	Y	-0-	16
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	85	1	530	2	Y	-0-	16
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2			Y	-0-	16

JAMES TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 217212		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954				
01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	91	1	901	2	Y	-0-	4
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-	4
03	1116 N	1048	-0-	-68	-0-	153	1	895	2	Y	-0-	4
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	166	1	801	2	Y	-0-	4
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	138	1	862	2	Y	-0-	4
*06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-	4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205				
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	44	1	316	2	Y	-0-	-0-
02	348 N	311	-0-	-37	-0-	55	1	256	2	Y	-0-	-0-
03	372 N	325	-0-	-47	-0-	60	1	265	2	Y	-0-	-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	64	1	257	2	Y	-0-	-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134				
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	73	1	489	2	Y	-0-	1
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	92	1	428	2	Y	-0-	1
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	99	1	439	2	Y	-0-	1
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	103	1	412	2	Y	-0-	1
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-	1
*06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-	1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120				
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	73	1	399	2	Y	-0-	2
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	85	1	435	2	Y	-0-	2
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	106	1	470	2	Y	-0-	2
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	102	1	410	2	Y	-0-	2
05	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-	2
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-	2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		16	RRCID ->	220463	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6868 - 6951
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	38	-0-	-210	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		25	RRCID ->	220465	COMPL. DATE	05/13/2006	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7047 - 7149
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	T. A.	35	-0-	35	35	7	1	28	2	Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-	1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		22	RRCID ->	222730	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7056 - 7190
01	899 N	883	-0-	-16	-0-	115	1	768	2	Y	-0-	1
02	841 N	835	-0-	-6	-0-	132	1	703	2	Y	-0-	1
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	170	1	754	2	Y	-0-	1
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	181	1	723	2	Y	-0-	1
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-	1
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-	1

OWEN (3700)		67885 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231										
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3773 - 3777
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEN (3900)		67885 807		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	4157 - 4170
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6000)		68335 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CAMERON				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADRE ISLAND (6500)			68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925												
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #:		1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

KERLIN			WELL #:		2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PALAFOX (WILCOX 2400)			68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978												
FASKEN STATE 23			WELL #:		1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PALITO BLANCO (FRIO 4450)			68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
FREDDCO			284921												
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #:		3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PALO BLANCO (FB-S, 4090)			68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HERSCHAP BROS.			381350												
ALEXANDER (400 AC)			WELL #:		10		RRCID -> 125255		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913		
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

PALO BLANCO (3950)			68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS					
HERSCHAP BROS.			381350												
ALEXANDER 400 AC.			WELL #:		12		RRCID -> 131140		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PALOMAS (QUEEN CITY)			68712 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
COMA			WELL #:	1	RRCID ->	242708	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10500 - 10520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	930 1	515 2	N	8		138
							9 9					
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	870 1	611 2	N	17		155
							19 9					
03		1519 N	1470	-0-	-49	-0-	930 1	532 2	N	7		162
							8 9					
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	900 1	520 2	N	6		168
							7 9					
05		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	930 1	598 2	N	17		185
							19 9					
*06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	900 1	574 2	N	10		195
							11 9					

PANCHO (WILCOX)			68778 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.			255456									
LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	1	RRCID ->	216930	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	7746 - 8048
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		157

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	3	RRCID ->	220754	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9614	PERF.	9308 - 9354
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	5H	RRCID ->	224490	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9514 - 9543
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		158

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	8	RRCID ->	226916	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8998 - 9013
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST			WELL #:	11	RRCID ->	241562	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	8096 - 8106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456															
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892															
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696															
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902															
01	1705	X	1672	-0-	-33	-0-	121	1	1528	3	N	21			81
02	1595	X	1498	-0-	-97	-0-	23	9	109	1	N	23	25	1	79
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	25	9	107	1	N	30	21	1	88
04	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	33	9	95	1	N	19	47	1	60
05	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	21	9	95	1	N	13			73
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	14	9	88	1	N	22			95
							24	9							

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANCHO (WILCOX)		//CONT.//		68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
LOS OJUELOS MINERAL TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626		N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626		N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	626		N	-0-			110
04	14B2 EXT	1404	-0-	1404	2030	112 1 1292 2	N	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2030		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2030		N	-0-			110
PANTERA (ROSA D-1)				68994 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		12	RRCID ->	223349	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF.10980 - 11360
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)				69370 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297							
PARR SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	197379	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	7956	PERF. 7006 - 7614
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARR KIBBE		WELL #:		1	RRCID ->	198482	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7648 - 7662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105
PARR SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	201257	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6998 - 7072
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PARR SUNRAY		WELL #:		3	RRCID ->	203720	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7156 - 7806
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
 DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	7	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2019 - P/A 08/25/19

PATITOS (VX CONS)		69543 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
BESCO OPERATING, L.P.		068208															
EL COYOTE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217445		COMPL. DATE 08/16/2009		TOTAL DEPTH 13720 PERF.11466 - 11898									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 230636		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242									
01		34825 X	8607	-0-	-26218	-0-	93 1	8270 2	Y	176	161 1						35
							50 4	194 9									
02		8932 X	8212	-0-	-720	-0-	100 1	7766 2	Y	171	180 1						26
							158 4	188 9									
03		9548 X	3146	-0-	-6402	-0-	62 1	2999 2	Y	77	69 1						34
							85 9										
04		8340 X	-0-	-0-	-8340	-0-			Y	-0-							34
05		8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-			Y	-0-							34
06		8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-			Y	-0-							34

EL COYOTE RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 230920		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147									
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

EL COYOTE RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 245410		COMPL. DATE 08/29/2019		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904									
01		24600 X	16663	-0-	-7937	-0-	178 1	15744 2	Y	586	563 1						117
							96 4	645 9									
02		22620 X	14348	-0-	-8272	-0-	170 1	13194 2	Y	651	669 1						99
							268 4	716 9									
03		21111 X	6305	-0-	-14806	-0-	122 1	5899 2	Y	258	242 1						115
							284 9										
04		16500 X	-0-	-0-	-16500	-0-			Y	-0-							115
05		17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-			Y	-0-							115
06		16140 X	-0-	-0-	-16140	-0-			Y	-0-							115

EL COYOTE RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 247758		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805									
01		29291 X	7312	-0-	-21979	-0-	75 1	6660 2	Y	487	449 1						97
							41 4	536 9									
02		7975 X	7975	-0-	-0-	-0-	93 1	7219 2	Y	469	495 1						71
							147 4	516 9									
03		7595 X	3175	-0-	-4420	-0-	60 1	2883 2	Y	211	188 1						94
							232 9										
04		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-			Y	-0-							94
05		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-							94
06		8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-			Y	-0-							94

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
 EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	32074 X	7689	-0-	-24385	-0-	83 1	7350 2	211 9	Y	192	177 1		38
						45 4	211 9						
02	8584 X	7662	-0-	-922	-0-	93 1	7218 2	204 9	Y	185	195 1		28
						147 4	204 9						
03	9176 X	3134	-0-	-6042	-0-	62 1	2981 2	91 9	Y	83	74 1		37
04	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-				Y	-0-			37
05	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				Y	-0-			37
06	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-				Y	-0-			37

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 13252

01	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	23 1	1278 2		Y	-0-			-0-
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	19 1	1136 2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	648	-0-	-654	-0-	10 1	638 2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	740	-0-	-520	-0-	38 1	702 2		Y	-0-			-0-
05	1240 N	876	-0-	-364	-0-	57 1	819 2		Y	-0-			-0-
06	630 N	507	-0-	-123	-0-	29 1	478 2		Y	-0-			-0-

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 C.B. PRODUCTION 119905
 BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	5			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 4			N	-0-			93
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 4			N	-0-			93
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 4			N	-0-			93
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
 MCRAE, NATHAN D. 555862
 DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			652

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY)		//CONT.//		70191 498	ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR						
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
GUERRA, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6247 - 6640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
01		1333 #	923	-0-	-410	-0-	923 2			N	-0-		39
02		1392 #	981	-0-	-411	-0-	981 2			N	-0-		39
03		1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	132 1	1524 2		N	-0-		39
04		1978 R	1978	-0-	-0-	-0-	143 1	1835 2		N	-0-		39
05		937 R	937	-0-	-0-	-0-	105 1	830 2		N	2		41
06		1590 #	1517	-0-	-73	-0-	154 1	1363 2		N	-0-		41
PENASCAL (9-A)				70425 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KENEDY						
VAQUERO OPERATING				882776									
KENEDY RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	6972 - 6982
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
KENEDY RANCH				WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	3202 - 3234
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENASCAL (10-A 7000)				70425 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KENEDY						
VAQUERO OPERATING				882776									
KENEDY RANCH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF.	7020 - 7024
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PENASCAL, WEST (6930)				70433 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY						
VAQUERO OPERATING				882776									
KENEDY RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	184938	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6950 - 7651
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KENEDY RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6958 - 6961
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PENASCAL, WEST (6930)		//CONT.// 70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776										
KENEDY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 192351		COMPL. DATE 11/24/2002		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PENITAS (6000 HEARD)		70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #: 1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)		70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
MARTIN, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	Y	-0-		47
02	145 N	119	-0-	-26	-0-	119 2	Y	-0-		47
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2	Y	-0-		47
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-		47
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-		47
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		47
PENITAS (7400)		70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
MARTIN, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020		
01	907 N	232	-0-	-675	-0-	232 2	Y	-0-		24
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	Y	-0-		24
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 2	Y	-0-		24
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	Y	-0-		24
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	Y	-0-		24
*06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-		24
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 121047		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MARTIN, H.L.		WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MARTIN, RONALD L.		WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MARTIN, H. L. "EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437		
01	744 N	718	-0-	-26	-0-	718 2	N	-0-		-0-
02	783 N	735	-0-	-48	-0-	735 2	N	-0-		-0-
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
05	775 N	761	-0-	-14	-0-	761 2	N	-0-		-0-
06	750 N	713	-0-	-37	-0-	713 2	N	-0-		-0-

PENITAS (7400)		//CONT.// 70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #: 1A		RRCID ->	173696	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 7588 - 7604			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	174704	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	9699 PERF. 7679 - 7721			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

FORDYCE		WELL #: 1		RRCID ->	196866	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7374 - 7384			
01	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			146
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			146
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			146
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			146
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2	N	-0-			146
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6		WELL #: 1		RRCID ->	285445	COMPL. DATE	08/19/2013	TOTAL DEPTH	10200 PERF. 7388 - 7450			
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
05	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
H.C.I.D. 6		WELL #: 1		RRCID ->	161658	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	10935 PERF. 7448 - 7478			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (7950)		70481 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
DOUGHERTY, ET AL		WELL #: 1		RRCID ->	153938	COMPL. DATE	04/05/1995	TOTAL DEPTH	9699 PERF. 7852 - 7922			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (7950)		//CONT.//		70481 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426							
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	173650	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PENITAS (8250)				70481 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
MARTIN, RONALD L. ET AL		WELL #:		1A	RRCID ->	145535	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7794 - 8188
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, RONALD L.		WELL #:		2A	RRCID ->	196841	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8064 - 8268
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

PEPITO (LOBO)				70550 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
RAKER RESOURCES LLC				689172							
MARTIN, J. C. III		WELL #:		1	RRCID ->	137900	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8938 - 8974
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		76
02	435 N	366	-0-	-69	-0-	366	2	N	-0-		76
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		76
04	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2	N	-0-		76
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		76
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR)				70800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KENEDY, JOHN G., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	251041	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	18500	PERF. 10870 - 18410
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6600)				70808 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
K&H FEE "1498"		WELL #:		1	RRCID ->	131640	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6164 - 6264
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	27 1	1089 2	N	-0-		14
02		1557 R	1557	-0-	-0-	-0-	38 1	1519 2	N	-0-		14
03		2515 R	2515	-0-	-0-	-0-	61 1	2454 2	N	-0-		14
04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	50 1	1999 2	N	-0-		14
05		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	41 1	1643 2	N	-0-		14
*06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	42 1	1693 2	N	-0-		14

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 LORAC, INC. 508936
 PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERS, EAST (FRIO 1700) 70841 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA -A- WELL #: 2 RRCID -> 037380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2511 PERF. 1695 - 2000

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850				N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	417 1	841 3	Y	15	22 1					8
02	1065 N	1065	-0-	-0-	B	-0-	17 9	778 3	Y	11						19
03	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	12 9	762 3	Y	9	17 1					11
04	1200 N	888	-0-	-312	B	-0-	263 1	689 3	Y	10	12 1					9
05	1147 N	1120	-0-	-27	B	-0-	10 9	864 3	Y	8						17
06	990 N	795	-0-	-195	B	-0-	11 9	572 3	Y	6	11 1					12
							9 9									
							216 1									
							7 9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	645	1	1299	3	Y	23	34	14
						25	9						
02	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	936	1	2643	3	Y	36		50
						40	9						
03	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	827	1	2394	3	Y	28	55	23
						31	9						
04	3168 X	3168	-0-	-0- B	-0-	670	1	2458	3	Y	36	44	15
						40	9						
05	3126 X	3126	-0-	-0- B	-0-	689	1	2411	3	Y	24		39
						26	9						
06	3000 X	2868	-0-	-132 B	-0-	779	1	2064	3	Y	23	40	22
						25	9						

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

01	2976 X	-0-	-0-	-2976 B	-0-					N	-0-		128
02	2784 X	-0-	-0-	-2784 B	-0-					N	-0-		128
03	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-					N	-0-		128
04	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	579	1	2127	3	N	57	38	147
						63	9						
05	3954 X	3954	-0-	-0- B	-0-	855	1	2992	3	N	97		244
						107	9						
*06	2795 N	2795	-0-	-0- B	-0-	744	1	1973	3	N	71	39	276
						78	9						

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

01	1441 X	1441	-0-	-0- B	-0-	471	1	951	3	N	17	25	188
						19	9						
02	1238 X	1238	-0-	-0- B	-0-	320	1	905	3	N	12		200
						13	9						
03	1240 X	1189	-0-	-51 B	-0-	302	1	876	3	N	10	20	190
						11	9						
04	1380 N	775	-0-	-605 B	-0-	164	1	601	3	N	9	11	188
						10	9						
05	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	270	1	942	3	N	9		197
						10	9						
*06	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	335	1	889	3	N	10	17	190
						11	9						

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

01	2821 X	2789	-0-	-32 B	-0-	906	1	1826	3	N	52	48	83
						57	9						
02	2639 X	2566	-0-	-73 B	-0-	659	1	1862	3	N	41		124
						45	9						
03	2697 X	2602	-0-	-95 B	-0-	657	1	1900	3	N	41	43	122
						45	9						
04	2743 N	2743	-0-	-0- B	-0-	575	1	2112	3	N	51	37	136
						56	9						
05	2758 N	2758	-0-	-0- B	-0-	603	1	2110	3	N	41		177
						45	9						
*06	2630 N	2630	-0-	-0- B	-0-	710	1	1881	3	N	35	37	175
						39	9						

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.//		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
LEGACY		WELL #:		2		RRCID -> 247102		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PETROX (WILCOX 7100)				70943 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613											
D.C.R.C. - SEC. 204		WELL #:		1		RRCID -> 054933		COMPL. DATE 02/14/1973			TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	51	1	104	3	N	2	3	1		8
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	107	3	N	1				9
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	38	1	111	3	N	1	3	1		7
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	42	1	153	3	N	2	3	1		6
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	154	3	N	2				8
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	62	1	165	3	N	2	3	1		7

PICOSO (CARRIZO 7800)				71385 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
G.B.G. RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 247218		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			29

RAMTEX ENERGY LLC				690225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		1		RRCID -> 145493		COMPL. DATE 05/27/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34

BENAVIDES, CHARLOTTE A.		WELL #:		2		RRCID -> 148512		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			63

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

01	3317 X	2598	-0-	-719	-0-	536	1	2062	3	N	-0-					148
02	3103 X	2468	-0-	-635	-0-	580	1	1888	3	N	-0-					148
03	2976 X	2214	-0-	-762	-0-	260	1	1954	3	N	-0-					148
04	2880 X	2168	-0-	-712	-0-	300	1	1868	3	N	-0-	109	1			39
05	2728 X	1461	-0-	-1267	-0-	415	1	1046	3	N	-0-					39
06	2550 X	1535	-0-	-1015	-0-	240	1	1295	3	N	-0-					39

PICOSO (WILCOX 11800)		//CONT.// 71385 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MASHI		WELL #: 2		RRCID -> 194253		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11649 - 12627								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
STAGGS, J.		WELL #: 1		RRCID -> 142217		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 142774		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"		WELL #: 4		RRCID -> 142971		COMPL. DATE 11/01/1992		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 2		RRCID -> 143610		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE		WELL #: 3-T		RRCID -> 144915		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.// 71392 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.// 660313														
STAGGS-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 149617		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STAGGS STATE		WELL #: 5		RRCID -> 153943		COMPL. DATE 02/26/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 155150		COMPL. DATE 11/24/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)		71430 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
DIAMONDBACK OPERATING, LP		217024														
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A		WELL #: 1		RRCID -> 012546		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #: 9		RRCID -> 080542		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U)		71703 357		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178														
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #: 64		RRCID -> 138263		COMPL. DATE 12/31/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)
EL DORADO GAS & OIL, INC.
SULLIVAN, D. J. -B-

71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
246973
WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	354 1 72 9	999 2	Y	65	60 1	72
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	392 1 62 9	710 2	Y	56	63 1	65
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	488 1 79 9	813 2	Y	72	64 1	73
04	1350 N	1307	-0-	-43	-0-	373 1 68 9	866 2	Y	62	63 1	72
05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	489 1 79 9	881 2	Y	72		144
*06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	482 1 77 9	990 2	Y	70	145 1	69

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.
SULLIVAN, D. J. -B-

412178
WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"

WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "B"

WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SULLIVA, D.J. "B"

WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	94 1 63 9	267 2	Y	57	48 1	57
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	127 1 54 9	231 2	Y	49	52 1	54
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	132 1 69 9	220 2	Y	63	55 1	62
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	72 1 42 9	168 2	Y	38	46 1	54
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	78 1 61 9	140 2	Y	55		109
*06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	53 1 47 9	107 2	Y	43	103 1	49

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7828 - 2832	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	156896	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	8484	PERF. 7640 - 7686	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580																			
01		6382 X	1157	-0-	-5225	-0-	473	1	435	2	Y	226	217	1					262
							249	9											
02		1537 N	889	-0-	-648	-0-	403	1	308	2	Y	162	205	1					219
							178	9											
03		1860 N	865	-0-	-995	-0-	427	1	261	2	Y	161	176	1					204
							177	9											
04		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	523	1	328	2	Y	183	181	1					206
							201	9											
05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	616	1	284	2	Y	203							409
							223	9											
*06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	763	1	63	2	Y	223	430	1					202
							245	9											

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795																			
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	82	1	233	2	Y	-0-							-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	94	1	171	2	Y	-0-							-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	117	1	195	2	Y	-0-							-0-
04		313 N	313	-0-	-0-	-0-	94	1	219	2	Y	-0-							-0-
05		335 N	335	-0-	-0-	-0-	119	1	216	2	Y	-0-							-0-
*06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	112	1	231	2	Y	-0-							-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934																			
01		279 N	261	-0-	-18	-0-	68	1	193	2	Y	-0-							-0-
02		261 N	254	-0-	-7	-0-	90	1	164	2	Y	-0-							-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	102	1	170	2	Y	-0-							-0-
04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	2	Y	-0-							-0-
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	102	1	183	2	Y	-0-							-0-
*06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	101	1	208	2	Y	-0-							-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092																			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		108	RRCID ->	170451	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	7086 - 7096			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7277 - 7283
01	2356 X	2239	-0-	-117	-0-	578	1	1631	2	Y	27	25 1 30
02	2175 X	2009	-0-	-166	-0-	705	1	1279	2	Y	23	26 1 27
03	2325 X	2232	-0-	-93	-0-	824	1	1374	2	Y	31	27 1 31
04	2250 X	2030	-0-	-220	-0-	603	1	1398	2	Y	26	27 1 30
05	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	746	1	1344	2	Y	31	61
06	2160 X	2134	-0-	-26	-0-	688	1	1413	2	Y	30	62 1 29

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7500 - 7750
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	18	1	49	2	N	-0-	-0-
02	58 N	17	-0-	-41	-0-	6	1	11	2	N	-0-	-0-
03	62 N	21	-0-	-41	-0-	8	1	13	2	N	-0-	-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	10	1	24	2	N	-0-	-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	28	1	49	2	N	-0-	-0-
*06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	26	1	55	2	N	-0-	-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350)		71706 950		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS					
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
GONZALES #30		WELL #:		1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	10495 - 10696
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	88

PITA ISLAND (I-79)		71723 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
AMERRIL ENERGY LLC		019786										
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	9266 - 9276
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	9278 - 9284
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PITA ISLAND (J-02)		71723 693		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PITA ISLAND (J-19)		71723 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		348

PITA ISLAND (J-64, 77)		71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC		019786								
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10412 - 10520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH		72043 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H."C"		WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5574 - 5578
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLYMOUTH (I-65)		72043 027		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	256337	COMPL. DATE	09/08/2009	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 8597 - 8607
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	310 1	1078 2	N	4	134
						4 9				
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	280 1	1861 2	N	13	147
						14 9				
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	310 1	1759 2	N	8	155
						9 9				
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	260 1	1796 2	N	2	30
						2 9			127 1	
05	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	270 1	1138 2	N	2	32
						2 9				
06	1680 N	446	-0-	-1234	-0-	120 1	326 2	N	-0-	32

PLYMOUTH (1400)		72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 158		RRCID -> 085831		COMPL. DATE 12/04/1979		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3550)		72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 166		RRCID -> 168915		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLYMOUTH (3550 B)		72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 143		RRCID -> 055875		COMPL. DATE 05/22/1973		TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WELDER, E.H.-C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER E.H. "C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
 WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	4	2	9	N	2					49
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4					53
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4					57
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	175	4	2	9	N	2					59
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	4	4	9	N	4					63
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	4	2	9	N	2					65

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
 WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
 RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100)				72044 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
ROOTS, W.L.				WELL #:	4	RRCID ->	093688	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	5097 - 5100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

POK - A - DOT (8600)				72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MARTINEZ, M.				WELL #:	4	RRCID ->	122996	COMPL. DATE	12/22/1988	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	8854 - 9132
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	101	1	1236	2	Y	4	5	
02	1624 N	1203	-0-	-421	-0-	87	1	1113	2	Y	3	7 1	
03	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	97	1	1117	2	Y	-0-	1	
04	1290 N	1067	-0-	-223	-0-	70	1	978	2	Y	17	8 1	
05	1271 N	582	-0-	-689	-0-	38	1	544	2	Y	-0-	10	
06	1170 N	778	-0-	-392	-0-	49	1	728	2	Y	1	11	
						1	9						

MARTINEZ, M.				WELL #:	6	RRCID ->	129202	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9046 - 9424
01	1023 N	942	-0-	-81	-0-	71	1	869	2	Y	2	4	
02	928 N	862	-0-	-66	-0-	62	1	797	2	Y	3	5 1	
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	168	1	1934	2	Y	-0-	2	
04	3000 N	5965	-0-	2965	2965	391	1	5501	2	Y	66	47 1	
05	3100 N	3698	-0-	598	3563	244	1	3454	2	Y	-0-	21	
*06	3000 N	708	-0-	-2292	1271	45	1	662	2	Y	1	22	
						1	9						

URIBE, P.				WELL #:	2	RRCID ->	132264	COMPL. DATE	02/25/1991	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4010 - 4129
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MARTINEZ, M.				WELL #:	7	RRCID ->	132276	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9022 - 9118
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	211	2	Y	1	1	
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	16	1	205	2	Y	-0-	1 1	
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	2	Y	-0-	-0-	
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	13	1	185	2	Y	10	2 1	
05	217 N	110	-0-	-107	-0-	11	9					8	
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	8	
								Y	NO RPT			8	

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	45	1	Y	1			2
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	44	1	Y	2	3	1	1
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	-0-			1
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	14	6	1	9
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-			9
*06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	Y	1			10

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	74	1	Y	2			3
02	986 N	927	-0-	-59	-0-	67	1	Y	3	5	1	1
03	1023 N	973	-0-	-50	-0-	78	1	Y	-0-			1
04	930 N	901	-0-	-29	-0-	59	1	Y	16	7	1	10
05	992 N	869	-0-	-123	-0-	57	1	Y	-0-			10
06	930 N	831	-0-	-99	-0-	52	1	Y	1			11

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30			62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

01	3193 X	2840	-0-	-353	-0-	529	1	Y	29			286
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	646	1	Y	46	182	1	150
03	3193 X	2472	-0-	-721	-0-	603	1	Y	28			178
04	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	599	1	Y	37	188	1	27
05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	736	1	Y	51			78
*06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	693	1	Y	46			124

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

01	2759 X	1479	-0-	-1280	-0-	112	1	Y	4			6
02	2581 X	1801	-0-	-780	-0-	130	1	Y	6	10	1	2
03	2759 X	1345	-0-	-1414	-0-	108	1	Y	-0-			2
04	1440 N	1018	-0-	-422	-0-	66	1	Y	17	8	1	11
05	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	Y	-0-			11
*06	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	Y	2			13

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	87	1	377	2	N	7				45
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	110	1	396	2	N	3	29	1		19
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	132	1	403	2	N	1				20
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	112	1	372	2	N	2				22
05	558 N	514	-0-	-44	-0-	121	1	389	2	N	4				26
06	510 N	439	-0-	-71	-0-	110	1	326	2	N	3				29

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

01	496 N	435	-0-	-61	-0-	33	1	402	2	Y	-0-	48	7		2
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	2	3	1		1
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	2	Y	-0-				1
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	12	4	1		9
05	527 N	298	-0-	-229	-0-	20	1	278	2	Y	-0-				9
06	480 N	291	-0-	-189	-0-	18	1	273	2	Y	-0-				9

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

01	1178 N	1007	-0-	-171	-0-	186	1	800	2	Y	19				71
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	269	1	969	2	Y	8	72	1		7
03	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	323	1	983	2	Y	3				10
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	281	1	934	2	Y	4				14
05	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	295	1	948	2	Y	12				26
06	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	306	1	904	2	Y	7				33

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

01	1240 N	985	-0-	-255	-0-	183	1	789	2	Y	12				78
02	1189 N	848	-0-	-341	-0-	183	1	658	2	Y	6	49	1		35
03	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	249	1	757	2	Y	2				37
04	960 N	664	-0-	-296	-0-	153	1	509	2	Y	2				39
05	899 N	531	-0-	-368	-0-	125	1	400	2	Y	5				44
06	990 N	694	-0-	-296	-0-	174	1	516	2	Y	4				48

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	88	1	1070	2	Y	3	4
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1047	2	Y	4	7 1
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	2	Y	-0-	1
04	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	69	1	976	2	Y	17	8 1
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	67	1	944	2	Y	-0-	10
06	1140 N	789	-0-	-351	-0-	50	1	738	2	Y	1	11

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

01	2573 X	1042	-0-	-1531	-0-	194	1	836	2	Y	11	98
02	2436 X	560	-0-	-1876	-0-	121	1	436	2	Y	3	32 1
03	2604 X	592	-0-	-2012	-0-	146	1	444	2	Y	2	71
04	1020 N	606	-0-	-414	-0-	140	1	465	2	Y	1	72
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	134	1	431	2	Y	6	78
06	570 N	490	-0-	-80	-0-	123	1	364	2	Y	3	81

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

01	403 N	329	-0-	-74	-0-	25	1	303	2	Y	1	1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	Y	1	2 1
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	Y	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	Y	11	3 1
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-	8
*06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	1	9

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

01	651 N	589	-0-	-62	-0-	85	1	496	2	Y	7	190
02	580 N	563	-0-	-17	-0-	99	1	461	2	Y	3	193
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	146	1	487	2	Y	10	203
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	138	1	457	2	Y	5	208
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	154	1	461	2	Y	2	210
*06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	Y	8	183 1

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
BENAVIDES, B. R.				WELL #: 8	RRCID -> 214016	COMPL. DATE 08/21/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8350	- 8971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
URIBE				WELL #: 2	RRCID -> 135821	COMPL. DATE 09/06/1990	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8990	- 9066	
01	620 N	500	-0-	-120	-0-	31 1	363 2	N	-0-	-0-
						106 3				
02	551 N	467	-0-	-84	-0-	28 1	342 2	N	-0-	-0-
						97 3				
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31 1	373 2	N	-0-	-0-
						100 3				
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	28 1	356 2	N	-0-	-0-
						89 3				
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	29 1	385 2	N	-0-	-0-
						91 3				
06	480 N	450	-0-	-30	-0-	26 1	347 2	N	-0-	-0-
						77 3				

URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 137469	COMPL. DATE 05/05/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8906	- 9123	
01	527 N	225	-0-	-302	-0-	14 1	164 2	N	-0-	-0-
						47 3				
02	319 N	148	-0-	-171	-0-	9 1	108 2	N	-0-	-0-
						31 3				
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	12 1	149 2	N	-0-	-0-
						40 3				
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	12 1	146 2	N	-0-	-0-
						36 3				
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-	-0-
						43 3				
*06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	N	-0-	-0-
						41 3				

URIBE				WELL #: 4	RRCID -> 139196	COMPL. DATE 08/06/1991	TOTAL DEPTH 9808	PERF. 8960	- 9342	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH PRODUCTION INC.				789662		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MARSHALL, S. G.				WELL #: 6	RRCID -> 111434	COMPL. DATE 05/15/1984	TOTAL DEPTH 11778	PERF. 8671	- 8766	
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	125 1	1289 2	Y	-0-	-0-
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	172 1	1139 2	Y	-0-	-0-
03	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	1113 2		Y	-0-	-0-
04	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	86 1	1105 2	Y	-0-	-0-
05	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	117 1	1052 2	Y	-0-	-0-
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	96 1	1033 2	Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
MARSHALL, S.G.		WELL #: 9		RRCID -> 123171		COMPL. DATE 06/09/2003		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1884	-0-	-7	-0-	166 1	1718 2	Y	-0-	-0-
02	1827 N	1746	-0-	-81	-0-	229 1	1517 2	Y	-0-	-0-
03	1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 2		Y	-0-	-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	136 1	1751 2	Y	-0-	-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	196 1	1756 2	Y	-0-	-0-
*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	157 1	1697 2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 10		RRCID -> 124135		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072		
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37 1	377 2	Y	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47 1	310 2	Y	-0-	-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-	-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29 1	377 2	Y	-0-	-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	47 1	418 2	Y	-0-	-0-
*06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	39 1	426 2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 11		RRCID -> 124659		COMPL. DATE 07/11/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208		
01	3131 X	3031	-0-	-100	-0-	268 1	2762 2	Y	1 1	5
02	2929 X	2625	-0-	-304	-0-	344 1	2280 2	Y	1 1	5
03	3131 X	2558	-0-	-573	-0-	2556 2	2 9	Y	2 3	4
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	224 1	2887 2	Y	1 1	4
05	3038 X	2980	-0-	-58	-0-	299 1	2680 2	Y	1	5
06	2940 X	2665	-0-	-275	-0-	226 1	2438 2	Y	1 1	5

MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100		
01	4557 X	4462	-0-	-95	-0-	394 1	4068 2	Y	-0-	44
02	4263 X	2566	-0-	-1697	-0-	336 1	2230 2	Y	-0-	44
03	4557 X	3753	-0-	-804	-0-	3753 2		Y	-0-	44
04	4410 X	3823	-0-	-587	-0-	276 1	3547 2	Y	-0-	44
05	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	476 1	4266 2	Y	-0-	44
*06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	377 1	4080 2	Y	-0-	44

MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140		
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	52 1	536 2	Y	-0-	-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	64 1	426 2	Y	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-	-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	33 1	426 2	Y	-0-	-0-
05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	52 1	467 2	Y	-0-	-0-
*06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	40 1	431 2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079		
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	49 1	505 2	Y	-0-	-0-
02	522 N	520	-0-	-2	-0-	68 1	452 2	Y	-0-	-0-
03	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 2		Y	-0-	-0-
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	37 1	473 2	Y	-0-	-0-
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	54 1	480 2	Y	-0-	-0-
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	44 1	480 2	Y	-0-	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	137	1	1419	2	Y	12	8 1
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	13	9	1391	2	Y	7	8 1
03	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1334	2	12	9	Y	11	17 1
04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	8	8 1
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	191	1	1709	2	Y	8	9
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	126	1	1359	2	Y	7	8 1

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-	-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	99	1	655	2	Y	-0-	-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-	-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	52	1	669	2	Y	-0-	-0-
05	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	748	2	Y	-0-	-0-
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	82	1	881	2	Y	-0-	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

01	2542 X	2456	-0-	-86	-0-	216	1	2229	2	Y	10	7 1
02	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	11	9	2157	2	Y	6	7 1
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3072	2	10	9	Y	9	13 1
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	229	1	2946	2	Y	7	7 1
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	307	1	2755	2	Y	6	7
06	2970 X	2544	-0-	-426	-0-	7	9	2321	2	Y	7	7 1

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	89	1	922	2	Y	-0-					3
02	986 N	949	-0-	-37	-0-	124	1	825	2	Y	-0-					3
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			Y	-0-					3
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	73	1	935	2	Y	-0-					3
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	103	1	923	2	Y	-0-					3
*06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

01	775 N	724	-0-	-51	-0-	63	1	654	2	Y	6	4	1			4
						7	9									
02	696 N	658	-0-	-38	-0-	86	1	569	2	Y	3	4	1			3
						3	9									
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	664	2	7	9	Y	6	8	1			1
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	48	1	612	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	70	1	625	2	Y	5					5
						6	9									
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	3	4	1			4
						3	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	185	1	464	2	Y	-0-					24
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	92	1	504	2	Y	-0-					24
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					24
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	129	1	516	2	Y	-0-					24
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	119	1	586	2	Y	-0-					24
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	107	1	504	2	Y	-0-					24

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	311 1	783 2	Y	8			69
02	1015 N	961	-0-	-54	-0-	147 1	806 2	Y	7	20	1	56
03	1054 N	991	-0-	-63	-0-	985 2	6 9	Y	5			61
04	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	201 1	802 2	Y	3			64
05	1023 N	983	-0-	-40	-0-	165 1	812 2	Y	5			69
*06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	170 1	800 2	Y	1	10	1	60

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

01	1798 N	1360	-0-	-438	-0-	387 1	973 2	Y	-0-			104
02	1450 N	1252	-0-	-198	-0-	193 1	1059 2	Y	-0-			104
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-			104
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	272 1	1086 2	Y	-0-			104
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	241 1	1185 2	Y	-0-			104
*06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	244 1	1147 2	Y	101			205

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 13		RRCID -> 232786		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263		
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	2772 1	898 2	Y	-0-	-0-
						1693 5				
02	DLQ G-10	5017	-0-	5017	5017	2806 1	587 2	Y	-0-	-0-
						1624 5				
03	DLQ G-10	5345	-0-	5345	10362	3295 1	459 2	Y	-0-	-0-
						1591 5				
04	15260 X	4898	-0-	-10362	-0-	3869 1	282 2	Y	-0-	-0-
						747 5				
05	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	4190 1	509 2	Y	-0-	-0-
						664 5				
06	5190 X	5017	-0-	-173	-0-	3564 1	763 2	Y	-0-	-0-
						690 5				

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752		
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	64 1	21 2	Y	-0-	-0-
						39 5				
02	DLQ G-10	116	-0-	116	116	65 1	13 2	Y	-0-	-0-
						38 5				
03	DLQ G-10	124	-0-	124	240	76 1	11 2	Y	-0-	-0-
						37 5				
04	360 N	120	-0-	-240	-0-	95 1	7 2	Y	-0-	-0-
						18 5				
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1040 1	135 2	Y	-0-	-0-
						156 5				
*06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1066 1	229 2	Y	-0-	-0-
						205 5				

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID ->	123928	COMPL. DATE	03/30/1987	TOTAL DEPTH	7275 PERF. 4061 - 4071	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID ->	141251	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7525 PERF. 3954 - 3964	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID ->	182089	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	8386 PERF. 4885 - 4985	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID ->	283863	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 4859 - 4959	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID ->	284100	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	8859 PERF. 4859 - 4959	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 105D		RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 4840 - 4976	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORTILLA (7050 SAND)		72484 575		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 71		RRCID -> 209887		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7058					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 88		RRCID -> 260977		COMPL. DATE 05/17/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6960 - 6966					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PORTILLA (9000 SAND)		72484 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 3		RRCID -> 099016		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8815 - 8956					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 7 L		RRCID -> 111533		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8776 - 8824					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 147679		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 8934 - 9014					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 10		RRCID -> 174037		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 8741 - 9076					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.// 288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	- 8982	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8890	- 9044	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8872	- 8892	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 6129	- 6140	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE		72498 560		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:		RRCID -> 062844	COMPL. DATE 07/26/1975	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017									

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270														
01	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	319	1	5915	2	Y	301	301	1	-0-
						331	9							
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	312	1	5457	2	Y	328	301	1	27
						361	9							
03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	347	1	5430	2	Y	291	301	1	17
						320	9							
04	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	336	1	5762	2	Y	319	301	1	35
						351	9							
*05	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	357	1	5827	2	Y	340			375
						374	9							
06	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT			375

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO ROYKO OIL COMPANY 732198 STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288													
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - PLUGGED 08/07/18													

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880 STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769														
01	5824	3861	-0-	-1963	-0-	146	1	2702	2	Y	921	957	1	243
						1013	9							
02	5104	2982	-0-	-2122	-0-	112	1	2033	2	Y	761	628	1	376
						837	9							
03	5456	2913	-0-	-2543	-0-	123	1	2062	2	Y	662	806	1	232
						728	9							
04	5280	2875	-0-	-2405	-0-	119	1	2035	2	Y	655	796	1	91
						721	9							
05	4898 #	2605	-0-	-2293	-0-	114	1	1866	2	Y	568	547	1	112
						625	9							
06	3750 #	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT			112

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	2015 #	948	-0-	-1067	-0-	25	1	459	2	Y	422	644	1	144
02	1885 #	1255	-0-	-630	-0-	464	9	585	2	Y	581	474	1	251
03	1674 #	199	-0-	-1475	-0-	31	1	154	9	Y	140	231	1	160
04	1620 #	1	-0-	-1619	-0-	639	9			Y	-0-	83	1	77
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-	45	2			Y	-0-			77
06	1290 #	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			77

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01	11098 X	10235	-0-	-863	-0-	515	1	9654	2	Y	60	60	1	-0-
02	10382 X	8724	-0-	-1658	-0-	66	9	8161	2	Y	71	71	1	-0-
03	10943 X	9594	-0-	-1349	-0-	485	1	8909	2	Y	136	136	1	-0-
04	9960 X	9375	-0-	-585	-0-	78	9	8747	2	Y	100	100	1	-0-
05	10230 X	9315	-0-	-915	-0-	518	1	8718	2	Y	58			58
06	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-	110	9			Y	NO RPT			58

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

01	5487 #	4871	-0-	-616	-0-	1364	1	3407	2	N	91	178	1	115
						100	9							
02	5133 #	3574	-0-	-1559	-0-	1276	1	2246	2	N	47			162
						52	9							
03	5487 #	4123	-0-	-1364	-0-	1364	1	2673	2	N	78	177	1	63
						86	9							
04	4920 #	3814	-0-	-1106	-0-	1320	1	2419	2	N	68			131
						75	9							
05	5084 #	3803	-0-	-1281	-0-	1364	1	2365	2	N	67			198
						74	9							
06	4710 #	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT			198

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

01	42060	33687	-0-	-8373	59640	33442	1	245	9	Y	223	192	1	312
02	28536	31799	-0-	3263	62903	31566	1	233	9	Y	212	376	1	148
03	31799	33666	-0-	1867	64770	33416	1	250	9	Y	227	192	1	183
04	95760	32994	-0-	-62766	2004	32756	1	238	9	Y	216	189	1	210
05	33883 #	30680	-0-	-3203	-0-	30484	1	196	9	Y	178			388
06	32910 #	30336	-0-	-2574	-0-	30129	1	207	9	Y	188	380	1	196

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

POTRERO FARIAS, S. (G-55)		72655 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
POTRERO FARIAS SOUTH O & G UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 209687		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8692 -		8700		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211189		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 8271		PERF. 7425 -		7431		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87)		72660 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
MERRITT OPERATING, INC.		561368												
STATE TRACT 303		WELL #: 1A		RRCID -> 260903		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 7219		PERF. 7298 -		7423		
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2020														

POTRERO TORO (FRIO G 89)		72672 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY						
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635												
KMF 120		WELL #: 1		RRCID -> 186773		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 7398		PERF. 6634 -		6643		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PREMONT (BARDO SAND)		72946 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS						
PROGAS OPERATING, INC		681142												
GUERRA		WELL #: 3		RRCID -> 281569		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 3521 -		3525		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
SEELIGSON, A.A. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 126651		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3540 -		3543		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM		72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT		CNTY: JIM WELLS		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	
CODE						CODE	CODE	
PREMONT (SINGER 3100) CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297 SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS SEELIGSON, A.A. 907297 WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PREMONT, NW. (2630) DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS LAUGHLIN, C. M. "B" 236631 WELL #: 1 RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628								
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			116
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019 - P/A 11/26/19								

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) FAULCONER, VERNON E., INC. 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB BRUNI, A. M. FEE 263701 WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984								
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	17
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	17
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	17
04	1140 N	795	-0-	-345	-0-	795	2	17
05	1116 N	992	-0-	-124	-0-	989	2	20
*06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1120	2	27

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 14		RRCID -> 107218		COMPL. DATE 09/02/1987		TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	831 1	3487 2	Y	13	73
						14 9				
02	4234 X	3062	-0-	-1172	-0-	714 1	2322 2	Y	24	97
						26 9				
03	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	816 1	3151 2	Y	7	104
						8 9				
04	4350 X	3327	-0-	-1023	-0-	591 1	2537 2	Y	181 185 1	100
						199 9				
05	4340 X	3536	-0-	-804	-0-	827 1	2665 2	Y	40	140
						44 9				
06	4200 X	4001	-0-	-199	-0-	794 1	3181 2	Y	24	164
						26 9				
BRUNI, A. M. FEE		WELL #: 15		RRCID -> 111640		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
BRUNI, A. M.		WELL #: 18		RRCID -> 167326		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668		
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2		N	-0-	121
02	2581 X	2436	-0-	-145	-0-	2436 2		N	-0-	121
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-	121
04	2730 N	1288	-0-	-1442	-0-	1288 2		N	-0-	121
05	2604 N	2	-0-	-2602	-0-	2 2		N	-0-	121
06	2730 N	-0-	-0-	-2730	-0-			N	-0-	121
BRUNI, A. M.		WELL #: 19		RRCID -> 169794		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838		
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-	48
02	812 N	781	-0-	-31	-0-	781 2		N	-0-	48
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-	48
04	870 N	693	-0-	-177	-0-	693 2		N	-0-	48
05	837 N	746	-0-	-91	-0-	706 2	40 9	N	36	84
*06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	831 2	18 9	N	16	100
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 092249		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130		
K&H FEE 'A' 1569		WELL #: 2								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 1		RRCID -> 098149		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768		
01	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1133 2		Y	-0-	-0-
02	1218 N	882	-0-	-336	-0-	882 2		Y	-0-	-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-	-0-
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-	-0-
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		Y	-0-	-0-
06	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	1152 2		Y	-0-	-0-

 PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2	20	9	Y	18	14	1			13
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2918	2	15	9	Y	14	16	1			11
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	-0-	3403	2	22	9	Y	20	17	1			14
04	3600 X	2897	-0-	-0-	-703	-0-	2885	2	12	9	Y	11	4	1			21
05	3503 X	2334	-0-	-0-	-1169	-0-	2326	2	8	9	Y	7					28
06	3390 X	3339	-0-	-0-	-51	-0-	3335	2	4	9	Y	4					32

 K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

01	6045 X	5620	-0-	-0-	-425	-0-	5588	2	32	9	Y	29	24	1			21
02	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	-0-	5755	2	30	9	Y	27	28	1			20
03	5890 X	2177	-0-	-0-	-3713	-0-	2164	2	13	9	Y	12	18	1			14
04	5700 X	38	-0-	-0-	-5662	-0-	38	2			Y	-0-	2	1			12
05	6169 X	-0-	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					12
06	5970 X	-0-	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	-0-					12

 A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2014

 PRIMAVERA (5500) 73177 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MESTENA E WELL #: 3 RRCID -> 285294 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5401 - 5410

01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2	30	9	N	27					94
02	1517 R	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	239	2	1278	9	N	1162	1094	1			162
03	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	926	9	N	842	922	1			82
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	352	9	N	320	180	1			222
05	403 N	76	-0-	-0-	-327	-0-	74	2	2	9	N	2					224
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

OIL AND GAS DIVISION

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WEST PRIMAVERA		WELL #:	1	RRCID ->	208214	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5532 - 5538	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	358 1	1220 2	N	36	22 1	87
02	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	40 9	1312 2	N	23		110
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	25 9	1359 2	N	22	20 1	112
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	24 9	1485 2	N	18		130
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	253 1	1626 2	N	33		163
*06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	20 9	1451 2	N	50	18 1	195
						246 1					
						36 9					
						55 9					

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
BONITA		WELL #:	1	RRCID ->	194248	COMPL. DATE	03/08/2003	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5770 - 5779	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	10 1	34 2	N	3	3 1	43
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	3 9	33 2	N	-0-		43
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	8 1	19 2	N	-0-		43
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	4 1	29 2	N	-0-		43
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	56 2	N	-0-		43
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	58 2	N	-0-		43
						9 1					

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872									
LASATER, GARLAND		WELL #:	10	RRCID ->	186653	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8756 - 8778	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	47	-0-	47	123	47 2		Y	-0-		2
02	DLQ G-10	22	-0-	22	145	22 2		Y	-0-		2
03	DLQ G-10	25	-0-	25	170	25 2		Y	-0-		2
04	DLQ G-10	32	-0-	32	202	32 2		Y	-0-		2
05	DLQ G-10	27	-0-	27	229	27 2		Y	-0-		2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229			Y	NO RPT		2

GARLAND LASATER		WELL #:		14		RRCID ->		189359		COMPL. DATE		04/16/2002		TOTAL DEPTH		9150		PERF. 8332 - 8363	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	DLQ G-10	314	-0-	314	861	239 2	75 9	Y	68		68								
02	DLQ G-10	219	-0-	219	1080	219 2		Y	-0-		68								
03	DLQ G-10	125	-0-	125	1205	125 2		Y	-0-		68								
04	DLQ G-10	141	-0-	141	1346	141 2		Y	-0-		68								
05	DLQ G-10	846	-0-	846	2192	826 2	20 9	Y	18		86								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2192			Y	NO RPT		86								

LASATER, GARLAND		WELL #:		12		RRCID ->		191782		COMPL. DATE		07/20/2002		TOTAL DEPTH		9023		PERF. 8230 - 8296	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
01	DLQ G-10	105	-0-	105	399	105 2		Y	-0-		5								
02	DLQ G-10	245	-0-	245	644	245 2		Y	-0-		5								
03	DLQ G-10	260	-0-	260	904	260 2		Y	-0-		5								
04	DLQ G-10	90	-0-	90	994	90 2		Y	-0-		5								
05	DLQ G-10	14	-0-	14	1008	14 2		Y	-0-		5								
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1008			Y	NO RPT		5								

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION		740742								
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13540 - 13846
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		WELL #:		RRCID ->	128445	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13650 - 14261
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007										

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162								
BISHOP CATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	177717	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9216 - 9553
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
PINNELL YTURRIA		WELL #:	121	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10544 - 10651					
01	156532 X	39988	-0-	-116544	B	-0-	39557	3	431	9	Y	392	374	1	92
02	37416 X	37416	-0-	-0-	B	-0-	36929	3	487	9	Y	443	410	1	125
03	38129 X	38129	-0-	-0-	B	-0-	37616	3	513	9	Y	466	472	1	119
04	37350 X	36202	-0-	-1148	B	-0-	35696	3	506	9	Y	460	475	1	104
05	39176 X	39176	-0-	-0-	B	-0-	38787	3	389	9	Y	354			458
06	37350 X	20829	-0-	-16521	B	-0-	20422	3	407	9	Y	370	647	1	181

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
		WELL #:	122	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10455 - 10572					
01	287899 X	76923	-0-	-210976	B	-0-	76384	3	539	9	Y	490	461	1	114
02	73022 X	72171	-0-	-851	B	-0-	71558	3	613	9	Y	557	515	1	156
03	78058 X	72937	-0-	-5121	B	-0-	72332	3	605	9	Y	550	564	1	142
04	72540 X	66406	-0-	-6134	B	-0-	65712	3	694	9	Y	631	634	1	139
05	74958 X	72824	-0-	-2134	B	-0-	72297	3	527	9	Y	479			618
06	72540 X	57426	-0-	-15114	B	-0-	56679	3	747	9	Y	679	1013	1	284

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
		WELL #:	123	RRCID ->	281658	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10687					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y		-0-				-0-

PY (LOWER QUEEN CITY)		//CONT.//		73543 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
PINNELL YTURRIA		WELL #:		124	RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10552 - 10574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		150280 X	37605	-0-	-112675 B	-0-	37159 3	446 9	Y	405	379 1		94
02		36801 X	35261	-0-	-1540 B	-0-	34704 3	557 9	Y	506	460 1		140
03		39339 X	34425	-0-	-4914 B	-0-	33878 3	547 9	Y	497	509 1		128
04		34620 X	29185	-0-	-5435 B	-0-	28675 3	510 9	Y	464	485 1		107
05		35774 X	31179	-0-	-4595 B	-0-	30799 3	380 9	Y	345			452
06		34620 X	25610	-0-	-9010 B	-0-	25085 3	525 9	Y	477	726 1		203

PINNELL YTURRIA		WELL #:		125	RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608	
01		45986 X	11934	-0-	-34052 B	-0-	11591 3	343 9	Y	312	294 1		73
02		13369 X	10668	-0-	-2701 B	-0-	10304 3	364 9	Y	331	310 1		94
03		12400 X	10474	-0-	-1926 B	-0-	10136 3	338 9	Y	307	320 1		81
04		11700 X	282	-0-	-11418 B	-0-	272 3	10 9	Y	9	73 1		17
05		11935 X	-0-	-0-	-11935 B	-0-			Y	-0-			17
06		11550 X	-0-	-0-	-11550 B	-0-			Y	-0-	13 1		4

QUINTO CREEK (KOHLER)		73830 105		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
ALARON ENERGY, INC.		010450											
BRUNS		WELL #:		1	RRCID ->	257960	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3541 - 3544	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (3960)		73830 388		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS				
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
BLASCHKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 6			N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 6			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 6			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUINTO CREEK (5700)		73830 910		ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM WELLS				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880											
VOYLES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496	
*08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	2			179
*09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			179
*10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	2			181
*11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			181
*12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	1			182
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			184
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			187
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			188

RACHAL (3700)															
TRISTAR EXPLORATION, INC															
RAMIREZ-GUZMAN UNIT															
74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
871101															
WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUZMAN															
WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL (4300)															
TRISTAR EXPLORATION, INC															
RAMIREZ															
74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
871101															
WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL (4750)															
TRISTAR EXPLORATION, INC															
WHITE															
74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS															
871101															
WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RACHAL (6850)															
REPUBLIC RESOURCES, LLC.															
PALMER															
74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
703124															
WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751															

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT															
74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A															

01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1541	2	30	9	N	27			27
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1457	2		2	9	N	2		29
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1408	2	13	9	N	12			41
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			41
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1448	2	14	9	N	13			54

RAMIRENO (WILCOX)		//CONT.// 74436 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064507		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-		2492 2		N	-0-		41
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-		2383 2		N	-0-		41
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2472 2		N	-0-		41
04	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2488 2		N	-0-	15 1	26
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		2644 2		N	-0-		26
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2387 2	2 9	N	2		28

RAMIREZ (LOBO)		74440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179524		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 11		RRCID -> 179572		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179883		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202984		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130		
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	32 1	683 2	N	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	625 2	N	-0-	-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	31 1	648 2	N	-0-	-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	28 1	611 2	N	-0-	-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	27 1	603 2	N	-0-	-0-
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	19 1	409 2	N	-0-	-0-

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10056 - 10210		
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	131 1	631 2	N	-0-	-0-
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	136 1	654 2	N	-0-	-0-
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	133 1	668 2	N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	133 1	652 2	N	-0-	-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	129 1	672 2	N	-0-	-0-
*06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	145 1	713 2	N	-0-	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACK BEAR OIL CORPORATION		072594		WELL #: 2		RRCID -> 163236		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8522		- 8574		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8103		- 8184		
01	558 N	473	-0-	-85	-0-	412	1	54	2	Y	6					46
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	398	1	114	2	Y	-0-					46
03	496 N	469	-0-	-27	-0-	393	1	76	2	Y	-0-					46
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	406	1	44	2	Y	-0-					46
05	558 N	449	-0-	-109	-0-	179	1	263	2	Y	6					52
*06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	409	1	48	2	Y	-0-					52
FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8104		- 8620				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51	1	7	2	Y	-0-					18
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	2	Y	-0-					18
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	52	1	10	2	Y	-0-					18
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	Y	-0-					18
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	Y	1					19
*06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	64	1	7	2	Y	-0-					19
FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7979		- 8206				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	94	1	12	2	Y	1					16
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	75	1	21	2	Y	-0-					16
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	2	Y	-0-					16
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	90	1	10	2	Y	-0-					16
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	62	2	Y	2					18
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	67	1	8	2	Y	-0-					18
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7438		- 7484		
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	145	1	703	2	N	-0-					-0-
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	147	1	712	2	N	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	141	1	709	2	N	-0-					-0-
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	137	1	671	2	N	-0-					-0-
05	930 N	796	-0-	-134	-0-	128	1	668	2	N	-0-					-0-
06	810 N	758	-0-	-52	-0-	128	1	630	2	N	-0-					-0-
FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7575		- 7624				
01	2232 N	1889	-0-	-343	-0-	324	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	317	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	326	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	330	1	1620	2	N	-0-					-0-
05	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	343	1	1795	2	N	-0-					-0-
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	327	1	1605	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
CFO RESOURCES, INC.		120105														
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 066150		COMPL. DATE 04/18/1976		TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 069143		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A								
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1														
01	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
05	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488								
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	3	N	-0-					5
02	1595 N	1506	-0-	-89	-0-	74	1	1432	3	N	-0-					5
03	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	77	1	1526	3	N	-0-					5
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	87	1	1566	3	N	-0-					5
05	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	82	1	1520	3	N	-0-					5
*06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	83	1	1559	3	N	-0-					5

RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	3	N	-0-					-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	3	N	-0-					-0-
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	-0-					-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					-0-
*06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279								
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	656	3	N	-0-					8
02	725 N	587	-0-	-138	-0-	29	1	558	3	N	-0-					8
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	41	1	811	3	N	-0-					8
04	660 N	532	-0-	-128	-0-	28	1	504	3	N	-0-					8
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					8
*06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	44	1	832	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963								
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	N	-0-					-0-
02	348 N	284	-0-	-64	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
05	310 N	233	-0-	-77	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
*06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997								
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	N	-0-					47
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					47
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	N	-0-					47
04	690 N	575	-0-	-115	-0-	30	1	545	3	N	-0-					47
05	713 N	482	-0-	-231	-0-	25	1	457	3	N	-0-					47
*06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	3	N	-0-					47

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	52	1	988	3	N	-0-		50
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	42	1	813	3	N	-0-		50
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	981	3	N	-0-		50
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	52	1	938	3	N	-0-		50
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	3	N	-0-		50
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	53	1	992	3	N	-0-		50

RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286					
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	79	1	1510	3	N	-0-		80
02	1450	N	1166	-0-	-284	-0-	57	1	1109	3	N	-0-		80
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	54	1	1079	3	N	-0-		80
04	1530	N	1166	-0-	-364	-0-	61	1	1105	3	N	-0-		80
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	51	1	956	3	N	-0-		80
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	63	1	1176	3	N	-0-		80

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129					
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2091	3	N	-0-		8
02	2059	N	1931	-0-	-128	-0-	95	1	1836	3	N	-0-		8
03	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	104	1	2070	3	N	-0-		8
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	106	1	1903	3	N	-0-		8
05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-		8
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	3	N	-0-		8

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884					
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-		-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-		-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-		-0-
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	11	1	204	3	N	-0-		-0-
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	11	1	203	3	N	-0-		-0-
*06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	3	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247					
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-		-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-		-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-		-0-
04	360	N	183	-0-	-177	-0-	10	1	173	3	N	-0-		-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604					
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	3	N	-0-		20
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	37	1	717	3	N	-0-		20
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	N	-0-		20
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	3	N	-0-		20
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	46	1	846	3	N	-0-		20
*06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-		20

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	50	1	962	3	N	-0-			-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	858	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	49	1	970	3	N	-0-			-0-
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	3	4	50	1	N	-0-			-0-
05	961 N	749	-0-	-212	-0-	38	1	711	3	N	-0-			-0-
*06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	57	1	1082	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426					
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	N	-0-			28
02	725 N	592	-0-	-133	-0-	29	1	563	3	N	-0-			28
03	744 N	584	-0-	-160	-0-	28	1	556	3	N	-0-			28
04	660 N	553	-0-	-107	-0-	29	1	524	3	N	-0-			28
05	620 N	493	-0-	-127	-0-	25	1	468	3	N	-0-			28
*06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	N	-0-			28

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
RYSTIN OIL & GAS		740145												
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994			TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL					
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
FROST NATIONAL BANK & TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 100828		COMPL. DATE 12/10/1981			TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956					
01	1240 N	1363	-0-	123 B	-43210	570	1	793	2	N	-0-			-0-
02	1160 N	1139	-0-	-21 B	-43210	532	1	607	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1234	-0-	-6 B	-43210	551	1	683	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	1201	-0-	-119 B	-43210	551	1	650	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	951	-0-	-258 B	-43210	475	1	476	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	878	-0-	-322 B	-43210	399	1	479	2	N	-0-			-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		//CONT.//		74554 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		7	RRCID ->	223039	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	16381	PERF.	10366 - 10418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14181		N	NO RPT		-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10565 - 11335
01		0	441	-0-	441	B	2985	441 2	N	-0-		-0-
02		0	310	-0-	310	B	3295	310 2	N	-0-		-0-
03		0	310	-0-	310	B	3605	310 2	N	-0-		-0-
04		0 W	333	-0-	333	B	3938	333 2	N	-0-		-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	3938		N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	3938		N	NO RPT		-0-

RANURA ("J-57")				74744 235	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: KENEDY		
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687								
ARMSTRONG		WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9979 - 10000
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)				74975 200	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GENNESARET INVESTMENTS, LLC				300228								
YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7254 - 7284
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2		WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7266 - 7384
01		3308 X	3308	-0-	-0-		-0-	3308 3	N	-0-		-0-
02		2574 X	2574	-0-	-0-		-0-	2574 3	N	-0-		-0-
03		4060 X	4060	-0-	-0-		-0-	4060 3	N	-0-		-0-
04		3113 X	3113	-0-	-0-		-0-	3113 3	N	-0-		-0-
05		4005 X	4005	-0-	-0-		-0-	4005 3	N	-0-		-0-
06		600 X	NO RPT	-0-	-600		-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA, H. ET AL		WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4720 - 4723
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.//		300228										
YTURRIA, H.		WELL #:		406		RRCID -> 198870		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	1410 N	1258	-0-	-152	-0-	1258	3			Y	-0-	2	1	-0-
*10	DLQ G-10	393	-0-	393	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10	913	-0-	913	-0-	1306	3			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	813	-0-	813	-0-	2119	3			Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	929	-0-	929	-0-	3048	3			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	717	-0-	717	-0-	3765	3			Y	-0-			-0-
*03	1300 N	1080	-0-	-220	-0-	3545	3	1080	3	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	861	-0-	-2139	-0-	1406	3	861	3	Y	-0-			-0-
*05	2497 N	1091	-0-	-1406	-0-		3	1091	3	Y	-0-			-0-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266				
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820				
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900				
01	DLQ G-10	125	-0-	125	-0-	430	3	125	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	96	-0-	96	-0-	526	3	96	3	Y	-0-			-0-
03	664 N	138	-0-	-526	-0-		3	138	3	Y	-0-			-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-		3	106	3	Y	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-		3	134	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H.		WELL #:		408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594				
01	DLQ G-10	1201	-0-	1201	-0-	3258	3	1201	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	650	-0-	650	-0-	3908	3	650	3	Y	-0-			-0-
03	1300 N	809	-0-	-491	-0-	3417	3	809	3	Y	-0-			-0-
04	3000 N	569	-0-	-2431	-0-	986	3	569	3	Y	-0-			-0-
05	1709 N	723	-0-	-986	-0-		3	723	3	Y	-0-			-0-
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GENNESARET INVESTMENTS, LLC		//CONT.// 300228														
YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	6	1			5
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1			8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	6	1			11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	6	1			15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	8	1			31
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			28
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
 YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 3		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

01	DLQ G-10	208	-0-	208	695	208 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	155	-0-	155	850	155 3		Y	-0-			-0-
03	1089 N	239	-0-	-850	-0-	239 3		Y	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1205			N	NO RPT			-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
 CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	104	181	1	220
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	97			317
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	44			361
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179	1	182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182

REALITOS, S. (QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SIDELINE ENERGY INC. 779921
 BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999

RED FLSH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 ELECTRAGAS, INC. 247628
 CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

RED FISH BAY (FRIO 7450)		//CONT.// 75203 048		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ELECTRAGAS, INC.		//CONT.// 247628									
STATE OF TEXAS 390		WELL #: 3		RRCID -> 157431		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7443 - 7456	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RED FISH BAY (FRIO 7500)		75203 064		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 349		WELL #: 6		RRCID -> 051854		COMPL. DATE 12/04/1971		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 0 - 7513	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 348		WELL #: 2		RRCID -> 127065		COMPL. DATE 03/13/1988		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8270 - 8284	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (ZONE 14)		75203 448		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 395		WELL #: 3		RRCID -> 233348		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 8160 - 8216	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474									
STATE TRACT 414		WELL #: 3		RRCID -> 186038		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8298 - 8321	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 414		WELL #: 6		RRCID -> 186060		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 8354 - 8366	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 414												
WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 42)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 344												
WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 445												
WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 343												
WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 345												
WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.												
STATE TRACT 350												
WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)			75203 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474						
STATE TRACT 392			WELL #: 6	RRCID -> 217021	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 15052	PERF.13040	- 13649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 392			WELL #: 7	RRCID -> 218635	COMPL. DATE 09/26/2006	TOTAL DEPTH 14060	PERF.12618	- 12749	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 392			WELL #: 5	RRCID -> 226726	COMPL. DATE 03/16/1997	TOTAL DEPTH 15010	PERF.12564	- 12792	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STATE TRACT 348			WELL #: 5	RRCID -> 246011	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 13691	PERF.13171	- 13247	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6085		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6085		Y	NO RPT	-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)			75203 910	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474						
STATE TRACT 424			WELL #: 7	RRCID -> 164962	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 13022	PERF.12650	- 12950	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)			75205 065	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474						
STATE TRACT 344			WELL #: 1	RRCID -> 111396	COMPL. DATE 08/01/2004	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11436	- 11478	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)			75205 499	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 342			WELL #: 1	RRCID -> 209458	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9052	- 9278				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

RED FISH BAY, NORTH (9750)			75205 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2	RRCID -> 215054	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF. 9823	- 9849				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2	RRCID -> 266186	COMPL. DATE 10/29/2011	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10338	- 10730				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481		Y	NO RPT			-0-	

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)			75220 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
TEN SAND GAS UNIT 421			WELL #: 3	RRCID -> 043367	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH 8398	PERF. N/A					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 414			WELL #: 4	RRCID -> 164604	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 7161	- 7219				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RED HEAD RIDGE (2068)			75279 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC			197688									
STATE OF TEXAS			WELL #: 1	RRCID -> 272677	COMPL. DATE 10/10/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2809	- 2814				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

REDFISH BAY, N. (D-5)		75429 400	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 343		WELL #: 1	RRCID -> 226727	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10138	-	10162	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

REEDER (UPPER PETTUS)		75541 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284							
BRENNAN - BENAVIDES		WELL #: 7059	RRCID -> 118640	COMPL. DATE 09/14/1985	TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2656	-	2664	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

REILLY (VICKSBURG)		75752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
REILLY GAS UNIT		WELL #: 5	RRCID -> 109604	COMPL. DATE 03/14/1984	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4498	-	4560	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2019									

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			

REINA (BASAL QUEEN CITY)		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
COOPER FOUNDATION		WELL #: 6	RRCID -> 275404	COMPL. DATE 09/06/2014	TOTAL DEPTH 9205	PERF. 7030	-	7223				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21 1	178 2	N	-0-	3 1	9 7	11
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	11 1	113 2	N	3	4 1		10
						3 9						
03	217 N	200	-0-	-17	-0-	20 1	177 2	N	3	2 1		11
						3 9						
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19 1	172 2	N	4	5 1		10
						4 9						
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 1	167 2	N	2	2 1		10
						2 9						
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	15 1	136 2	N	3	3 1		10
						3 9						

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			

HORNADAY		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
COOPER FOUNDATION		073056										
COOPER FOUNDATION		WELL #: 2	RRCID -> 275597	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6642	-	6811				
01	589 N	560	-0-	-29	-0-	153 1	403 2	N	4	2 1		22
						4 9						
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	165 1	387 2	N	2	1 1		23
						2 9						
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	183 1	409 2	N	2	5 1		20
						2 9						
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	180 1	397 2	N	2	1 1		21
						2 9						
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	184 1	405 2	N	3	2 1		22
						3 9						
*06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	187 1	412 2	N	2	3 1		21
						2 9						

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	276140	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6585 - 6800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2			N	-0-		55
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	1		56
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		56
04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		56
05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		56
*06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 2	2	9	N	2		58

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #:		1	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742
01		1922 N	1671	-0-	-251	-0-	1652	3	19	9	N	17		159
02		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1055	3	N	27		186
							30	9						
03		1457 N	947	-0-	-510	-0-	936	3	11	9	N	10		196
04		1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1606	3	13	9	N	12		208
05		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	3	19	9	N	17		225
*06		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1066	3	13	9	N	12		237

KNOX, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198		
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1746	3	58	9	N	53		310
02		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	38	1	1731	3	N	48		358
							53	9						
03		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2283	3	31	9	N	28		386
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2385	3	22	9	N	20		406
05		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2259	3	63	9	N	57		463
*06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2597	3	45	9	N	41		504

REISER (WILCOX)		75795 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RETAMIA (WILCOX 9300)		76047 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054		WELL #:		3	RRCID ->	066274	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	N/A
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-		-0-
02		174 N	78	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	N	-0-		-0-
03		124 N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-		-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	N	-0-		-0-
05		163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-		-0-
*06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-		-0-

REYES (2500) 76099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 FIRST ROCK, INC. 269028
 TOM CREWS WELL #: 4SW RRCID -> 263516 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 1970 - 1980

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3959				N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					99

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					31

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10224 - 10254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2020 - P/A 01/28/20										

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/03/2019 - P/A 10/03/19										

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2019										

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
RUIZ STATE		WELL #: 1		RRCID -> 168924		COMPL. DATE 05/19/1998		TOTAL DEPTH 10579		PERF. 8702 - 8728			

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2019 - P/A 09/10/19													

DCR "576"		WELL #: 1		RRCID -> 173047		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 8948		PERF. 8737 - 8754			

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2019 - P/A 10/09/19													

RODESSA OPERATING COMPANY		723592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DCRC		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913		PERF. 8586 - 8610			

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005													

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
DURANGO RESOURCES CORP.		235945											
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398		PERF. 4250 - 4256			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304		PERF. N/A			

01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y		-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	102 2	Y		-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	65 2	Y		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: NUECES				
		WELL #: B 25	RRCID -> 039367	COMPL. DATE 06/24/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12	RRCID -> 045201	COMPL. DATE 12/04/1968	TOTAL DEPTH	5372	PERF.	N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 31	RRCID -> 053658	COMPL. DATE 04/29/1983	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	2420 - 2450		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28	RRCID -> 064193	COMPL. DATE 08/27/1975	TOTAL DEPTH	6362	PERF.	5054 - 6067		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2	RRCID -> 118680	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5361 - 5366		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17	RRCID -> 137650	COMPL. DATE 05/04/2018	TOTAL DEPTH	5651	PERF.	2355 - 2400		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1	RRCID -> 143583	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	3920 - 3940		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELLE, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
		WELL #: B 7		RRCID -> 145009		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 6153		PERF. 5196 - 5209	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	69 1	1136 2	N	-0-		-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	63 1	985 2	N	-0-		-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	68 1	827 2	N	-0-		-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	73 1	752 2	N	-0-		-0-
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	71 1	715 2	N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 9		RRCID -> 145591		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 5414		PERF. 5014 - 5098	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 27		RRCID -> 145592		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 5668		PERF. 5082 - 5109	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: A 2		RRCID -> 149154		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 6165		PERF. 4791 - 4856	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 12		RRCID -> 151069		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5501 - 5511	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: B 3		RRCID -> 151383		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5407		PERF. 4960 - 4966	
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	58 1	952 2	Y	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	47 1	728 2	Y	-0-		-0-
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	59 1	711 2	Y	-0-		-0-
*04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	72 1	746 2	Y	-0-		-0-
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	77 1	773 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELLE, MARY KING		WELL #: C 24		RRCID -> 154788		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4134 - 4148	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WELL #: C 30		RRCID -> 156881		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 3880 - 4120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18 1	292 2	Y	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	Y	-0-	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	17 1	177 2	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21		RRCID -> 165285		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 6363		PERF. 3892 - 3922
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6		RRCID -> 167009		COMPL. DATE 12/05/1997		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 3890 - 3910
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13		RRCID -> 167010		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 5396		PERF. 4116 - 4126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1		RRCID -> 179283		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5464 - 5572
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	54 1	888 2	N	-0-	-0-
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	638 2	N	-0-	-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	75 1	902 2	N	-0-	-0-
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	74 1	764 2	N	-0-	-0-
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	89 1	888 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4		RRCID -> 180509		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5526 - 5530
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1		RRCID -> 226890		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5084 - 5122
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	280 1	1129 2	Y	-0-	-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	283 1	939 2	Y	-0-	-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	408 1	1001 2	Y	-0-	-0-
*04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	367 1	927 2	Y	-0-	-0-
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	492 1	978 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 31		RRCID -> 233340	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 6170	PERF. 4871	-		5485	
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			84
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-			84
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			84
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 32		RRCID -> 235504	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL DEPTH 6206	PERF. 4650	-		4654	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 243899	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5160	-		5178	
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	127 1	511 2	Y	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	129 1	429 2	Y	-0-		-0-
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	185 1	453 2	Y	-0-		-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	161 1	407 2	Y	-0-		-0-
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	233 1	464 2	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 33		RRCID -> 244516	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6205	PERF. 4225	-		4237	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 15		RRCID -> 246932	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 5349	PERF. 4306	-		4316	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15 1	250 2	N	-0-		-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14 1	224 2	N	-0-		-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 248415	COMPL. DATE 05/20/2009	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A				
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	246 1	990 2	Y	-0-		159
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	358 1	1188 2	Y	13		172
						14 9					
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	358 1	878 2	Y	6		178
						7 9					
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	390 1	982 2	Y	-0-		178
*05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	621 1	1234 2	Y	-0-		178
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		178

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
		WELL #: C 34		RRCID -> 249361		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 35		RRCID -> 252017		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 252024		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 5		RRCID -> 252938		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 15		RRCID -> 253813		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998	
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 29		RRCID -> 253817		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 20		RRCID -> 253828		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180	
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 14		RRCID -> 253833		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 10		RRCID -> 265457		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544		
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80 1	1315 2	N	-0-	-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	91 1	1417 2	N	-0-	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	67 1	817 2	N	-0-	-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	62 1	640 2	N	-0-	-0-
*05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	65 1	648 2	N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968		
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	221 1	891 2	Y	-0-	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	221 1	733 2	Y	-0-	-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	322 1	790 2	Y	-0-	-0-
*04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	207 1	521 2	Y	-0-	-0-
*05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	58 1	115 2	Y	-0-	-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER)		76410 605		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
QUATRO OIL AND GAS, INC.		684588								
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120668		COMPL. DATE 03/28/1986		TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14	26 1	13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	9		22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6	25 1	3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18		37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		37

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14143 04/08/2020

RIGGAN (F-20)		76669 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223510		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	59	-0-	59	59	31	3	28	9	Y	25	61
02	1960 X	1901	-0-	-59	-0-	109	1	1777	3	Y	14	75
						15	9					
03	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	75
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	75
05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	6	81
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	81

THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230934		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. EST.-A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		4960 #	4789	-0-	-171 B	-3385	688	1	4101	3	Y	-0-			-0-
02		4640 #	4970	-0-	330 B	-3055	721	1	4247	3	Y	2	2 0		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2465	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		4619 #	5086	-0-	467 B	-1998	663	1	4423	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	4664	-0-	4664 B	2666	625	1	4039	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	4894	-0-	4894 B	7560	692	1	4202	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	4162	-0-	4162 B	11722	579	1	3583	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A															
01		279 #	109	-0-	-170 B	-1005	16	1	93	3	Y	-0-			-0-
02		232 #	181	-0-	-51 B	-1056	26	1	155	3	Y	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-613	CANCELLED UNDERAGE ->									
03		248 #	133	-0-	-115 B	-728	17	1	116	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	90	-0-	90 B	-638	12	1	78	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	76	-0-	76 B	-562	11	1	65	3	Y	-0-			-0-
06		0 #	84	-0-	84 B	-478	11	1	73	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A															
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
05		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
06		14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146															
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SLICK, T.B. ESTATE A 527		WELL #:		203	RRCID ->	249515	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4037 - 4763
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: STARR					
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3393 - 3403
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SEMMEES TRUST, ET AL "906"		WELL #:		9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	5236	PERF.	4024 - 4529
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
LA BRISA RANCH 907		WELL #:		3	RRCID ->	147877	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	3079 - 3227
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3514 - 3910
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)			76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748										
LMB CORP - STATE "A"			WELL #:	1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7166 - 7176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536			WELL #:	164	RRCID ->	115410	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6028 - 6364	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SLICK T.B. "H"			WELL #:	85	RRCID ->	134053	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	5560 - 5590	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:	160	RRCID ->	137378	COMPL. DATE	02/13/1991	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	6771 - 6980	
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	63	1	376	3	Y	-0-	-0-
02	406	N	405	-0-	-1	-0-	59	1	344	3	Y	2	2 0 -0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	55	1	362	3	Y	7	6 0 1
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	53	1	343	3	Y	5	6 0 -0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	59	1	354	3	Y	-0-	-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	56	1	342	3	Y	-0-	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"			WELL #:	163	RRCID ->	140063	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6754 - 6898	
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	337	1	2008	3	Y	-0-	-0-
02	2175	N	2153	-0-	-22	-0-	312	1	1840	3	Y	1	1 0 -0-
03	2325	N	1992	-0-	-333	-0-	259	1	1733	3	Y	-0-	-0-
04	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	286	1	1843	3	Y	-0-	-0-
05	2294	N	2207	-0-	-87	-0-	312	1	1895	3	Y	-0-	-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	274	1	1703	3	Y	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		166	RRCID ->	148383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7815	PERF. 7112	- 7456	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	744 N	520	-0-	-224	-0-	75	1	445	3	Y	-0-		-0-
02	928 N	264	-0-	-664	-0-	37	1	221	3	Y	5	4 0	1
03	930 N	659	-0-	-271	-0-	86	1	572	3	Y	1	1 0	1
04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	3	Y	-0-	1 0	-0-
05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	277	1	1680	3	Y	-0-		-0-
*06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	244	1	1509	3	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		169	RRCID ->	148971	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7042	- 7116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		170	RRCID ->	149571	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7127	- 7510
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		167	RRCID ->	150325	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8786	PERF. 8278	- 8312
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		172	RRCID ->	154448	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 6691	- 7327
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	459	1	2731	3	Y	-0-	-0-
02	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	396	1	2339	3	Y	-0-	-0-
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	396	1	2640	3	Y	-0-	-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	401	1	2587	3	Y	-0-	-0-
05	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	427	1	2595	3	Y	-0-	-0-
*06	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	392	1	2427	3	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		171	RRCID ->	155685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6992	- 7304	
01	4774 X	4465	-0-	-309	-0-	629	1	3753	3	Y	75	74 0	15
02	4495 X	4019	-0-	-476	-0-	574	1	3387	3	Y	53	55 0	13
03	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	543	1	3623	3	Y	76	75 0	14
04	4650 X	4230	-0-	-420	-0-	553	1	3569	3	Y	98	100 0	12
05	4526 X	4058	-0-	-468	-0-	562	1	3415	3	Y	74		86
06	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	546	1	3377	3	Y	44	110 0	20

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812								
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	87	-0-	87	87	13	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	T. A.	463	-0-	463	550	62	1	401	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	47	-0-	47	597	7	1	40	3	Y	-0-					-0-
*06	634 X	37	-0-	-597	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238								
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	35	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	Y	3	2	0			1
						3	9									
03	341 N	271	-0-	-70	-0-	34	1	229	3	Y	7	6	0			2
						8	9									
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	26	1	170	3	Y	-0-	2	0			-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	169	-0-	-101	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK B-528		WELL #: 198		RRCID -> 191777		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 199		RRCID -> 192909		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #: 173		RRCID -> 195083		COMPL. DATE 12/13/2002		TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 168		RRCID -> 197827		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	T. A.	20	-0-	20	20		1 1	12 3	Y	6	6	6	0			-0-
04	T. A.	48	-0-	48	68		7 9	39 3	Y	3	3	3	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	68		6 1		Y							-0-
*06	68 X	-0-	-0-	-68	-0-		3 9		Y							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. -A- 229		WELL #: 177		RRCID -> 198881		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 201		RRCID -> 199590		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852								
01	620 X	7	-0-	-613	-0-	1 1	5 3	Y	1	1 0						1
02	667 X	493	-0-	-174	-0-	1 9	417 3	Y	5	5 0						1
03	713 X	681	-0-	-32	-0-	6 9	590 3	Y	3	3 0						1
04	690 X	472	-0-	-218	-0-	8 1	340 3	Y	73	66 0						8
05	527 X	190	-0-	-337	-0-	3 9	189 9	Y	172							180
*06	921 X	921	-0-	-0-	-0-	5 2	664 3	Y	136	268 0						48
						80 9										
						1 3										
						107 1										
						150 9										

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 150L		RRCID -> 199716		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222		WELL #: 202		RRCID -> 202512		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SLICK, T. B. STATE HB-222		WELL #: 205		RRCID -> 208775		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 209		RRCID -> 221731		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	T. A.	926	-0-	926	926	124 1	802 3	Y	-0-							-0-
05	T. A.	385	-0-	385	1311	54 1	331 3	Y	-0-							-0-
06	T. A.	411	-0-	411	1722	57 1	354 3	Y	-0-							-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 210		RRCID -> 222141		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	19	-0-	-0-	19		3 1		16 3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*06	19 X	-0-	-0-	-0-	-19					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 211		RRCID -> 222838		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448								
01	682 N	449	-0-	-0-	-233		64 1		385 3	Y	-0-					-0-
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-		75 1		445 3	Y	-0-					-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-		57 1		377 3	Y	-0-					-0-
04	420 N	326	-0-	-0-	-94		44 1		282 3	Y	-0-					-0-
05	558 N	231	-0-	-0-	-327		32 1		199 3	Y	-0-					-0-
06	420 N	164	-0-	-0-	-256		23 1		141 3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
01	5704 X	166	-0-	-5538	-0-	24	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	4205 X	349	-0-	-3856	-0-	51	1	297	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	4495 X	93	-0-	-4402	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	2280 X	196	-0-	-2084	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	372 X	240	-0-	-132	-0-	34	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	360 X	217	-0-	-143	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196								
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	5	-0-	5	14	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	3	-0-	3	17	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	5	-0-	5	22	5	3			Y	-0-					-0-
*06	22 X	-0-	-0-	-22	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684								
01	5549 X	4706	-0-	-843	-0-	668	1	3985	3	Y	48	49	0			13
						53	9									
02	5336 X	4002	-0-	-1334	-0-	571	1	3374	3	Y	52	51	0			14
						57	9									
03	5704 X	4183	-0-	-1521	-0-	539	1	3593	3	Y	46	49	0			11
						51	9									
04	5520 X	4296	-0-	-1224	-0-	564	1	3640	3	Y	84	83	0			12
						92	9									
05	5053 X	4272	-0-	-781	-0-	593	1	3598	3	Y	74					86
						81	9									
06	4560 X	3703	-0-	-857	-0-	510	1	3162	3	Y	28	95	0			19
						31	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		251	RRCID ->	256190	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	6700 - 7892	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4170	-0-	-1069	-0-	585 1	3489 3	Y		87	89 0		18
02	4698 X	3991	-0-	-707	-0-	96 9	567 1	3345 3	Y	72	74 0		16
03	4805 X	4445	-0-	-360	-0-	79 9	570 1	3800 3	Y	68	72 0		12
04	4380 X	4057	-0-	-323	-0-	75 9	532 1	3434 3	Y	83	85 0		10
05	4309 X	3925	-0-	-384	-0-	91 9	541 1	3292 3	Y	84			94
06	4290 X	3955	-0-	-335	-0-	92 9	540 1	3341 3	Y	67	137 0		24
						74 9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		254	RRCID ->	257419	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7506 - 7528	
01	3193 X	2609	-0-	-584	-0-	366 1	2179 3	Y		58	57 0		12
02	3016 X	2460	-0-	-556	-0-	64 9	348 1	2054 3	Y	53	53 0		12
03	3224 X	2380	-0-	-844	-0-	58 9	305 1	2033 3	Y	38	42 0		8
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	42 9	382 1	2463 3	Y	33	36 0		5
05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	36 9	426 1	2586 3	Y	28			33
*06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	31 9	409 1	2533 3	Y	33	56 0		10
						36 9							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:		253	RRCID ->	257580	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	7394	PERF.	6854 - 7030
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #:		258	RRCID ->	261349	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6628 - 6792	
01	3317 X	2522	-0-	-795	-0-	358 1	2132 3	Y		29	30 0		1
02	3103 X	2312	-0-	-791	-0-	32 9	328 1	1934 3	Y	45	42 0		4
03	3317 X	2500	-0-	-817	-0-	50 9	315 1	2101 3	Y	76	72 0		8
04	2850 X	1930	-0-	-920	-0-	84 9	251 1	1620 3	Y	54	60 0		2
05	2604 X	802	-0-	-1802	-0-	59 9	112 1	683 3	Y	6			8
06	2430 X	689	-0-	-1741	-0-	7 9	95 1	594 3	Y	-0-	8 0		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011			TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	119	1	711	3	Y	-0-	5 0	-0-
02	696 N	688	-0-	-8	-0-	100	1	588	3	Y	-0-		-0-
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	103	1	685	3	Y	47	41 0	6
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	52	9	101	1	Y	63	63 0	6
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	69	9	124	1	Y	7		13
06	810 N	701	-0-	-109	-0-	8	9	97	1	Y	-0-	13 0	-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011			TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 256		RRCID -> 265232		COMPL. DATE 06/05/2011			TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782				
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	93	1	554	3	Y	-0-		-0-
02	609 N	548	-0-	-61	-0-	79	1	468	3	Y	1	1 0	-0-
03	3100 N	10515	-0-	7415	7415	1364	1	9092	3	Y	54	46 0	8
04	3000 N	5504	-0-	2504	9919	59	9	736	1	Y	14	20 0	2
05	3100 N	4090	-0-	990	10909	15	9	577	1	Y	7		9
*06	14352 X	3443	-0-	-10909	-0-	8	9	478	1	Y	5	13 0	1
						6	9						
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 264		RRCID -> 265824		COMPL. DATE 04/05/2012			TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038				
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	268	1	1601	3	N	-0-		-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	257	1	1515	3	N	-0-		-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	284	1	1891	3	N	-0-		-0-
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	288	1	1859	3	N	-0-		-0-
05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	323	1	1959	3	N	-0-		-0-
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	313	1	1944	3	N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 267		RRCID -> 265825		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	76	3	N	1	1	0	-0-
						1	9							
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	113	3	N	-0-			-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 262		RRCID -> 265827		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126					
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	56	1	336	3	Y	-0-			-0-
02	406 N	320	-0-	-86	-0-	46	1	274	3	Y	-0-			-0-
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	39	1	257	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	41	1	264	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	42	1	253	3	Y	-0-			-0-
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	36	1	225	3	Y	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY		WELL #: 561136		RRCID -> 035813		COMPL. DATE 09/02/1991			TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394					
URSCHEL, C. F.														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430					
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
01	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					10
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					10
03	434 N	145	-0-	-289	-0-	145	2			N	-0-					10
04	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	2			N	-0-					10
05	682 N	288	-0-	-394	-0-	288	2			N	-0-					10
*06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	964	-0-	-176	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642		COMPL. DATE 04/16/1991		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857		COMPL. DATE 06/25/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198								
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681		COMPL. DATE 09/01/1993		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311								
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					1
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					1
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3007	2	2	9	N	-0-					3
04	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					3
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					3
*06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					3

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248								
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708								
01	1488 N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					11
02	1392 N	1286	-0-	-106	-0-	1286	2			N	-0-					11
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-	11	7			-0-
04	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1364 N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690								
01	6851 X	6067	-0-	-784	-0-	6067	2			N	-0-					5
02	6409 X	5502	-0-	-907	-0-	5502	2			N	-0-					5
03	6727 X	5691	-0-	-1036	-0-	5542	2	149	9	N	135					140
04	6510 X	5478	-0-	-1032	-0-	5478	2			N	-0-					140
05	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					140
*06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6737	2	96	9	N	87					227

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					5

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2		N	-0-			-0-
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197 2		N	-0-			-0-
03	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			-0-
05	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
*06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-			-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 181250		COMPL. DATE 07/16/2017		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593				
01	930 X	123	-0-	-807	-0-	123 2		N	-0-			-0-
02	870 X	47	-0-	-823	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03	930 X	26	-0-	-904	-0-	26 2		N	-0-			-0-
04	810 X	47	-0-	-763	-0-	47 2		N	-0-			-0-
05	372 X	27	-0-	-345	-0-	27 2		N	-0-			-0-
06	120 X	19	-0-	-101	-0-	19 2		N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27

SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598				
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-			-0-
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	371 2		N	-0-			-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-			-0-
*06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263				
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			7
02	551 N	171	-0-	-380	-0-	171 2		N	-0-			7
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			7
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			7
05	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			7
*06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			7

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID ->	186069	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6580 - 6668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID ->	187131	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	8119 PERF. 6961 - 7030	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-	57
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	Y	-0-	57
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	Y	-0-	57
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	Y	-0-	57
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-	57
*06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	Y	-0-	57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID ->	193316	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6992 - 7122	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID ->	196617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8380 PERF. 7124 - 8180	
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-	114
02	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	-0-	114
03	2697 N	2663	-0-	-34	-0-	2653	2	N	9	123
04	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	9	132
05	2697 N	2541	-0-	-156	-0-	2529	2	N	11	143
*06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	54	197

SHELL CONOCO FEE		WELL #: 16		RRCID ->	246021	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7261 PERF. 5900 - 6920	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-
03	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	-0-

SLICK		WELL #: 5351		RRCID ->	259449	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	7855 PERF. 6186 - 6208	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
PYLE PETROLEUM, INC.				683968										
SLICK				WELL #:	1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7113 - 7143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	N	14		136
							15	9						
02		902 N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	839	2	N	4		140
							4	9						
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	N	12		152
							13	9						
*04		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	929	2	N	6		158
							7	9						
05		961 N	824	-0-	-137	-0-	53	1	761	2	N	9		167
							10	9						
06		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT		167

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
DE GARCIA, B. G.				WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

CARDENAS, R.R.				WELL #:	1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938	
01		14475 X	14475	-0-	-0-	-0-	119	1	13981	2	Y	341	346	1
							375	9						55
02		DLQ G-10	13589	-0-	13589	13589	717	1	12458	2	Y	376	419	1
							414	9						12
03		28221 X	14632	-0-	-13589	-0-	942	1	13133	2	Y	506	453	1
							557	9						65
04		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	13664	2	529	9	Y	481	481	1
							14153	2	129	9	Y	117	44	1
05		14282 X	14282	-0-	-0-	-0-								138
*06		14246 X	14246	-0-	-0-	-0-	334	1	13172	2	Y	673	735	1
							740	9						76

CARDENAS, R.R.				WELL #:	3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 - 5414	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.				WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 - 5643	
01		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	13	1	1529	2	Y	14	15	1
							15	9						4
02		DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	81	1	1405	2	Y	17	18	1
							19	9						3
03		2627 N	1122	-0-	-1505	-0-	74	1	1027	2	Y	19	17	1
							21	9						5
04		1500 N	1380	-0-	-120	-0-	1356	2	24	9	Y	22	22	1
							1495	2	6	9	Y	5	2	1
05		1612 N	1501	-0-	-111	-0-								8
*06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	32	1	1248	2	Y	31	33	1
							34	9						6

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
		WELL #:	5	RRCID -> 141840	COMPL. DATE 04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5586	-	5594			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

DE GARCIA, B.G.		WELL #:	44	RRCID -> 149020	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH	8172	PERF. 7138	-	7254			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

ORIVE, A.		WELL #:	6	RRCID -> 151520	COMPL. DATE 12/23/1994	TOTAL DEPTH	9978	PERF. 5534	-	5542			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

CARDENAS, R.R.		WELL #:	2	RRCID -> 151880	COMPL. DATE 10/30/1994	TOTAL DEPTH	8217	PERF. 6340	-	6350			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	39	RRCID -> 154183	COMPL. DATE 07/16/2013	TOTAL DEPTH	8852	PERF. 4692	-	5768			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	41	RRCID -> 164147	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH	9090	PERF. 4080	-	4094			
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	5 528	1 9	541	2	Y	480 487	1 1	43
02	1044 N	932	-0-	-112	-0-	351	2	581	9	Y	528	571	-0-
03	1116 N	421	-0-	-695	-0-	14	1	198	2	Y	190	170	20
						209	9						
04	1050 N	357	-0-	-693	-0-	158	2	199	9	Y	181	181	20
05	992 N	56	-0-	-936	-0-	8	2	48	9	Y	44	17	47
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	253	276	24

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 43		RRCID -> 165011		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 45		RRCID -> 165069		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

CARDENAS, R. R.		WELL #: 4		RRCID -> 168071		COMPL. DATE 04/21/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

REILLY HEIRS		WELL #: 30C		RRCID -> 168116		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 49		RRCID -> 168549		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900			
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	5 1	577 2	Y	2	2 1	4
02	DLQ G-10	485	-0-	485	485	2 9	2 9	Y	2	3 1	3
03	978 N	493	-0-	-485	-0-	33 1	457 2	Y	3	2 1	4
04	510 N	432	-0-	-78	-0-	3 9	3 9	Y	3	3 1	4
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	450 2		Y	-0-		4
06	480 N	402	-0-	-78	-0-	10 1	388 2	Y	4	4 1	4
						4 9					

REILLY HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 168898		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR			
WELL #: 3		RRCID -> 175587		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 6104 - 6112					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	841 X	406	-0-	-435	-0-	3 1	403 2	Y	-0-				8
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				8

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 47-T		RRCID -> 180209		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 6376 - 6392			
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	3 1	308 2	Y	33	33 1			3
02	DLQ G-10	352	-0-	352	352	36 9	40 9	Y	36	39 1			-0-
03	659 N	307	-0-	-352	-0-	20 1	284 2	Y	3	3 1			-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	3 9	3 9	Y	3	3 1			-0-
05	372 N	261	-0-	-111	-0-	260 2	1 9	Y	1				1
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	6 1	219 2	Y	3	4 1			-0-
						3 9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181606		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 4700 - 4708			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181928		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 4662 - 4683			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 182669		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 4708 - 4740			
01	16554 X	7582	-0-	-8972	-0-	64 1	7501 2	Y	15	15 1			-0-
02	DLQ G-10	17165	-0-	17165	17165	17 9	16213 2	Y	16	16 1			-0-
03	35357 X	18192	-0-	-17165	-0-	18 9	16954 2	Y	21	19 1			2
04	8460 X	8085	-0-	-375	-0-	23 9	22 9	Y	20	20 1			2
05	18352 X	7076	-0-	-11276	-0-	7070 2	6 9	Y	5	2 1			5
06	17760 X	5993	-0-	-11767	-0-	148 1	5813 2	Y	29	31 1			3
						32 9							

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 16		RRCID -> 185942		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5604 - 6258			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566												
01		868 N	756	-0-	-112	-0-	6 1	750 2	Y	-0-		1
02		DLQ G-10	681	-0-	681	681	681 2		Y	-0-		1
03		1425 N	744	-0-	-681	-0-	50 1	694 2	Y	-0-		1
04		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		Y	-0-		1
05		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		Y	-0-		1
*06		747 N	747	-0-	-0-	-0-	18 1	729 2	Y	-0-		1
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650												
01		434 N	249	-0-	-185	-0-	1 1	121 2	Y	115	117 1	7
02		DLQ G-10	461	-0-	461	461	321 2	140 9	Y	127	134 1	-0-
03		688 N	227	-0-	-461	-0-	14 1	198 2	Y	14	13 1	1
04		240 N	230	-0-	-10	-0-	215 2	15 9	Y	14	14 1	1
05		496 N	247	-0-	-249	-0-	243 2	4 9	Y	4	1 1	4
*06		258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	231 2	Y	19	21 1	2
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830												
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	8 1	923 2	Y	-0-		-0-
02		DLQ G-10	419	-0-	419	419	23 1	396 2	Y	-0-		-0-
03		526 N	107	-0-	-419	-0-	7 1	100 2	Y	-0-		-0-
04		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-
05		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		Y	-0-		-0-
*06		760 N	760	-0-	-0-	-0-	19 1	741 2	Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 61		RRCID -> 217422		COMPL. DATE 05/25/2019		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			Y	-0-			76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

CARDENAS, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 217423		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #: 9		RRCID -> 220128		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #: 64		RRCID -> 220743		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990						
01	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	14 1	1630	2	Y	20	20	1	6
							22 9							
02	DLQ	G-10	1664	-0-	1664	1664	1641 2	23	9	Y	21	23	1	4
03	3000	N	1724	-0-	-1276	388	113 1	1580	2	Y	28	25	1	7
							31 9							
04	1856	N	1468	-0-	-388	-0-	1440 2	28	9	Y	25	25	1	7
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1778 2	7	9	Y	6	2	1	11
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	41 1	1599	2	Y	36	39	1	8
							40 9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 30		RRCID -> 224011		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 69		RRCID -> 224219		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #: 2		RRCID -> 229002		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640						
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-		

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
REILLY HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 229863		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 18		RRCID -> 229960		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735								
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	5 1	588 2	Y	3	3 1						1
02	DLQ G-10	515	-0-	515	515	512 2	3 9	Y	3	3 1						1
03	720 N	205	-0-	-515	-0-	13 1	188 2	Y	4	4 1						1
04	570 N	76	-0-	-494	-0-	70 2	6 9	Y	5	5 1						1
05	558 N	185	-0-	-373	-0-	184 2	1 9	Y	1							2
*06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	8 1	298 2	Y	7	7 1						2
						8 9										

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230755		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORIVE, A.		WELL #: 10		RRCID -> 231180		COMPL. DATE 11/17/2013		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484								
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	2 1	280 2	Y	10	10 1						3
02	DLQ G-10	279	-0-	279	279	11 9	253 2	Y	10	11 1						2
03	592 N	313	-0-	-279	-0-	11 9	276 2	Y	15	13 1						4
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	15 9	Y	14	14 1						4
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	17 9	3 9	Y	3	1 1						6
*06	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	315 2	37 1	Y	19	21 1						4
						344 2	21 9									

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648													
01	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	11 1	1245 2	Y	10	10	1		3
						11 9							
02	DLQ G-10	1279	-0-	1279	1279	69 1	1199 2	Y	10	11	1		2
						11 9							
03	2612 N	1333	-0-	-1279	-0-	88 1	1228 2	Y	15	13	1		4
						17 9							
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1364 2	15 9	Y	14	14	1		4
05	1364 N	1030	-0-	-334	-0-	1027 2	3 9	Y	3	1	1		6
06	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	26 1	1036 2	Y	19	21	1		4
						21 9							

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620													
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	3 1	393 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	642	-0-	642	642	35 1	607 2	Y	-0-				-0-
03	947 N	305	-0-	-642	-0-	20 1	285 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	125	-0-	-115	-0-	125 2		Y	-0-				-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-				-0-
06	240 N	44	-0-	-196	-0-	1 1	43 2	Y	-0-				-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512													
01	2852 X	2655	-0-	-197	-0-	22 1	2582 2	Y	46	47	1		14
						51 9							
02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	130 1	2262 2	Y	51	63	1		2
						56 9							
03	4999 X	2551	-0-	-2448	-0-	166 1	2310 2	Y	68	61	1		9
						75 9							
04	2790 X	2342	-0-	-448	-0-	2340 2	2 9	Y	2	2	1		9
05	2883 X	2413	-0-	-470	-0-	2413 2		Y	-0-				9
06	2580 X	2251	-0-	-329	-0-	56 1	2191 2	Y	4	4	1		9
						4 9							

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850													
01	589 N	246	-0-	-343	-0-	2 1	244 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	9 1	159 2	Y	-0-				-0-
03	306 N	138	-0-	-168	-0-	9 1	129 2	Y	-0-				-0-
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176 2		Y	-0-				-0-
05	186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		Y	-0-				-0-
06	120 N	31	-0-	-89	-0-	1 1	30 2	Y	-0-				-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060													
01	3503 X	1126	-0-	-2377	-0-	9 1	1098 2	Y	17	18	1		3
						19 9							
02	DLQ G-10	1711	-0-	1711	1711	92 1	1596 2	Y	21	22	1		2
						23 9							
03	4132 X	2421	-0-	-1711	-0-	160 1	2233 2	Y	25	23	1		4
						28 9							
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2518 2	30 9	Y	27	27	1		4
05	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2584 2	8 9	Y	7	2	1		9
*06	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	61 1	2407 2	Y	37	41	1		5
						41 9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3627 X	1591	-0-	-2036	-0-	13 1	1557 2	Y	19	19 1		6
02	DLQ G-10	2157	-0-	2157	2157	21 9	23 9	Y	21	23 1		4
03	4457 X	2300	-0-	-2157	-0-	154 1	2146 2	Y	-0-			4
04	3450 X	2161	-0-	-1289	-0-	2161 2		Y	-0-			4
05	3565 X	2313	-0-	-1252	-0-	2313 2		Y	-0-			4
06	2220 X	2113	-0-	-107	-0-	52 1	2061 2	Y	-0-			4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212				
01	1395 N	1025	-0-	-370	-0-	9 1	1013 2	Y	3	3 1		1
02	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	3 9	1110 2	Y	4	4 1		1
03	2198 N	1020	-0-	-1178	-0-	64 1	946 2	Y	5	5 1		1
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	4 9	6 9	Y	5	5 1		1
05	1271 N	511	-0-	-760	-0-	6 9	1 9	Y	1			2
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	510 2	1485 2	Y	7	8 1		1

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214				
01	1488 X	134	-0-	-1354	-0-	1 1	133 2	Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	3 1		2
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			2
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			2
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			2

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220				
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1 1	94 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-10	10 2		Y	-0-			-0-
03	22 N	12	-0-	-10	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
06	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A. G. GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	940	-0-	-486	-0-	7 1 53 9	880 2	Y	48	49 1	15
02	DLQ G-10	874	-0-	874	874	44 1 61 9	769 2	Y	55	62 1	8
03	1752 N	878	-0-	-874	-0-	55 1 57 9	766 2	Y	52	47 1	13
04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1001 2	23 9	Y	21	21 1	13
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1039 2	6 9	Y	5	2 1	16
*06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	23 1 33 9	894 2	Y	30	32 1	14

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738		
01	1209 N	625	-0-	-584	-0-	5 1	620 2	Y	-0-		1
02	DLQ G-10	641	-0-	641	641	35 1	606 2	Y	-0-		1
03	1433 N	792	-0-	-641	-0-	53 1	739 2	Y	-0-		1
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-		1
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		Y	-0-		1
*06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	26 1	1040 2	Y	-0-		1

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 5622 - 5708		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	231	-0-	-48	-0-	2 1	229 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	108	-0-	108	108	108 2		Y	-0-			-0-
03	223 N	115	-0-	-108	-0-	8 1	107 2	Y	-0-			-0-
04	210 N	114	-0-	-96	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			-0-
06	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4574 - 4580		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4189 - 4199		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662		PERF. 5670 - 6042		
01	19406 X	7151	-0-	-12255	-0-	60 1	7039 2	Y	47	47 1		3
						52 9						
02	18154 X	3386	-0-	-14768	-0-	3331 2	55 9	Y	50	53 1		-0-
03	19406 X	1920	-0-	-17486	-0-	123 1	1722 2	Y	68	61 1		7
						75 9						
04	15690 X	725	-0-	-14965	-0-	691 2	34 9	Y	31	31 1		7
05	12989 X	276	-0-	-12713	-0-	267 2	9 9	Y	8	3 1		12
06	6930 X	236	-0-	-6694	-0-	5 1	183 2	Y	44	48 1		8
						48 9						

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3926 - 6770		
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242271		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6558		PERF. 6360 - 6412		
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/24/2020								

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3102 - 3186		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
02		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
04		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-
05		558 N	516	-0-	-42	-0-	516 2		N	-0-			-0-
06		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

01		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-			-0-
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
04		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
05		837 N	794	-0-	-43	-0-	794 2		N	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			-0-
05		806 N	712	-0-	-94	-0-	712 2		N	-0-			-0-
06		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)			76721 690		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 T		RRCID -> 162586			COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AT		RRCID -> 176135			COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672					
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)			76721 693		ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
SLICK, T.B. EST. A-485			WELL #: 183		RRCID -> 195491			COMPL. DATE 05/03/1998		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)			76721 700		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.			789662												
LA BRISA RANCH			WELL #: 1 C		RRCID -> 175937			COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH			WELL #: 1AC		RRCID -> 176138			COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.			865425												
LA BRISA RANCH "A"			WELL #: 2		RRCID -> 162587			COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-				-0-
*05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
06	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 REA OIL & GAS, INC. 695743
 SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH		76723 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ "B"		WELL #: 29 L		RRCID -> 133856		COMPL. DATE 03/05/1990		TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
D.D. OIL CO. -B-		WELL #: 9		RRCID -> 252712		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3797 - 3805		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (C-1)		76723 032		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 135799		COMPL. DATE 09/02/1990		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 3249 - 3264		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915										
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 3811 - 3819		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		5845 PERF. 3972 - 3979		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932								
DAVENPORT		WELL #: 13 B		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020 - P/A 01/23/20										

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, J.F. -STATE-		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0201		RRCID -> 147150		COMPL. DATE 10/18/1993		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)		76723 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CAMERON, DON		WELL #: 2		RRCID -> 012941		COMPL. DATE 04/19/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1674 N	1528	-0-	-146	-0-	213 1	1268 3	Y	43	39 0	7
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	47 9	245 1	Y	18	21 0	4
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	20 9	236 1	Y	-0-	4 0	-0-
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	237 1	237 1	Y	-0-		-0-
05	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	245 1	1490 3	Y	-0-		-0-
*06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	275 1	1705 3	Y	-0-		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #: 2B		RRCID -> 056590		COMPL. DATE 08/03/1973		TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO.		794541		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 1		RRCID -> 159252		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196		
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-	64
02	870 N	816	-0-	-54	-0-	816 2		N	-0-	64
03	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 2		N	-0-	64
04	900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2		N	-0-	64
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-	64
06	870 N	842	-0-	-28	-0-	842 2		N	-0-	64

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KING EDMUNDS		WELL #: 1		RRCID -> 065233		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GARZA, JUAN M.		WELL #: 2		RRCID -> 033424		COMPL. DATE 05/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)		76723 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.		758492		EXEMPT		EXEMPT		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		WELL #: 17 T		RRCID -> 039040		COMPL. DATE 05/26/1957		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)		//CONT.//	76723 160	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541						
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:	2	RRCID -> 159308	COMPL. DATE 03/13/1996	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3248	- 3317	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		-0-	
RINCON, N. (FRIO 5300)			76723 184	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136						
THOMAS, MARY S.		WELL #:	3 U	RRCID -> 124190	COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 3588	- 4920	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RINCON, N. (G-76)			76723 208	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425						
GARZA STATE UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 172472	COMPL. DATE 03/26/1999	TOTAL DEPTH 8171	PERF. 6726	- 6733	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	106
RINCON, NORTH (STRAY 3050)			76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
MARTINEZ -B-		WELL #:	43R	RRCID -> 229384	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3052	- 3060	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SCORPION OPERATING, INC.			758492						
HEARD, J. F. B.		WELL #:	1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010	- 3015	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HEARD, J. F. B.		WELL #:	7A	RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980	- 2989	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		//CONT.//		76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
EVELYN CAMERON STATE		WELL #:		3	RRCID ->	160580	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2848 - 2870
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2	N	-0-		-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-		-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-		-0-
05	930 N	914	-0-	-16	-0-	914	2	N	-0-		-0-
*06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)				76723 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
EDMUNDS, A. K.		WELL #:		3	RRCID ->	176905	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 3149 - 3159
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915							
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:		0304	RRCID ->	075911	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	4220	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)				76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541							
CAMERON, EVELYN		WELL #:		5	RRCID ->	160582	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3128 - 3176
01	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2	N	-0-		83
02	986 N	982	-0-	-4	-0-	982	2	N	-0-		83
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	N	-0-		83
04	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	2	N	-0-		83
05	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952	2	N	-0-		83
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID ->	165423	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3160 - 3202
01	1023 N	891	-0-	-132	-0-	891	2	N	-0-		-0-
02	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	2	N	-0-		-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	N	-0-		-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-
06	960 N	886	-0-	-74	-0-	886	2	N	-0-		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		WELL #:		911915							
GARZA-RIVAS UNIT		0104		RRCID ->	073238	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4389	PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
KEBO OIL & GAS, INC. EDMUNDS, A. K.		453170		WELL #: 2A		RRCID -> 175271		COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HEARD, J. F. B.		1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEARD, J. F. B.		76723 3A		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000)		76723 424		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC GARZA-RIVAS UNIT		911915		WELL #: 0301		RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY COATES 553		561136		WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		HILCORP ENERGY COMPANY		MARTINEZ -B-		76723 429	386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
		WELL #:		49		RRCID ->	179405		COMPL. DATE	09/22/2000		TOTAL DEPTH	8400 PERF. 4677 - 4684	

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		HEARD, J. F. B.				758492	6A	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
		WELL #:		6A		RRCID ->	167769		COMPL. DATE	08/25/1997		TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4610 - 4616	

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960)		KEBO OIL & GAS, INC.		EDMUNDS, A.K.		76723 431	453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
		WELL #:		1 A		RRCID ->	127162		COMPL. DATE	04/21/1988		TOTAL DEPTH	5110 PERF. 4955 - 4959	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)		SCORPION OPERATING, INC.		HEARD, J.F.B.		76723 436	758492	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR		
		WELL #:		2 A		RRCID ->	143454		COMPL. DATE	11/16/1992		TOTAL DEPTH	6400 PERF. 5019 - 5021	

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)		SMITH OPERATING AND MGMT CO.		CAMERON, EVELYN STATE		76723 448	794541	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
		WELL #:		4		RRCID ->	161394		COMPL. DATE	12/23/1996		TOTAL DEPTH	9000 PERF. N/A	

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)			76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARTINEZ -B-			WELL #:	31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B-			WELL #:	48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014	
01	2666	N	1904	-0-	-762	-0-	159 1	1711 3	Y	31	29 1		4
							34 9						
02	2291	N	1777	-0-	-514	-0-	172 1	1586 3	Y	17	18 1		3
							19 9						
03	1984	N	1583	-0-	-401	-0-	155 1	1411 3	Y	15	15 1		3
							17 9						
04	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	143 1	1379 3	Y	14	15 1		2
							15 9						
05	1891	N	1721	-0-	-170	-0-	153 1	1551 3	Y	15	3 1		14
							17 9						
*06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	133 1	1574 3	Y	10	6 0	14 1	4
							11 9						

MARTINEZ -B-			WELL #:	54	RRCID ->	177641	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6168 - 6988	
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	138 1	1489 3	Y	15	14 1		2
							17 9						
02	1537	N	1286	-0-	-251	-0-	122 1	1121 3	Y	39	36 1		5
							43 9						
03	1643	N	1172	-0-	-471	-0-	112 1	1019 3	Y	37	35 1		7
							41 9						
04	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	124 1	1191 3	Y	60	56 1		11
							66 9						
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133 1	1348 3	Y	66	13 1		64
							73 9						
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126 1	1493 3	Y	63	28 0	75 1	24
							69 9						

MARTINEZ C			WELL #:	6	RRCID ->	185641	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7052 - 7122	
01	2945	X	2366	-0-	-579	-0-	200 1	2148 3	Y	16	14 1		3
							18 9						
02	2987	X	2072	-0-	-915	-0-	202 1	1868 3	Y	2	4 1		1
							2 9						
03	3162	X	1797	-0-	-1365	-0-	177 1	1620 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	2760	X	1749	-0-	-1011	-0-	165 1	1584 3	Y	-0-			-0-
05	2449	X	1887	-0-	-562	-0-	169 1	1718 3	Y	-0-			-0-
06	2280	X	1925	-0-	-355	-0-	150 1	1775 3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ C			WELL #:	8	RRCID ->	189648	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	7852	PERF.	6888 - 7746	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARTINEZ B		WELL #:		33U	RRCID ->	211172	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	6198 - 6286	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	1	-0-	1	55	1	3			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	67	1	1	11	3	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	9	-0-	9	76	1	1	8	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	7	-0-	7	83	1	1	6	3	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	182	-0-	182	265	16	1	166	3	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1088	-0-	1088	1353	85	1	1003	3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ "B"		WELL #:		42	RRCID ->	211198	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5920 - 5929	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MARTINEZ, B		WELL #:		57	RRCID ->	212265	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8088	PERF.	5184 - 7558	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	156041	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7127 - 7985	
HALL, J. F., STATE				24									
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-	-0-	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-	-0-	
03	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2			Y	-0-	-0-	
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-	-0-	
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-	-0-	
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-	-0-	

HALL-STATE, J.F.		WELL #:		26	RRCID ->	197917	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	8480	PERF.	5967 - 6128	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HALL, C.M.		WELL #:		16	RRCID ->	223214	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	6171 - 6179	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	18
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-	18
03		1240 N	945	-0-	-295	-0-	945	2		N	-0-	18
04		1200 N	979	-0-	-221	-0-	979	2		N	-0-	18
05		1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2		N	-0-	18
06		900 N	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-	18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136 GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461												
01		8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	458	1	7998	2	Y	-0-
02		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	379	1	7476	2	Y	-0-
03		7585 X	7585	-0-	-0-	-0-	384	1	7201	2	Y	-0-
04		8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	378	1	7833	2	Y	-0-
05		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	312	1	6049	2	Y	25
							28	9				24 0
*06		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	288	1	5682	2	Y	26
							29	9				25 0
												2

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THOMAS-RIFE G. U.		WELL #: 4 C		RRCID -> 051804		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800			
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144		COMPL. DATE 07/07/1977		TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A			
01	1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2	N	-0-	-0-	
02	1189 N	1183	-0-	-6	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	
03	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-	-0-	
05	1271 N	404	-0-	-867	-0-	404	2	N	-0-	-0-	
*06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714			
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
02	T. A.	45	-0-	45	45	2	1	43	2	Y	-0-
03	T. A.	71	-0-	71	116	4	1	67	2	Y	-0-
04	T. A.	14	-0-	14	130	1	1	13	2	Y	-0-
05	T. A.	14	-0-	14	144	1	1	13	2	Y	-0-
06	T. A.	17	-0-	17	161	1	1	16	2	Y	-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955			
01	620 N	190	-0-	-430	-0-	4	1	94	2	Y	84
						92	9				87
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	23	1	585	2	Y	75
						83	9				78
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	13	1	325	2	Y	72
						79	9				69
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	4	1	95	2	Y	72
						79	9				47
05	744 N	529	-0-	-215	-0-	20	1	505	2	Y	4
						4	9				19
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	-0-
											0

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3260	-0-	-801	-0-	177 1	3083 2	Y	-0-			-0-
02	3799 X	1933	-0-	-1866	-0-	93 1	1840 2	Y	-0-			-0-
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	215 1	4033 2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3569	-0-	-31	-0-	164 1	3405 2	Y	-0-			-0-
05	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	186 1	3603 2	Y	4	4	0	-0-
*06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	212 1	4177 2	Y	4	4	0	-0-
						4 9						
						4 9						
YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 139924		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
CAMERON 487		WELL #: 1		RRCID -> 153680		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156138		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174				
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	23 1	402 2	Y	137	141	0	12
						151 9						
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	Y	121	126	0	7
						133 9						
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	Y	117	112	0	12
						129 9						
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	8 1	167 2	Y	116	76	0	28 1 24
						128 9						
05	186 N	14	-0-	-172	-0-	4 2	10 9	Y	9	33	0	-0-
06	180 N	61	-0-	-119	-0-	3 1	58 2	Y	-0-			-0-
COATES 553		WELL #: 2		RRCID -> 160993		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 1B		RRCID -> 171192		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156				
01	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-			58
02	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3286 2	197 9	N	179			237
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3434 2	30 9	N	27	186	1	78
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3401 2	54 9	N	49			127
05	2294 X	1123	-0-	-1171	-0-	1094 2	29 9	N	26			153
*06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2		N	-0-			153

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A. M. -ST		WELL #: 8		RRCID -> 174499		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 175381		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642				
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	189 1	3304 2	Y	34	35 0		3
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	164 1	3234 2	Y	31	32 0		2
03	3596 X	3324	-0-	-272	-0-	167 1	3125 2	Y	29	28 0		3
04	3480 X	3339	-0-	-141	-0-	152 1	3155 2	Y	29	19 0	7 1	6
05	3658 X	3361	-0-	-297	-0-	163 1	3166 2	Y	29	34 0		1
06	3540 X	3180	-0-	-360	-0-	152 1	2997 2	Y	28	26 0		3

GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292				
01	33914 X	27168	-0-	-6746	-0-	1472 1	25696 2	Y	-0-			-0-
02	49484 X	49484	-0-	-0-	-0-	2386 1	47098 2	Y	-0-			-0-
03	47410 X	47410	-0-	-0-	-0-	2400 1	45010 2	Y	-0-			-0-
04	46908 X	46908	-0-	-0-	-0-	2158 1	44750 2	Y	-0-			-0-
05	47254 X	47254	-0-	-0-	-0-	2305 1	44652 2	Y	270	259 0		11
*06	43472 X	43472	-0-	-0-	-0-	2085 1	41086 2	Y	274	260 0		25

COATES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828				
01	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	385 1	6727 2	Y	45	46 0		4
02	7076 X	6036	-0-	-1040	-0-	289 1	5704 2	Y	39	41 0		2
03	6014 X	5397	-0-	-617	-0-	271 1	5084 2	Y	38	36 0		4
04	6930 X	6397	-0-	-533	-0-	292 1	6055 2	Y	45	29 0	11 1	9
05	7161 X	7124	-0-	-37	-0-	342 1	6631 2	Y	137	140 0		6
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	151 9	6750 2	Y	129	123 0		12

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 X	62	-0-	-775	-0-	2	1	35	2	Y	23	24	0			2
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-	25	9			Y	21	22	0			1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	20	19	0			2
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20	13	0	5	1	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	21	0			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			2

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

01	2449 X	1138	-0-	-1311	-0-	62	1	1076	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	798	-0-	-14	-0-	38	1	760	2	Y	-0-					-0-
03	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	53	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1110 N	795	-0-	-315	-0-	37	1	758	2	Y	-0-					-0-
05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	999	-0-	-21	-0-	48	1	951	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					140
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					140
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					140
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					140
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					140
*06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					140

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3965	2	6	9	N	5					116
02	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3636	2	113	9	N	103					219
03	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4215	2	114	9	N	104	114	1			209
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3778	2	48	9	N	44	190	1			63
05	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	937	2	88	9	N	80					143
*06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3798	2	57	9	N	52					195

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
ALVARADO 550		WELL #: 2		RRCID -> 181245		COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	699	2	1	9	N	1		96
02	754 N	468	-0-	-286	-0-	468	2			N	-0-		96
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-		96
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1065	2	8	9	N	7		103
05	496 N	270	-0-	-226	-0-	270	2			N	-0-		103
06	780 N	752	-0-	-28	-0-	750	2	2	9	N	2		105

COATES 553		WELL #: 13		RRCID -> 181314		COMPL. DATE 11/23/2000			TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081				
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-		80
02	232 N	199	-0-	-33	-0-	199	2			N	-0-		80
03	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-		80
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-		80
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	97	2			N	-0-		80
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-		80

GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 181470		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609				
01	4030 X	2809	-0-	-1221	-0-	149	1	2605	2	Y	50	52 0	4
						55	9						
02	3596 X	2831	-0-	-765	-0-	134	1	2647	2	Y	45	47 0	2
						50	9						
03	3100 X	2454	-0-	-646	-0-	122	1	2282	2	Y	45	42 0	5
						50	9						
04	3000 X	2453	-0-	-547	-0-	111	1	2298	2	Y	40	27 0 10 1	8
						44	9						
05	3038 X	2795	-0-	-243	-0-	137	1	2645	2	Y	12	20 0	-0-
						13	9						
06	2940 X	2629	-0-	-311	-0-	126	1	2490	2	Y	12	11 0	1
						13	9						

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 181534		COMPL. DATE 10/27/2000			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 2B		RRCID -> 182137		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598				
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-		68
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	2	6	9	N	5		73
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-		73
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-		73
05	3100 N	7828	-0-	4728	4728	7828	2			N	-0-		73
*06	3000 N	583	-0-	-2417	2311	583	2			N	-0-		73

YZAGUIRRE 227		WELL #: 4		RRCID -> 185475		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814				
01	930 N	818	-0-	-112	-0-	803	2	15	9	N	14		69
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	905	2	11	9	N	10		79
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	938	2	6	9	N	5	84 7	-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	783	2	28	9	N	25		25
05	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-		25
06	900 N	797	-0-	-103	-0-	758	2	39	9	N	35		60

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
COATES 553		WELL #: 14		RRCID -> 185477		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1023 N	949	-0-	-74	-0-	948	2	1 9	N	1	43
02	928 N	909	-0-	-19	-0-	909	2		N	-0-	43
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	942	2	55 9	N	50	25
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	903	2	3 9	N	3	28
05	961 N	302	-0-	-659	-0-	302	2		N	-0-	28
06	960 N	911	-0-	-49	-0-	909	2	2 9	N	2	30

COATES 553		WELL #: 9		RRCID -> 186065		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #: 5B		RRCID -> 186876		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	72

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 187140		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165			
01	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	509	1	8894 2	Y	-0-	-0-
02	8729 X	8629	-0-	-100	-0-	416	1	8213 2	Y	-0-	-0-
03	9331 X	8668	-0-	-663	-0-	439	1	8229 2	Y	-0-	-0-
04	9090 X	8317	-0-	-773	-0-	382	1	7929 2	Y	5	1
						6	9				
05	9393 X	9026	-0-	-367	-0-	439	1	8501 2	Y	78	3
						86	9				
*06	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	446	1	8786 2	Y	74	7
						81	9				

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190834		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968			
01	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2		N	-0-	254
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2		N	-0-	254
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	2		N	-0-	254
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	444	2	4 9	N	4	258
05	527 N	104	-0-	-423	-0-	104	2		N	-0-	258
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	2		N	-0-	258

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584								
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100								
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
*06	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256								
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706								
01	5 X	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850								
01	2759 N	2620	-0-	-139	-0-	2607	2	13	9	N	12					47
02	2494 N	2382	-0-	-112	-0-	2382	2			N	-0-					47
03	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2633	2	146	9	N	133	167	1			13
04	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					13
05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					13
06	2670 N	2552	-0-	-118	-0-	2445	2	107	9	N	97					110

SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388								
01	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
*06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308 X	7804	-0-	-504	-0-	415	1	7238	2	Y	137	141 0	12
						151	9						
02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	366	1	7225	2	Y	122	127 0	7
						134	9						
03	8122 X	7408	-0-	-714	-0-	368	1	6911	2	Y	117	112 0	12
						129	9						
04	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	344	1	7126	2	Y	116	76 0	28 1 24
						128	9						
05	8246 X	7827	-0-	-419	-0-	380	1	7362	2	Y	77	98 0	3
						85	9						
06	7980 X	7499	-0-	-481	-0-	358	1	7062	2	Y	72	68 0	7
						79	9						

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 204641		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690					
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	235	242 0	20
						259	9						
02	725 N	533	-0-	-192	-0-	15	1	290	2	Y	207	216 0	11
						228	9						
03	744 N	600	-0-	-144	-0-	19	1	359	2	Y	202	192 0	21
						222	9						
04	600 N	502	-0-	-98	-0-	13	1	270	2	Y	199	130 0	49 1 41
						219	9						
05	558 N	321	-0-	-237	-0-	6	1	119	2	Y	178	212 0	7
						196	9						
06	570 N	335	-0-	-235	-0-	7	1	140	2	Y	171	162 0	16
						188	9						

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452					
01	3100 N	4036	-0-	936	3128	215	1	3748	2	Y	66	68 0	6
						73	9						
02	3857 X	243	-0-	-3614	-0-	9	1	170	2	Y	58	61 0	3
						64	9						
03	4309 X	77	-0-	-4232	-0-	1	1	13	2	Y	57	54 0	6
						63	9						
04	4170 X	120	-0-	-4050	-0-	3	1	54	2	Y	57	37 0	14 1 12
						63	9						
05	4309 X	36	-0-	-4273	-0-	1	1	28	2	Y	6	18 0	-0-
						7	9						
06	3900 X	6	-0-	-3894	-0-	6	2			Y	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 10/29/2007		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1639	-0-	-190	-0-	89 1	1550 2	Y	-0-	-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	75 1	1476 2	Y	-0-	-0-
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	80 1	1497 2	Y	-0-	-0-
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	73 1	1515 2	Y	4	2 0 1 1
						4 9				
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	98 1	1892 2	Y	51	50 0 2
						56 9				
*06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	95 1	1868 2	Y	48	46 0 4
						53 9				

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 23		RRCID -> 241065		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654		
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	173 1	3021 2	Y	-0-	-0-
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	106 1	2102 2	Y	-0-	-0-
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	227 1	4255 2	Y	-0-	-0-
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	187 1	3869 2	Y	-0-	-0-
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	146 1	2821 2	Y	-0-	-0-
06	1380 X	1286	-0-	-94	-0-	62 1	1224 2	Y	-0-	-0-

GARZA, A. M.-STATE		WELL #: 21		RRCID -> 256548		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012		
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	23	24 0 2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	21 0 1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	19 0 2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20	13 0 4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	21 0 1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	16 0 2

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC		887718		RRCID -> 264996		COMPL. DATE 06/06/2012		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830		
YZAGUIRRE		WELL #: 3								
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 015329		COMPL. DATE 08/12/1953		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
CAMERON, DON ET AL -A-		WELL #: 1								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #: 3A		RRCID -> 142131		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
CAMERON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191517	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7240 - 7260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

CAMERON		WELL #: B		1	RRCID ->	197104	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6815 - 6825
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)				76723 466	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5862 - 5868
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)				76723 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5220 - 5240
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)				76723 488	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)				76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 6706 - 6718
01	1705 N	1682	-0-	-23	-0-	1676 2	6 9	N	5		17
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 2	3 9	N	3		20
03	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1671 2	2 9	N	2		22
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1684 2	3 9	N	3		25
05	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1719 2	6 9	N	5		30
06	1620 N	1591	-0-	-29	-0-	1588 2	3 9	N	3		33

OIL AND GAS DIVISION

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		//CONT.//		76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
HALL, C. M.		WELL #:		18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7255 - 7285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			94
04		T. A.	2120	-0-	2120	2120	2120 2	Y	-0-			94
05		4199 X	2079	-0-	-2120	-0-	2079 2	Y	-0-			94
*06		1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	13			107

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC				479409								
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 - 7426
01		806 N	465	-0-	-341	-0-	465 2	N	-0-			4
02		696 N	633	-0-	-63	-0-	633 2	N	-0-			4
03		620 N	458	-0-	-162	-0-	458 2	N	-0-			4
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			4
05		682 N	330	-0-	-352	-0-	330 2	N	-0-			4
*06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)				76723 584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		47	RRCID ->	162232	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6537 - 6737
MARTINEZ B												
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	Y	-0-		-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		-0-
04		58 N	58	-0-	-0-	-0-	5 1	53 3	Y	-0-		-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y	-0-		-0-
*06		110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 3	Y	-0-		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)				76723 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		41	RRCID ->	154873	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7344 - 7376
MARTINEZ -B-												
01		1736 N	750	-0-	-986	-0-	64 1	686 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	26 1	242 3	Y	-0-		-0-
03		341 N	236	-0-	-105	-0-	23 1	213 3	Y	-0-		-0-
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	61 1	584 3	Y	-0-		-0-
05		786 N	786	-0-	-0-	-0-	70 1	716 3	Y	-0-		-0-
*06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	33 1	395 3	Y	-0-		-0-

MARTINEZ -B-		WELL #:		51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7432 - 7447
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)				76723 688	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		33 U	RRCID ->	037623	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	N/A
MARTINEZ, B.												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)		//CONT.// 76723 688		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
MARTINEZ -B-		WELL #: 32		RRCID -> 176565		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	132	-0-	-54	-0-	11 1	121 3	-0-
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	17 1	157 3	-0-
03		173 N	173	-0-	-0-	-0-	17 1	156 3	-0-
04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	144 3	-0-
05		186 N	185	-0-	-1	-0-	17 1	168 3	-0-
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	20 1	232 3	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
HALL, J. F., -STATE		WELL #: 21		RRCID -> 070638		COMPL. DATE 05/12/1994		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976	
01		3317 X	2436	-0-	-881	-0-	2412 2	24 9	174
02		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2618 2	22 9	15
03		3317 X	2792	-0-	-525	-0-	2783 2	9 9	23
04		3150 X	2996	-0-	-154	-0-	2964 2	32 9	52
05		2821 X	2708	-0-	-113	-0-	2697 2	11 9	62
*06		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3103 2	25 9	85

HALL, J. F., STATE		WELL #: 24		RRCID -> 156040		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B)		76723 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MARTINEZ, B.		WELL #: 33 L		RRCID -> 037704		COMPL. DATE 11/24/1965		TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

RINCON, NORTH (4050)		76723 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
MARTINEZ B		WELL #: 52		RRCID -> 191593		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

RINCON, NORTH (4200)		76723 764		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
EDMUNDS, A. K.		WELL #: 5		RRCID -> 069739		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (6690)		76723 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
HALL, C.M.		WELL #: 17		RRCID -> 141274		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RINCON, SW. (2800)		76728 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GREINER ESTATE		WELL #: _____		RRCID -> 165638		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED_____		11/10/2011										

RINCON, SW. (2800)		//CONT.//		76728 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"				WELL #: 229	RRCID -> 223563	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 3272	PERF. 2777	- 2837					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"				WELL #: 228	RRCID -> 226209	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 2580	- 2823					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
SLICK ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 170855	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 3598	PERF. 2800	- 2832					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO BRAVO (L-6)				76810 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
WATSON, H.				WELL #: 1	RRCID -> 119705	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6664	- 6674					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WATSON, H.				WELL #: 2	RRCID -> 150748	COMPL. DATE 07/24/1994	TOTAL DEPTH 6740	PERF. 6424	- 6548					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ERVIN				WELL #: 1A	RRCID -> 161697	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6550	- 6650					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RITA (12-W, III) 76936 846 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 286818 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8856 - 9252

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	1579	1	282	3	Y	2	2	1	-0-
						583	4		2					
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1669	1	194	3	Y	2	2	1	-0-
						295	4		2					
03	2821 X	2654	-0-	-167	-0-	1863	1	730	3	Y	2	2	1	-0-
						59	4		2					
04	3000 N	3988	-0-	988	988	2631	1	1294	3	Y	3	2	1	1
						60	4		3					
05	3100 N	3020	-0-	-80	908	1796	1	848	3	Y	1			2
						375	4		1					
*06	3000 N	2525	-0-	-475	433	383	1	2125	3	Y	1	3	1	-0-
						16	4		1					

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
EAST, S.K. MRS		WELL #:		26 F	RRCID ->	083811	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 4683 - 4695	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EAST, MRS S K		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4620 - 4626	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		96 F	RRCID ->	138946	COMPL. DATE	07/16/1991	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 4656 - 4664	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EAST, S. K., MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 6136 - 6150	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-		-0-	

EAST, MRS. S.K.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF. 5944 - 6066	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061 EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236												
*07	0	4238	-0-	4238	562400	219	1	3993	3	N	24	25 1 4
*08	0	254	-0-	254	562654	13	1	239	3	N	2	2 1 4
*09	0	1796	-0-	1796	564450	268	1	1518	3	N	9	8 1 5
*10	0	1820	-0-	1820	566270	300	1	1511	3	N	8	8 1 5
*11	0	1843	-0-	1843	568113	332	1	1502	3	N	8	9 1 4
*12	0	2846	-0-	2846	570959	295	1	2534	3	N	15	14 1 5
*01	0	2816	-0-	2816	573775	317	1	2482	3	N	15	15 1 5
*02	0 W	4783	-0-	4783	578558	476	1	4279	3	N	25	24 1 6
*03	0 W	6529	-0-	6529	585087	721	1	5772	3	N	33	33 1 6
*04	0 W	6845	-0-	6845	591932	1014	1	5790	3	N	37	34 1 9
*05	0 W	7613	-0-	7613	599545	915	1	6657	3	N	35	44
*06	0 W	7132	-0-	7132	606677	1079	1	5974	3	N	32	66 1 10

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061 MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525												
01	372 N	324	-0-	-48	-0-	58	1	264	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	221	-0-	-98	-0-	33	1	188	3	Y	-0-	-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-	-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	301	3	Y	-0-	-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	-0-	-0-
*06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	62	1	381	3	Y	-0-	-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061 EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710												
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC EAST, S.K. MRS.		76941 050 370061		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY							
		WELL #: 21		RRCID -> 034024		COMPL. DATE 08/12/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	131	3	Y	1	1	1			-0-
						32	4		1	9						
02	493 N	226	-0-	-267	-0-	55	1	164	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
03	341 N	59	-0-	-282	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	42	1	111	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	200	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	45	1	152	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 121		RRCID -> 132829		COMPL. DATE 05/10/2014			TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X)		WELL #: 60		RRCID -> 136409		COMPL. DATE 07/17/2004			TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879							
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	Y	13	9	1			6
						82	4		14	9						
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	119	1	351	3	Y	8	7	1			7
						14	4		9	9						
03	465 N	442	-0-	-23	-0-	99	1	318	3	Y	23	7	1			23
						25	9									
04	510 N	355	-0-	-155	-0-	93	1	247	3	Y	12	28	1			7
						2	4		13	9						
05	527 N	406	-0-	-121	-0-	98	1	288	3	Y	11					18
						8	4		12	9						
*06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	115	1	380	3	Y	8	6	1			20
						12	4		9	9						
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 1		RRCID -> 201255		COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956							
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	399	1	1250	3	Y	21	17	1			10
						302	4		23	9						
02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	466	1	1375	3	Y	7	8	1			9
						56	4		8	9						
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	497	1	1603	3	Y	25	8	1			26
						1	4		28	9						
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	652	1	1733	3	Y	14	32	1			8
						15	4		15	9						
05	2046 N	1131	-0-	-915	-0-	279	1	822	3	Y	5					13
						24	4		6	9						
06	2070 N	1352	-0-	-718	-0-	304	1	1012	3	Y	3	4	1			12
						33	4		3	9						
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 206		RRCID -> 242568		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4402 X	46	-0-	-4356	-0-	5	1	41	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	4176 X	30	-0-	-4146	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	4464 X	46	-0-	-4418	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	600 X	49	-0-	-551	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
05	620 X	56	-0-	-564	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
*06	504 X	504	-0-	-0-	-0-	77	1	424	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

01	9858 X	4352	-0-	-5506	-0-	481	1	3707	3	Y	145	151	1			7
						4	4	160	9							
02	8207 X	7031	-0-	-1176	-0-	690	1	6121	3	Y	198	197	1			8
						2	4	218	9							
03	8773 X	4223	-0-	-4550	-0-	458	1	3647	3	Y	107	112	1			3
						118	9									
04	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
05	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1263	1	8920	3	Y	216					216
						11	4	238	9							
*06	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	3514	1	19467	3	Y	475	646	1			45
						145	4	523	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

01	8680 X	4930	-0-	-3750	-0-	156	1	4655	3	Y	105	109	1			8
						3	4	116	9							
02	8120 X	2574	-0-	-5546	-0-	84	1	2392	3	Y	88	90	1			6
						1	4	97	9							
03	8680 X	2682	-0-	-5998	-0-	110	1	2483	3	Y	81	82	1			5
						89	9									
04	6000 X	2449	-0-	-3551	-0-	203	1	2174	3	Y	65	62	1			8
						72	9									
05	6200 X	2557	-0-	-3643	-0-	212	1	2250	3	Y	83					91
						4	4	91	9							
*06	4770 X	4094	-0-	-676	-0-	329	1	3616	3	Y	135	210	1			16
						149	9									

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

01	22475 X	20860	-0-	-1615	-0-	2353	1	18477	3	Y	26	30	1			1
						1	4	29	9							
02	21025 X	20720	-0-	-305	-0-	2066	1	18640	3	Y	13	14	1			-0-
						14	9									
03	23401 X	23401	-0-	-0-	-0-	2592	1	20802	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
04	22944 X	22944	-0-	-0-	-0-	3413	1	19518	3	Y	12	11	1			1
						13	9									
05	22816 X	20266	-0-	-2550	-0-	2433	1	17813	3	Y	17					18
						1	4	19	9							
*06	22650 X	22598	-0-	-52	-0-	3426	1	18983	3	Y	44	58	1			4
						141	4	48	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76941 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY							
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		223	RRCID ->	282574	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	14002	PERF.12834	-	13974		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	293 1	8440 3	9 4	375 9	Y	341	346 1			18
02	5800 X	3067	-0-	-2733	-0-	103 1	2675 3	3 4	286 9	Y	260	266 1			12
03	6200 X	2892	-0-	-3308	-0-	118 1	2555 3	219 9		Y	199	204 1			7
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-	7 1			-0-
05	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-				-0-
06	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-				-0-
ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282625	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	16640	PERF.17258	-	17714		
01	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	122 1	3793 3	66 9		Y	60	49 1			33
02	4350 X	3572	-0-	-778	-0-	113 1	3420 3	39 9		Y	35	31 1			37
03	4433 X	3764	-0-	-669	-0-	152 1	3549 3	63 9		Y	57	23 1			71
04	4290 X	4122	-0-	-168	-0-	342 1	3710 3	70 9		Y	64	107 1			28
05	4278 X	2920	-0-	-1358	-0-	226 1	2624 3	70 9		Y	64				92
06	3840 X	226	-0-	-3614	-0-	18 1	204 3	4 9		Y	4	22 1			74
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		222	RRCID ->	283029	COMPL. DATE	05/07/2018	TOTAL DEPTH	13319	PERF.11920	-	13261		
01	137392 X	102368	-0-	-35024	-0-	3196 1	98365 3	18 4	789 9	Y	717	718 1			38
02	119596 X	93865	-0-	-25731	-0-	3002 1	90162 3	7 4	694 9	Y	631	640 1			29
03	122109 X	83322	-0-	-38787	-0-	3437 1	79278 3	1 4	606 9	Y	551	560 1			20
04	98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	-0-	20 1			-0-
05	101525 X	-0-	-0-	-101525	-0-					Y	-0-				-0-
06	98250 X	-0-	-0-	-98250	-0-					Y	-0-				-0-
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		227	RRCID ->	284314	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13783	-	14230		
01	256897 X	242691	-0-	-14206	-0-	162 1	239883 3	60 4	2586 9	Y	2351	2357 1			130
02	240323 X	223074	-0-	-17249	-0-	128 1	220585 3	23 4	2338 9	Y	2125	2150 1			105
03	247969 X	226888	-0-	-21081	-0-	90 1	224433 3	3 4	2362 9	Y	2147	2167 1			85
04	235200 X	68187	-0-	-167013	-0-	29 1	67392 3	1 4	765 9	Y	695	697 1			83
05	243040 X	89214	-0-	-153826	-0-	170 1	88206 3	36 4	802 9	Y	729				812
*06	234870 X	102099	-0-	-132771	-0-	76 1	101018 3	3 4	1002 9	Y	911	1611 1			112

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		225060 X	198894	-0-	-26166	-0-	147 1	196358 3	Y	2123	2149 1		121
							54 4	2335 9					
02		208858 X	180936	-0-	-27922	-0-	120 1	178603 3	Y	1993	2013 1		101
							21 4	2192 9					
03		213063 X	180772	-0-	-32291	-0-	85 1	178419 3	Y	2059	2076 1		84
							3 4	2265 9					
04		185250 X	53593	-0-	-131657	-0-	27 1	52835 3	Y	664	666 1		82
							1 4	730 9					
05		191425 X	73976	-0-	-117449	-0-	206 1	72756 3	Y	883			965
							43 4	971 9					
*06		185250 X	74033	-0-	-111217	-0-	80 1	72886 3	Y	967	1804 1		128
							3 4	1064 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391													
01		268925 X	259973	-0-	-8952	-0-	147 1	257441 3	Y	2119	2124 1		114
							54 4	2331 9					
02		251575 X	242647	-0-	-8928	-0-	115 1	240418 3	Y	1904	1928 1		90
							20 4	2094 9					
03		268925 X	248848	-0-	-20077	-0-	78 1	246707 3	Y	1874	1893 1		71
							2 4	2061 9					
04		255000 X	63918	-0-	-191082	-0-	21 1	63322 3	Y	522	533 1		60
							1 4	574 9					
05		263190 X	81069	-0-	-182121	-0-	134 1	80274 3	Y	575			635
							28 4	633 9					
*06		251580 X	84644	-0-	-166936	-0-	56 1	83853 3	Y	666	1219 1		82
							2 4	733 9					

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518													
01		170655 X	95648	-0-	-75007	-0-	27 1	95183 3	Y	389	397 1		21
							10 4	428 9					
02		159645 X	84759	-0-	-74886	-0-	69 1	83414 3	Y	1149	1117 1		53
							12 4	1264 9					
03		152365 X	89165	-0-	-63200	-0-	50 1	87769 3	Y	1222	1228 1		47
							2 4	1344 9					
04		109500 X	34001	-0-	-75499	-0-	24 1	33349 3	Y	570	553 1		64
							1 4	627 9					
05		112778 X	77849	-0-	-34929	-0-	190 1	76731 3	Y	808			872
							39 4	889 9					
*06		92550 X	83119	-0-	-9431	-0-	51 1	82393 3	Y	612	1390 1		94
							2 4	673 9					

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510													
01		T. A.	253082	-0-	253082	1023298	158 1	250340 3	Y	2295	2300 1		126
							59 4	2525 9					
02		T. A.	228047	-0-	228047	1251345	124 1	225623 3	Y	2071	2096 1		101
							22 4	2278 9					
03		1482272 X	230927	-0-	-1251345	-0-	83 1	228639 3	Y	2002	2024 1		79
							3 4	2202 9					
04		253620 X	73618	-0-	-180002	-0-	28 1	72850 3	Y	672	672 1		79
							1 4	739 9					
05		255564 X	84878	-0-	-170686	-0-	140 1	84052 3	Y	597			676
							29 4	657 9					
*06		244920 X	92480	-0-	-152440	-0-	67 1	91513 3	Y	815	1394 1		97
							3 4	897 9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		169304 X	169304	-0-	-0-	-0-	67 1	168159 3	Y	958	970 1			51
							24 4	1054 9						
02		154077 X	145960	-0-	-8117	-0-	47 1	145055 3	Y	773	788 1			36
							8 4	850 9						
03		160642 X	150584	-0-	-10058	-0-	33 1	149678 3	Y	793	800 1			29
							1 4	872 9						
04		156750 X	35080	-0-	-121670	-0-	10 1	34820 3	Y	227	231 1			25
							250 9							
05		161975 X	96885	-0-	-65090	-0-	136 1	96082 3	Y	581				606
							28 4	639 9						
*06		156750 X	129665	-0-	-27085	-0-	50 1	128950 3	Y	603	1133 1			76
							2 4	663 9						
EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280														
01		194091 X	153886	-0-	-40205	-0-	4818 1	147325 3	N	1548	1553 1			85
							40 4	1703 9						
02		181569 X	145324	-0-	-36245	-0-	4658 1	139107 3	N	1404	1420 1			69
							15 4	1544 9						
03		184078 X	142371	-0-	-41707	-0-	5870 1	135012 3	N	1352	1368 1			53
							2 4	1487 9						
04		164460 X	9589	-0-	-154871	-0-	803 1	8675 3	N	101	138 1			16
							111 9							
05		155341 X	-0-	-0-	-155341	-0-			N	-0-				16
06		150330 X	-0-	-0-	-150330	-0-			N	-0-	16 1			-0-
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575														
01		SHUT IN	204586	-0-	204586	418163	68 1	203411 3	N	984	982 1			53
							25 4	1082 9						
02		452930 X	34767	-0-	-418163	-0-	10 1	34572 3	N	166	210 1			9
							2 4	183 9						
03		289385 X	-0-	-0-	-289385	-0-			N	-0-	9 1			-0-
04		280050 X	-0-	-0-	-280050	-0-			N	-0-				-0-
05		289385 X	-0-	-0-	-289385	-0-			N	-0-				-0-
06		280050 X	-0-	-0-	-280050	-0-			N	-0-				-0-
EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657														
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 14742 PERF. N/A														
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623														
02	0	178843	-0-	178843	178843	110	1	176705	3	N	1826	1742	1	85
						19	4	2009	9					
03	366735	X 187892	-0-	-178843	-0-	77	1	185790	3	N	1839	1852	1	72
						2	4	2023	9					
04	203130	X 37485	-0-	-165645	-0-	20	1	36970	3	N	450	467	1	55
						495	9							
05	209901	X -0-	-0-	-209901	-0-					N	-0-			55
06	203130	X -0-	-0-	-203130	-0-					N	-0-	55	1	-0-

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 15089 PERF. N/A														
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061														
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878														
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927														
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (5150)		77047 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
KOVAR OPERATING, LLC		448984										
JONES, L.H.		WELL #: 2		RRCID -> 123401		COMPL. DATE 01/29/1987			TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6919 X	6919	-0-	-0- B	-0-	522 1	6378 2	N	17		99
							19 9					
02		5365 X	5070	-0-	-295 B	-0-	1592 1	3465 2	N	12		111
							13 9					
03		5735 X	5447	-0-	-288 B	-0-	252 1	5180 2	N	14		125
							15 9					
04		5550 X	3446	-0-	-2104 B	-0-	639 1	2804 2	N	3		128
							3 9					
05		5782 X	5782	-0-	-0- B	-0-	444 1	5330 2	N	7		135
							8 9					
*06		7075 X	7075	-0-	-0- B	-0-	1392 1	5680 2	N	3		138
							3 9					

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
THOMPSON, J.A.		WELL #: 30		RRCID -> 147524		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

RIVERSIDE (5200)		77047 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
THOMPSON, J. A.		WELL #: 6		RRCID -> 045556		COMPL. DATE 11/15/1968			TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		56
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		56
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		56
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		56
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		56

RIVERSIDE (5320)		77047 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927										
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 137133		COMPL. DATE 02/08/1991			TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5335)		77047 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
WILSON, E.C. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 136537		COMPL. DATE 08/24/1990			TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108			
01	2077 N	1680	-0-	-397		-0-	135 1	1545 2	N	-0-		-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-		-0-	156 1	1790 2	N	-0-		-0-
03	1713 N	1713	-0-	-0-		-0-	137 1	1576 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	2077 N	1643	-0-	-434		-0-	131 1	1512 2	N	-0-		110
*06	1670 N	1670	-0-	-0-		-0-	133 1	1537 2	N	-0-		-0-

RIVERSIDE (6300,UP.)			77047 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO					
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION			269066												
MEJIA UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282931		COMPL. DATE 10/19/2017			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6328 - 6340			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		5270 #	4260	-0-	-1010	-0-	290	1	3589	2	N	346	551	1	106
							381	9							
02		4930 #	3737	-0-	-1193	-0-	270	1	3089	2	N	344	172	1	278
							378	9							
03		4402 #	4116	-0-	-286	-0-	310	1	3421	2	N	350	362	1	266
							385	9							
04		4110 #	3278	-0-	-832	-0-	280	1	2629	2	N	335	553	1	48
							369	9							
05		4247 #	3309	-0-	-938	-0-	30	1	2852	2	N	388			436
							427	9							
06		4110 #	3178	-0-	-932	-0-	100	1	2790	2	N	262	377	1	321
							288	9							

RIVERSIDE (6560)			77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NUECES					
SILVER FOX OIL & GAS LLC			781927												
THOMPSON, J. A.			WELL #: 3		RRCID -> 133748		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6608		PERF. 6546 - 6557			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (6900)			77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352												
THOMPSON, J. A.			WELL #: 41		RRCID -> 171766		COMPL. DATE 10/14/1998			TOTAL DEPTH 7503		PERF. 5844 - 6376			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600)			77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
SANTA ROSA OPERATING, LLC			748104												
MCCRACKEN			WELL #: 2		RRCID -> 261018		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 7250		PERF. 4546 - 4550			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, E. (4700)			77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES					
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352												
THOMPSON, J. A.			WELL #: 31R		RRCID -> 198717		COMPL. DATE 05/31/2003			TOTAL DEPTH 7050		PERF. 4680 - 4698			
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
THOMPSON, J.A.		WELL #: 20		RRCID -> 132275		COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5160		- 5170				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M)		77048 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
WILSON, E. C.		WELL #: 10		RRCID -> 152971		COMPL. DATE 08/15/1994		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 5469		- 5480				
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
MILLER "B"		WELL #: 3-U		RRCID -> 144766		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5571		- 5598				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

RIVERSIDE, EAST (5900)		77048 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
THOMPSON		WELL #: 22 C		RRCID -> 166705		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5946		- 5950				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						140
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						140
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						140

RIVERSIDE, EAST (6375)		77048 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927														
FISCHER, NELLIE I.		WELL #: 3A		RRCID -> 157109		COMPL. DATE 01/06/1996		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6242		- 6244				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO)												
SILVER FOX OIL & GAS LLC												
MILLER "B"												
WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
MILLER UNIT												
WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO)												
SILVER FOX OIL & GAS LLC												
MILLER "B"												
WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003												
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY)												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY												
GUTIERREZ, J.M. ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
GUTIERREZ, J. M. ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
LOPEZ, J. G.												
WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454												
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		179
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-			N	-0-		179
03	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2441	2	46	9	N	58
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3212	2	22	9	N	78
05	806	X	670	-0-	-136	-0-	658	2	12	9	N	89
*06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2720	2	155	9	N	110

OIL AND GAS DIVISION

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5)		77410 178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
HAWK PETROLEUM, L L C		366634									
DAVY, C. R.		WELL #:		RRCID -> 141158		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 4028 - 4032	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED		12/10/2004									

ROCKPORT (FRIO M-1)		77724 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
CREST PETROLEUM, LLC		189894									
T.S.T. 196-197 UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 124164		COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 11326		PERF. 9908 - 10288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
SERAPIO VELA E		WELL #:		RRCID -> 175506		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8626 - 9636			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	874	1	5740	2	Y	6	79	
02	6061 X	5915	-0-	-146	-0-	761	1	5117	2	Y	34	113	
03	6665 X	5899	-0-	-766	-0-	803	1	5084	2	Y	11	36 1	88
04	5460 X	5327	-0-	-133	-0-	744	1	4548	2	Y	32	98 1	22
05	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	820	1	5156	2	Y	15		37
*06	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	798	1	5009	2	Y	24	20 1	41

VELA, SERAPIO E		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		386310											
		WELL #:		RRCID -> 175950		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8510 - 9142			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
01	4836 X	4396	-0-	-440	-0-	580	1	3812	2	Y	4	61	
02	4524 X	4127	-0-	-397	-0-	531	1	3570	2	Y	24	85	
03	4836 X	4038	-0-	-798	-0-	550	1	3478	2	Y	9	27 1	67
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	640	1	3917	2	Y	27	78 1	16
05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	623	1	3915	2	Y	13		29
*06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	595	1	3738	2	Y	21	17 1	33

GARCIA, SALVADOR B		77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
		386310									
		WELL #:		RRCID -> 179920		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8380 - 9086	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROLETA (C-5)		//CONT.// 77973 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180531		COMPL. DATE 12/08/2000		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368				N	NO RPT	-0-	

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182648		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 29		RRCID -> 186376		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134			
01	3441 X	3269	-0-	-172	-0-	431 1	2835 2	Y	3		7
02	3219 X	3108	-0-	-111	-0-	401 1	2696 2	Y	10		17
03	3441 X	3345	-0-	-96	-0-	455 1	2881 2	Y	8	20 1	5
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	458 1	2800 2	Y	-0-	5 1	-0-
05	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	455 1	2861 2	Y	7		7
*06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	448 1	2814 2	Y	28	11 1	24

GARCIA, SALVADOR A		WELL #: 26		RRCID -> 187471		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932			
01	8866 X	8322	-0-	-544	-0-	8313 3	9 9	Y	8		62
02	8816 X	8029	-0-	-787	-0-	7961 3	68 9	Y	62	78 1	46
03	9424 X	8813	-0-	-611	-0-	8807 3	6 9	Y	5	15 1	36
04	8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	8754 3	9 9	Y	8	35 1	9
05	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	9080 3	3 9	Y	3		12
*06	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8541 3	3 9	Y	3		15

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
ALEXANDER, M. M.		WELL #: 5		RRCID -> 157995		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GUERRA L		WELL #:		13	RRCID ->	182157	COMPL. DATE	03/08/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.10421 - 12030		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	-0-	-0-
02		493 N	419	-0-	-74	-0-	24	1	395	2	Y	-0-	-0-
03		620 N	141	-0-	-479	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	Y	4	3 1 1
							4	9					
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	2	3
							2	9					
*06		707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	1	4
							1	9					

ALEXANDER		WELL #:		9	RRCID ->	218272	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12307	PERF. 9286 - 12006
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	223373	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11206	PERF.11683 - 11777
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-
*06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #:		10	RRCID ->	223783	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF. 9056 - 11958
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER		WELL #:		11	RRCID ->	224951	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9030 - 10432
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242875	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9716 - 10622
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROLETA (GL SANDS)			77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
GUERRA L			WELL #:	13	RRCID ->	183174	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	11572 - 14046			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B			WELL #:	29	RRCID ->	186058	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9118 - 9134			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
GUTIERREZ, J. M. "B"			WELL #:	5	RRCID ->	254045	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8364 - 9148			
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			28
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	15	1	13
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-			13
04		30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			13
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			13
*06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-			13

ELIZONDO			WELL #:	4	RRCID ->	275403	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10082 - 10098			
01		124 N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	2	N	-0-			-0-
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-			-0-
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	-0-			-0-
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
05		93 N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	10	1	92	2	N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699												
ALEXANDER			WELL #:	2	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140 - 8328			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER, M.			WELL #:	6	RRCID ->	165826	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	7735 - 10074			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ENCINA RESOURCES, LLC				251741						
RASH				WELL #: 1	RRCID -> 247007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9789 - 9944
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162				TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598		
RANCHITO TANK GU				WELL #: 3	RRCID -> 253867	COMPL. DATE	10/22/2009			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397			
VELA, ANTONIO				WELL #: 1	RRCID -> 095206	COMPL. DATE	N/A				
01		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	570 1	3743 2	Y	1	36
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	507 1	3405 2	Y	4	40
03		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	534 1	3376 2	Y	8 10 1	38
04		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	592 1	3623 2	Y	4 29 1	13
05		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	564 1	3544 2	Y	14	27
*06		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	582 1	3657 2	Y	24 15 1	36

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"				WELL #: 3	RRCID -> 099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705			
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	89 1	585 2	Y	1	4
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	77 1	520 2	Y	2	6
03		620 N	614	-0-	-6	-0-	84 1	529 2	Y	1 4 1	3
04		630 N	584	-0-	-46	-0-	82 1	501 2	Y	1 4 1	-0-
05		651 N	632	-0-	-19	-0-	86 1	544 2	Y	2	2
*06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	83 1	524 2	Y	2 3 1	1

GARCIA, SALVADOR "D"				WELL #: 1	RRCID -> 105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	9	-0-	9	9	3 3	6 9	Y	5 2 1	3
04		14B2 EXT	10	-0-	10	10	1 3	9 9	Y	8 9 1	2
05		14B2 EXT	20	-0-	20	39	16 3	4 9	Y	4	6
*06		241 X	202	-0-	-39	-0-	198 3	4 9	Y	4	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 2		RRCID -> 111397		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		-0-		-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		-0-		-0-
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	992 3	6 9	5	1 1	4
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	915 3	9 9	8	9 1	3
05	961 N	865	-0-	-96	-0-	862 3	3 9	3		6
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	799 3	3 9	3		9

VELA ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 111623		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 112275		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736		
01	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005 2		Y	-0-	18
02	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3515 2	17 9	Y	15	33
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3727 2	22 9	Y	20	53
04	4950 X	3469	-0-	-1481	-0-	3469 2		Y	-0-	-0-
05	5115 X	3448	-0-	-1667	-0-	173 1	3264 2	Y	10	10
06	4830 X	3232	-0-	-1598	-0-	11 9	419 1	Y	11	21
						12 9				

GARCIA, SALVADOR "E"		WELL #: 3		RRCID -> 112962		COMPL. DATE 07/10/1984		TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714		
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8508 3	3 9	Y	3	15
02	8033 X	7818	-0-	-215	-0-	7795 3	23 9	Y	21	14
03	8587 X	8133	-0-	-454	-0-	8127 3	6 9	Y	5	14
04	8310 X	7491	-0-	-819	-0-	7482 3	9 9	Y	8	5
05	8525 X	6742	-0-	-1783	-0-	6738 3	4 9	Y	4	9
06	8250 X	7395	-0-	-855	-0-	7391 3	4 9	Y	4	13

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 114017		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029		
01	341 N	222	-0-	-119	-0-	29 1	193 2	Y	-0-	4
02	319 N	199	-0-	-120	-0-	26 1	172 2	Y	1	5
						1 9				
03	341 N	218	-0-	-123	-0-	30 1	188 2	Y	-0-	3
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	15 1	93 2	Y	-0-	-0-
05	217 N	73	-0-	-144	-0-	10 1	63 2	Y	-0-	-0-
06	210 N	32	-0-	-178	-0-	4 1	27 2	Y	1	-0-
						1 9				

VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495		
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3274 2	2 9	Y	2	17
02	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050 2	1 9	Y	1	9
03	3255 X	3107	-0-	-148	-0-	3104 2	3 9	Y	3	12
04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3186 2	11 9	Y	10	10
05	3286 X	2267	-0-	-1019	-0-	2265 2	2 9	Y	2	12
06	3180 X	2119	-0-	-1061	-0-	2119 2		Y	-0-	12

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	975	-0-	-327	-0-	-0-	129	1	846	2	Y	-0-		1
02	1218 N	1117	-0-	-101	-0-	-0-	144	1	969	2	Y	4		5
03	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	-0-	161	1	1018	2	Y	2	7 1	-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	964	2	Y	1	1 1	-0-
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	-0-	158	1	990	2	Y	3		3
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	983	2	Y	19	5 1	17
							21	9						

 GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2	3 9	N	3			45
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	-0-	3011	2	1 9	N	1	12 1		34
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2	3 9	N	3			37
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	2835	2	1 9	N	1	11 1		27
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	2 9	N	2			29
*06	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	2 9	N	2			31

 VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

01	279 N	249	-0-	-30	-0-	-0-	33	1	216	2	Y	-0-		3
02	261 N	255	-0-	-6	-0-	-0-	33	1	221	2	Y	1		4
							1	9						
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EMILIANO VELA		WELL #: 3		RRCID -> 117751		COMPL. DATE 01/31/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	2	35
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	37
						2	9			
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				1	38

VELA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 117933		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506		
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	6
02	1856 N	1520	-0-	-336	-0-	1520	2			-0-
03	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			-0-
04	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			-0-
05	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			-0-
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	1366	2			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 1		RRCID -> 118188		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208		
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	122	1	1976	2	-0-
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	108	1	1767	2	-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	95	1	1832	2	5
						6	9			3
04	2040 N	1751	-0-	-289	-0-	85	1	1659	2	6
						7	9			7
05	2015 N	1708	-0-	-307	-0-	86	1	1619	2	3
						3	9			4
06	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	83	1	1688	3	3
						3	9			7

VELA, EMILIANO		WELL #: 1		RRCID -> 118881		COMPL. DATE 11/03/1985		TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O.		WELL #: 1		RRCID -> 119002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			-0-
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 119783		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	75 1	905 2	Y	1	2
						1 9				
02	870 N	640	-0-	-230	-0-	50 1	588 2	Y	2	4
						2 9				
03	930 N	510	-0-	-420	-0-	31 1	477 2	Y	2	6
						2 9				
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	45 1	621 2	Y	1	7 1 -0-
						1 9				
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47 1	576 2	Y	3	3
						3 9				
*06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	49 1	528 2	Y	4	1 1 6
						4 9				

ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120591		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052		
01	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008 2		N	-0-	-0-
02	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801 2		N	-0-	-0-
03	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 2		N	-0-	-0-
04	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4746 2		N	-0-	-0-
05	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-	-0-
*06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076 2		N	-0-	-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 8		RRCID -> 121048		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178		
01	124 N	44	-0-	-80	-0-	6 1	38 2	Y	-0-	4
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	17 1	112 2	Y	2	6
						2 9				
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	28 1	180 2	Y	1	3 1 4
						1 9				
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	22 1	133 2	Y	1	3 1 2
						1 9				
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	21 1	132 2	Y	1	3
						1 9				
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	23 1	142 2	Y	1	2 1 2
						1 9				

VELA, SERAPIO HEIRS "B"		WELL #: 10		RRCID -> 121548		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879		
01	3658 X	2769	-0-	-889	-0-	365 1	2400 2	Y	4	11
						4 9				
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	526 1	3537 2	Y	10	21
						11 9				
03	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	523 1	3313 2	Y	8	22 1 7
						9 9				
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	486 1	2972 2	Y	5	9 1 3
						6 9				
05	4185 X	3487	-0-	-698	-0-	478 1	3001 2	Y	7	10
						8 9				
06	4050 X	3792	-0-	-258	-0-	519 1	3260 2	Y	12	15 1 7
						13 9				

GARCIA, SALVADOR "C"		WELL #: 10		RRCID -> 121611		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649		
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3		Y	-0-	-0-
02	2610 N	2354	-0-	-256	-0-	2354 3		Y	-0-	-0-
03	2697 N	2405	-0-	-292	-0-	2399 3	6 9	Y	5	2 1 3
04	2580 N	2086	-0-	-494	-0-	2077 3	9 9	Y	8	9 1 2
05	2511 N	2091	-0-	-420	-0-	2087 3	4 9	Y	4	6
06	2340 N	2123	-0-	-217	-0-	2119 3	4 9	Y	4	10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, ANTONIO		WELL #: 5		RRCID -> 122045		COMPL. DATE 08/27/1986		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8176 - 8222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	26 1	168 2	Y	-0-		8
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	22 1	149 2	Y	-0-		8
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	15 1	97 2	Y	-0-		8
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	15 1	89 2	Y	-0-	8 1	-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	14 1	87 2	Y	-0-		-0-
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	12 1	76 2	Y	1	1 1	-0-
							1 9					

VELA, ANTONIO		WELL #: 4		RRCID -> 122548		COMPL. DATE 09/25/1986		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7948 - 8116		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 122549		COMPL. DATE 10/06/1986		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8915 - 8952		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C"		WELL #: 14		RRCID -> 122677		COMPL. DATE 11/16/1986		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 7815 - 8350		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #: 16		RRCID -> 122828		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8228 - 8410
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	32 1	209 2	Y	-0-		1
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-	30 1	201 2	Y	1		2
							1 9					
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	30 1	188 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
04		240 N	217	-0-	-23	-0-	30 1	186 2	Y	1	2 1	-0-
							1 9					
05		248 N	226	-0-	-22	-0-	31 1	194 2	Y	1		1
							1 9					
*06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	31 1	193 2	Y	2	2 1	1
							2 9					

MENDOZA, E.G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122934		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 9120 - 10008
01		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2		Y	-0-		2
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		2
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		2
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		2
05		3100 N	5161	-0-	2061	2061	5159 2	2 9	Y	2		4
*06		3000 N	3911	-0-	911	2972	3902 2	9 9	Y	8		12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	75 1	495 2	Y	1			1
02	638 N	336	-0-	-302	-0-	43 1	291 2	Y	2			3
03	651 N	379	-0-	-272	-0-	51 1	326 2	Y	2	4 1		1
04	540 N	395	-0-	-145	-0-	55 1	339 2	Y	1	2 1		-0-
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62 1	391 2	Y	2			2
*06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	79 1	495 2	Y	13	4 1		11

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	53 1	347 2	Y	-0-			1
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	77 1	517 2	Y	1			2
03	372 N	304	-0-	-68	-0-	41 1	261 2	Y	2	3 1		1
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	110 1	670 2	Y	1	1 1		1
05	651 N	516	-0-	-135	-0-	71 1	443 2	Y	2			3
*06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	68 1	429 2	Y	2	3 1		2

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VELA - GUERRA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124064	COMPL. DATE 10/18/2003	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7754	- 7780		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1240 N	891	-0-	-349	-0-	891 2	N	-0-	-0-	
02	1218 N	970	-0-	-248	-0-	970 2	N	-0-	-0-	
03	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-	-0-	
05	1023 N	711	-0-	-312	-0-	711 2	N	-0-	-0-	
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-	-0-	

BENAVIDES, J.G. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 124073	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 7845	- 8445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GARCIA, SALVADOR "A"		WELL #: 12		RRCID -> 124547	COMPL. DATE 06/25/1987	TOTAL DEPTH 9060	PERF. 8667	- 8821		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3	Y	-0-	-0-	
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235 3	1 9 Y	1	1 1	
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	304 3	7 9 Y	6	1 1	
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	518 3	9 9 Y	8	9 1	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9 Y	3		
*06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	365 3	3 9 Y	3		

MENDOZA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125909	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8790	- 8954		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 T		RRCID -> 126834	COMPL. DATE 02/16/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8506	- 8608		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, C.Y.		WELL #: 1 C		RRCID -> 127139	COMPL. DATE 02/16/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8088	- 8115		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475 2	N	-0-	15	
02	377 N	321	-0-	-56	-0-	321 2	N	-0-	15	
03	465 N	435	-0-	-30	-0-	435 2	N	-0-	15	
04	450 N	301	-0-	-149	-0-	301 2	N	-0-	15	
05	341 N	49	-0-	-292	-0-	2 1	47 2 N	-0-	15	
06	420 N	117	-0-	-303	-0-	15 1	102 2 N	-0-	15	

AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 127140	COMPL. DATE 04/23/1988	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8912	- 9207		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 127631		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	Y	-0-		-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	Y	-0-		-0-
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2	Y	-0-		-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 127776		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668			
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2	Y	-0-		-0-
02	609 N	516	-0-	-93	-0-	516	2	Y	-0-		-0-
03	651 N	491	-0-	-160	-0-	489	2	Y	2		2
04	870 N	501	-0-	-369	-0-	501	2	Y	-0-	2 1	-0-
05	558 N	462	-0-	-96	-0-	23	1	Y	1		1
						1	9				
06	480 N	433	-0-	-47	-0-	56	1	Y	1		2
						1	9				

GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191			
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		-0-
02	2233 N	1907	-0-	-326	-0-	110	1	Y	-0-		-0-
03	2108 N	1450	-0-	-658	-0-	72	1	Y	4	3 1	1
						4	9				
04	1920 N	1877	-0-	-43	-0-	92	1	Y	6	7 1	-0-
						7	9				
05	2046 N	1447	-0-	-599	-0-	73	1	Y	3		3
						3	9				
*06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	4		7
						4	9				

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632			
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	715	2	Y	-0-		-0-
02	725 N	520	-0-	-205	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
03	775 N	548	-0-	-227	-0-	545	2	Y	3		3
04	690 N	499	-0-	-191	-0-	499	2	Y	-0-	3 1	-0-
05	558 N	555	-0-	-3	-0-	28	1	Y	2		2
						2	9				
06	540 N	524	-0-	-16	-0-	68	1	Y	2		4
						2	9				

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534			
01	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	146	1	Y	3	1 1	2
						3	9				
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	8		10
						9	9				
03	2759 X	2555	-0-	-204	-0-	126	1	Y	7	10 1	7
						8	9				
04	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	138	1	Y	10	15 1	2
						11	9				
05	2945 X	2799	-0-	-146	-0-	140	1	Y	5		7
						6	9				
*06	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	141	1	Y	6		13
						7	9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240 N	60	-0-	-180	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
*06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	143	1	1714	2	Y	1					11
02	1682 N	1519	-0-	-163	-0-	120	1	1397	2	Y	2					13
03	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	98	1	1528	2	Y	3					16
04	1620 N	1566	-0-	-54	-0-	106	1	1458	2	Y	2	8	1			10
05	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	124	1	1512	2	Y	3					13
06	1590 N	1242	-0-	-348	-0-	106	1	1133	2	Y	3	5	1			11

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	808	-0-	-29	-0-	802	3	6	9	Y	5	2	1			3
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	738	3	9	9	Y	8	9	1			2
05	837 N	770	-0-	-67	-0-	766	3	4	9	Y	4					6
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	747	3	4	9	Y	4					10

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

01	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	Y	1	1	1			-0-
02	1247 N	1214	-0-	-33	-0-	70	1	1142	2	Y	2					2
03	1271 N	1129	-0-	-142	-0-	56	1	1070	2	Y	3	3	1			2
04	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	52	1	1019	2	Y	4	5	1			1
05	1302 N	862	-0-	-440	-0-	43	1	817	2	Y	2					3
06	1080 N	836	-0-	-244	-0-	39	1	795	3	Y	2					5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 130770		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	134	1	2170	2	Y	-0-	-0-
02	2175 X	1882	-0-	-293	-0-	109	1	1773	2	Y	-0-	-0-
03	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	117	1	2243	2	Y	6	4 1 2
04	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	97	1	1879	2	Y	7	8 1 1
05	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	98	1	1842	2	Y	3	4
06	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	99	1	2004	3	Y	4	8
						4	9					

DE BARBERIO		WELL #: 1T		RRCID -> 131435		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926				
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	67	1	1093	2	Y	-0-	-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-	-0-
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	57	1	1079	2	Y	-0-	-0-
06	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	54	1	1095	3	Y	-0-	-0-

GUERRA "L"		WELL #: 8		RRCID -> 131451		COMPL. DATE 07/26/1989		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940				
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	Y	-0-	-0-
02	725 N	605	-0-	-120	-0-	35	1	570	2	Y	-0-	-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	754	2	Y	2	1 1 1
04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	909	2	Y	3	4 1 -0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	1	1
06	690 N	670	-0-	-20	-0-	32	1	637	3	Y	1	2
						1	9					

GUERRA "L"		WELL #: 10		RRCID -> 132510		COMPL. DATE 11/08/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 133353		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560				
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-	-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	-0-
05	558 N	392	-0-	-166	-0-	392	2			Y	-0-	-0-
06	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	2			Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 134363		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		Y	-0-	-0-
02	580 N	396	-0-	-184	-0-	396 2		Y	-0-	-0-
03	589 N	397	-0-	-192	-0-	395 2	2 9	Y	-0-	2
04	540 N	339	-0-	-201	-0-	339 2		Y	-0-	-0-
05	434 N	312	-0-	-122	-0-	15 1	296 2	Y	1	1
						1 9				
06	390 N	328	-0-	-62	-0-	42 1	285 2	Y	1	2
						1 9				

VELA ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 135892		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242		
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-	-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-	-0-
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-	-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-	-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434 2		Y	-0-	-0-
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	374 2		Y	-0-	-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794		
01	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6073 2		Y	-0-	-0-
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5904 2		Y	-0-	-0-
03	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2		Y	-0-	-0-
04	6600 X	6092	-0-	-508	-0-	6092 2		Y	-0-	-0-
05	6727 X	6644	-0-	-83	-0-	6644 2		Y	-0-	-0-
*06	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	6575 2		Y	-0-	-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 136377		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994		
*07	2945 X	2580	-0-	-365	-0-	2580 2		N	-0-	4
*08	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-	4
*09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-	4
*10	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	2816 2		N	-0-	4
*11	3000 X	2484	-0-	-516	-0-	2484 2		N	-0-	4
*12	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	2577 2		N	-0-	4
*01	3100 X	2720	-0-	-380	-0-	2720 2		N	-0-	4
*02	2900 X	2526	-0-	-374	-0-	2526 2		N	-0-	4
*03	2821 X	2688	-0-	-133	-0-	2688 2		N	-0-	4
*04	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	2583 2		N	-0-	4
*05	2697 N	2429	-0-	-268	-0-	2429 2		N	-0-	4
*06	2610 N	2411	-0-	-199	-0-	2411 2		N	-0-	4

GUERRA "L"		WELL #: 12		RRCID -> 137360		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910		
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	191 1	3080 2	Y	-0-	-0-
02	2900 N	3128	-0-	228	228	180 1	2948 2	Y	-0-	-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	3263	-0-	3263	3263	164 1	3099 2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	3221	-0-	3221	6484	151 1	3070 3	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137468		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339		
01	310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		Y	-0-	-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		Y	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-	-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		Y	-0-	-0-
*06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GARCIA, SALVADOR D		WELL #: 8		RRCID -> 137963		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 138217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1 1	-0-

VELA, ANTONIO		WELL #: 2		RRCID -> 138233		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279			
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	35 1	233 2	Y	-0-	2	
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	58 1	393 2	Y	1	3	
						1 9					
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	34 1	214 2	Y	1	2 1	2
						1 9					
04	270 N	113	-0-	-157	-0-	16 1	96 2	Y	1	3 1	-0-
						1 9					
05	496 N	112	-0-	-384	-0-	15 1	95 2	Y	2		2
						2 9					
06	240 N	121	-0-	-119	-0-	16 1	101 2	Y	4	2 1	4
						4 9					

VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272			
01	5146 X	4775	-0-	-371	-0-	366 1	4395 2	Y	13		21
						14 9					
02	4698 X	4469	-0-	-229	-0-	351 1	4097 2	Y	19		40
						21 9					
03	5084 X	4998	-0-	-86	-0-	301 1	4693 2	Y	4		44
						4 9					
04	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	344 1	4716 2	Y	6	27 1	23
						7 9					
05	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	393 1	4807 2	Y	6		29
						7 9					
*06	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	429 1	4597 2	Y	7	21 1	15
						8 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834								
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	123 1	808 2	Y	1							8
02	899 N	862	-0-	-37	-0-	111 1	747 2	Y	4							12
03	1023 N	896	-0-	-127	-0-	122 1	772 2	Y	2	6	1					8
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	123 1	748 2	Y	1	7	1					2
05	899 N	840	-0-	-59	-0-	115 1	723 2	Y	2							4
06	870 N	783	-0-	-87	-0-	107 1	673 2	Y	3	5	1					2

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998								
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	112 1	1337 2	N	1							3
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	99 1	1158 2	N	2							5
03	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	87 1	1358 2	N	2							7
04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	94 1	1295 2	N	3	7	1					3
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	103 1	1254 2	N	3							6
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	105 1	1117 2	N	3	2	1					7

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948								
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	154 1	1016 2	Y	1							8
02	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	171 1	1148 2	Y	4							12
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	182 1	1151 2	Y	3	7	1					8
04	1140 N	980	-0-	-160	-0-	137 1	840 2	Y	3	8	1					3
05	1426 N	971	-0-	-455	-0-	133 1	834 2	Y	4							7
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	145 1	908 2	Y	5	7	1					5

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	147	1	1763	2	Y	-0-				-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	141	1	1647	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	7424	-0-	4324	4324	446	1	6966	2	Y	11				11
04	3000 N	4543	-0-	1543	5867	306	1	4198	2	Y	35	30	1		16
05	3100 N	3328	-0-	228	6095	251	1	3068	2	Y	8				24
*06	8621 X	2526	-0-	-6095	-0-	216	1	2306	2	Y	4	14	1		14

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

01	1023 X	786	-0-	-237	-0-	782	3	4	9	Y	4				18
02	812 X	660	-0-	-152	-0-	631	3	29	9	Y	26	28	1		16
03	868 X	683	-0-	-185	-0-	676	3	7	9	Y	6	7	1		15
04	750 N	588	-0-	-162	-0-	579	3	9	9	Y	8	18	1		5
05	713 N	571	-0-	-142	-0-	568	3	3	9	Y	3				8
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	522	3	3	9	Y	3				11

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	204	1	1342	2	Y	1				19
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	2	Y	5				24
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	200	1	1268	2	Y	2	8	1		18
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	208	1	1271	2	Y	3	10	1		11
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	220	1	1383	2	Y	4				15
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	212	1	1334	2	Y	5	7	1		13

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

01	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-				-0-
02	4901 X	4575	-0-	-326	-0-	4575	2			N	-0-				-0-
03	5301 X	4829	-0-	-472	-0-	4829	2			N	-0-				-0-
04	5130 X	4476	-0-	-654	-0-	4476	2			N	-0-				-0-
05	5301 X	4628	-0-	-673	-0-	4628	2			N	-0-				-0-
06	5130 X	4585	-0-	-545	-0-	4585	2			N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA "L"		WELL #: 11		RRCID -> 147100		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 148956		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704					
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-

GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	1130	-0-	1130	1130	65	1	1065	2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	21253	-0-	21253	22383	1049	1	20146	2	Y	53	32 1	21
04	14B DENY	14836	-0-	14836	37219	724	1	14058	2	Y	49	61 1	9
05	14B DENY	12507	-0-	12507	49726	627	1	11857	2	Y	21		30
06	14B DENY	11163	-0-	11163	60889	522	1	10618	3	Y	21		51

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698					
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
*06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083					
01	2263 X	1172	-0-	-1091	-0-	1172	2		Y	-0-			-0-
02	1769 X	1561	-0-	-208	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	671	-0-	-631	-0-	671	2		Y	-0-			-0-
06	1260 N	1029	-0-	-231	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435					
01	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
02	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2		N	-0-			-0-
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2		N	-0-			-0-
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2		N	-0-			-0-
*06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GUERRA, JTS		WELL #: 1		RRCID -> 161933		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	789	-0-	-606	-0-	789 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	750	N	603	-0-	-147	-0-	603 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640								
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002								
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	2944 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2784	X	2655	-0-	-129	-0-	2655 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2880	X	2817	-0-	-63	-0-	2817 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074								
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514								
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624 2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2			2
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2			2
03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2			2
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1528 2	1 9	1	3
*05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			3
*06	1290 N	1286	-0-	-4	-0-	1286 2			3

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837	
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2			-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410	
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			-0-
02	1334 N	1277	-0-	-57	-0-	1277 2			-0-
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1329 2			-0-
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1275 2			-0-
05	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306 2			-0-
06	1290 N	1277	-0-	-13	-0-	1277 2			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330	
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3738 2	9 9	N	52
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3382 2	14 9	N	24
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3597 2	6 9	N	29
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3498 2	20 9	N	9
05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497 2	4 9	N	13
*06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3354 2	6 9	N	18

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860	
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 2			-0-
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2			-0-
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2			-0-
04	2250 N	1887	-0-	-363	-0-	1887 2			-0-
05	2232 N	30	-0-	-2202	-0-	30 2			-0-
06	2160 N	16	-0-	-2144	-0-	16 2			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	8618 X	8317	-0-	-301	-0-	8295	2	22 9	N	20	146	
02	8410 X	6561	-0-	-1849	-0-	6540	2	21 9	N	19	53	
03	8990 X	7181	-0-	-1809	-0-	7170	2	11 9	N	10	63	
04	8700 X	7570	-0-	-1130	-0-	7451	2	119 9	N	108	20	
05	8308 X	6590	-0-	-1718	-0-	6587	2	3 9	N	3	23	
06	8040 X	6217	-0-	-1823	-0-	6206	2	11 9	N	10	33	

VELA		WELL #: 16		RRCID -> 166711		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370				
01	19105 X	19105	-0-	-0-	-0-	19069	2	36 9	N	33	216	
02	17743 X	17743	-0-	-0-	-0-	17675	2	68 9	N	62	48	
03	18941 X	18733	-0-	-208	-0-	18682	2	51 9	N	46	94	
04	18480 X	18032	-0-	-448	-0-	18024	2	8 9	N	7	47	
05	19096 X	18524	-0-	-572	-0-	18466	2	58 9	N	53	100	
06	18480 X	17569	-0-	-911	-0-	17559	2	10 9	N	9	109	

VELA ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 166712		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MENDOZA		WELL #: 6		RRCID -> 167076		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908				
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-	1	
02	725 N	705	-0-	-20	-0-	705	2		N	-0-	1	
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-	1	
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-	1	
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	1	
06	750 N	733	-0-	-17	-0-	733	2		N	-0-	1	

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 3		RRCID -> 167759		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680				
01	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2		Y	-0-	-0-	
02	29 X	27	-0-	-2	-0-	27	2		Y	-0-	-0-	
03	31 X	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-	
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		Y	-0-	-0-	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		Y	-0-	-0-	

GUERRA L		WELL #: 14		RRCID -> 167827		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418				
01	4836 X	4420	-0-	-416	-0-	257	1	4162	2	Y	1	-0-
						1	9					
02	4611 X	4147	-0-	-464	-0-	239	1	3907	2	Y	1	1
						1	9					
03	4929 X	4125	-0-	-804	-0-	204	1	3910	2	Y	10	4
						11	9					
04	4500 X	4456	-0-	-44	-0-	217	1	4222	2	Y	15	1
						17	9					
05	4650 X	4416	-0-	-234	-0-	222	1	4185	2	Y	8	9
						9	9					
*06	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	3	Y	9	18
						10	9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	917 2	37 9	N	19
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	19
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-
*06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174	
01	2635 N	2630	-0-	-5	-0-	2618 2	12 9	N	76
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2445 2	46 9	N	48
03	2511 N	2348	-0-	-163	-0-	2340 2	8 9	N	55
04	2550 N	2449	-0-	-101	-0-	2419 2	30 9	N	11
05	2666 N	2514	-0-	-152	-0-	2507 2	7 9	N	17
*06	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2355 2	9 9	N	25

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162	
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-
03	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-
05	186 N	94	-0-	-92	-0-	94 2		N	-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42 2		N	-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JMV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-		-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2	N	-0-		-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
06	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA		WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514			
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
05	527 N	271	-0-	-256	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	221	2	N	-0-		-0-

GUERRA L		WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558			
01	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	2004 2 Y	7	2 1	5
02	2146 N	1979	-0-	-167	-0-	113	1	1853 2 Y	12		17
03	2449 N	1930	-0-	-519	-0-	95	1	1829 2 Y	5	13 1	9
04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2024 2 Y	7	14 1	2
05	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	100	1	1895 2 Y	4		6
*06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	97	1	1982 3 Y	4		10

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999		TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218			
01	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	2597	2	Y	-0-		-0-
02	2378 N	2375	-0-	-3	-0-	2375	2	Y	-0-		-0-
03	2201 N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2	Y	-0-		-0-
04	2520 N	2268	-0-	-252	-0-	2268	2	Y	-0-		-0-
05	2542 N	1958	-0-	-584	-0-	1958	2	Y	-0-		-0-
06	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J. S.		WELL #: 3		RRCID -> 173325		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845			
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-		-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	79	1	516	2	Y	-0-		8
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	61	1	410	2	Y	1		9
						1	9						
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	42	1	263	2	Y	-0-	1 1	8
04	240 N	117	-0-	-123	-0-	16	1	101	2	Y	-0-	8 1	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	2	Y	-0-		-0-
*06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-		-0-
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	3	1	9	Y	1	1	-0-
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1454	3	6	9	Y	5	2	3
04	1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1518	3	9	9	Y	8	10	1
05	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1472	3	3	9	Y	3		4
06	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1355	3	3	9	Y	3		7

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	47	1	305	2	Y	1		5
						1	9						
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	42	1	279	2	Y	2		7
						2	9						
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	270	2	Y	2	4	5
						2	9						
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	47	1	288	2	Y	-0-	1	4
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	40	1	247	2	Y	1	1	5
						1	9						
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	262	2	Y	3	2	6
						3	9					1	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	930 N	844	-0-	-86	-0-	836 2	8 9	N	7			27
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988 2	11 9	N	10			37
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075 2	2 9	N	2			39
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			39
05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	60 1	1134 2	N	3			42
*06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	155 1	1036 2	N	5			47
						3 9						
						6 9						

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397				
01	620 N	573	-0-	-47	-0-	573 2		N	-0-			52
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			52
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			52
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			52
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 1	749 2	N	-0-			52
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	106 1	706 2	N	-0-			52

VELA, SERAPIO B		WELL #: 24		RRCID -> 194921		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2020												

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138				
01	2635 N	2505	-0-	-130	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
02	2407 N	2288	-0-	-119	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
03	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	2426 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2308	-0-	-122	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
05	2449 N	2243	-0-	-206	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
*06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			-0-

GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186				
01	1798 N	1413	-0-	-385	-0-	1413 3		N	-0-			36
02	1711 N	1323	-0-	-388	-0-	1323 3		N	-0-			36
03	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	1448 3		N	-0-			36
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-	36 1		-0-
05	1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1400 3	1 9	N	1			1
06	1410 N	1196	-0-	-214	-0-	1196 3		N	-0-			1

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370				
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		Y	-0-			11
02	348 N	345	-0-	-3	-0-	345 2		Y	-0-			11
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368 2		Y	-0-			11
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-			11
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			11
*06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	293	2	9	9	Y	8	36
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	345	2	7	9	Y	6	23
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	389	2	11	9	Y	10	22
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	367	2	17	9	Y	15	15
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	8	23
*06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	371	2	Y	5	28
						6	9					

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005			TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578			
01	2263 N	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-	168
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-	113
03	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2516	2	3	9	Y	3	116
04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2366	2	19	9	Y	17	102
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	154	1	2903	2	Y	-0-	102
*06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	396	1	2650	2	Y	-0-	102

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005			TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426			
01	1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1227	2	36	9	Y	33	183
02	1363 N	1249	-0-	-114	-0-	1227	2	22	9	Y	20	112
03	1457 N	1342	-0-	-115	-0-	1305	2	37	9	Y	34	98
04	1230 N	1208	-0-	-22	-0-	1156	2	52	9	Y	47	60
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	62	1	1174	2	Y	23	83
*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	193	1	1289	2	Y	19	102
						21	9					

DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
01	93 X	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-	3
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	3
03	93 X	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-	3
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-	3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592			
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-	-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	-0-
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	2	Y	-0-	-0-
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	Y	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8090 - 8515		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	Y	-0-			2
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2	Y	-0-			2
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-			2
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	Y	-0-			2
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	Y	-0-			2
*06	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	Y	-0-			2

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8482 - 8630		
01	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2	Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	Y	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	Y	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	Y	-0-	530	2	-0-
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-	520	2	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8391 - 8634		
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	577	2	Y	15			76
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	11	41	1	46
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	808	2	Y	21	23	1	44
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	767	2	Y	31	47	1	28
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	43	1	Y	16			44
*06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	11			55

ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 9286 - 12006		
01	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2	N	-0-			-0-
05	1705 N	1240	-0-	-465	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
*06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8462		
01	961 N	904	-0-	-57	-0-	878	2	Y	24			108
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1060	2	Y	17	59	1	66
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1265	2	Y	32	35	1	63
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	45	70	1	38
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	24			62
*06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	172	1	Y	17			79

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8174 - 8208		
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	N	1	2	1	1
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	N	1			2
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	N	-0-			2
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	21	1	N	-0-	2	1	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	N	1			1
06	390 N	330	-0-	-60	-0-	25	1	N	1			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9828 - 9894		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3534 X	3257	-0-	-277	-0-	759 1	1271 2	N	-0-			-0-
						1227 3						
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	850 1	2746 2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3437	-0-	-128	-0-	818 1	2619 2	N	-0-			-0-
04	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	848 1	3222 2	N	-0-			-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	841 1	3009 2	N	-0-			-0-
*06	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	835 1	3101 3	N	-0-			-0-

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8530 - 8548		
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1436 3	23 9	N	21			153
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1405 3	33 9	N	30	118 1		65
03	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1516 3	74 9	N	67	21 1		111
04	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1315 3	113 9	N	103	180 1		34
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1196 3	100 9	N	91			125
*06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1101 3	88 9	N	80			205

ALEXANDER		WELL #: 10		RRCID -> 223501		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF. 9056 - 11958		
01	124 N	51	-0-	-73	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02	145 N	77	-0-	-68	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-

DE BARBERIO		WELL #: 5		RRCID -> 223504		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8802 - 9554		
01	3441 X	3134	-0-	-307	-0-	183 1	2951 2	Y	-0-			5
02	3277 X	2986	-0-	-291	-0-	172 1	2812 2	Y	2			7
						2 9						
03	3503 X	3075	-0-	-428	-0-	152 1	2923 2	Y	-0-			7
04	3300 X	3061	-0-	-239	-0-	150 1	2911 2	Y	-0-			7
05	3410 X	3059	-0-	-351	-0-	154 1	2905 2	Y	-0-			7
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	146 1	2971 3	Y	-0-			7

DOMINGUEZ		WELL #: 6		RRCID -> 224045		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8320 - 8436		
01	651 N	599	-0-	-52	-0-	581 2	18 9	Y	16			69
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	709 2	13 9	Y	12	39 1		42
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	773 2	22 9	Y	20	23 1		39
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	732 2	32 9	Y	29	45 1		23
05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	42 1	791 2	Y	16			39
						18 9						
*06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	111 1	739 2	Y	11			50
						12 9						

ALEXANDER		WELL #: 11		RRCID -> 224750		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 9030 - 10432		
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359 2		N	-0-			-0-
05	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2		N	-0-			-0-
06	390 N	303	-0-	-87	-0-	303 2		N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
01		4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4835 3	15 9	N		14			55
02		4901 X	4629	-0-	-272	-0-	4565 3	64 9	N		58	54 1		59
03		5239 X	4579	-0-	-660	-0-	4571 3	8 9	N		7			66
04		5070 X	4325	-0-	-745	-0-	4319 3	6 9	N		5	38 1		33
05		4960 X	4660	-0-	-300	-0-	4646 3	14 9	N		13			46
06		4800 X	4635	-0-	-165	-0-	4625 3	10 9	N		9			55

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477														
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	81 1	1143 3	N		2	6 1		84
							2 9							
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	67 1	933 3	N		2			86
							2 9							
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	74 1	988 3	N		1			87
							1 9							
04		1200 N	990	-0-	-210	-0-	61 1	804 3	N		114	7 1		194
							125 9							
05		1085 N	893	-0-	-192	-0-	64 1	827 3	N		2			196
							2 9							
06		1020 N	874	-0-	-146	-0-	67 1	805 3	N		2			198
							2 9							

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536														
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	911 2	28 9	Y		25			127
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1548 2	29 9	Y		26	71 1		82
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1437 2	41 9	Y		37	41 1		78
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-	865 2	39 9	Y		35	70 1		43
05		1674 N	666	-0-	-1008	-0-	33 1	620 2	Y		12			55
							13 9							
06		1440 N	873	-0-	-567	-0-	112 1	749 2	Y		11			66
							12 9							

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658														
01		11687 X	11051	-0-	-636	-0-	11033 3	18 9	N		16			109
02		11020 X	10879	-0-	-141	-0-	10805 3	74 9	N		67			176
03		11780 X	11483	-0-	-297	-0-	11459 3	24 9	N		22	186 1		12
04		11400 X	10907	-0-	-493	-0-	10890 3	17 9	N		15	21 1		6
05		11625 X	10789	-0-	-836	-0-	10774 3	15 9	N		14			20
06		11250 X	10462	-0-	-788	-0-	10455 3	7 9	N		6			26

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726														
01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	184 1	2968 2	Y		-0-			-0-
02		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	161 1	2633 2	Y		-0-			-0-
03		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	145 1	2784 2	Y		-0-			-0-
04		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	158 1	3075 2	Y		-0-			-0-
05		3131 X	2954	-0-	-177	-0-	148 1	2806 2	Y		-0-			-0-
*06		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	169 1	3444 3	Y		-0-			-0-

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808														
01		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3		N		-0-			-0-
02		1218 N	1028	-0-	-190	-0-	1028 3		N		-0-			-0-
03		1116 N	1099	-0-	-17	-0-	1099 3		N		-0-			-0-
04		1050 N	1031	-0-	-19	-0-	1031 3		N		-0-			-0-
05		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 3		N		-0-			-0-
06		1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1027 3		N		-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 226383		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	155 N	13	-0-	-142	-0-	13	2	Y	-0-		4
02	145 N	106	-0-	-39	-0-	106	2	Y	-0-		4
03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2	Y	-0-		4
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		4
05	124 N	37	-0-	-87	-0-	37	2	Y	-0-		4
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	Y	-0-		4

WHITTIER		WELL #: 3		RRCID -> 227511		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726			
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-		-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-

SALINAS, G. G.		WELL #: 2		RRCID -> 229337		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570			
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	81	1	N	2	8 1	4
						2	9				
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	88	1	N	3		7
						3	9				
03	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	75	1	N	1		8
						1	9				
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	83	1	N	2	8 1	2
						2	9				
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	N	2		4
						2	9				
*06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	106	1	N	3		7
						3	9				

GALO		WELL #: 4		RRCID -> 230371		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652			
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	19	3	N	7		46
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	20	3	N	16		62
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	3	N	7	43 1	26
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	N	24	24 1	26
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	15	3	N	2		28
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	12	3	N	3		31

MENDOZA, E. G. GU		WELL #: 4		RRCID -> 232293		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295			
01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2	Y	-0-		5
02	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2	Y	-0-		5
03	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2	Y	-0-		5
04	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2	Y	-0-		5
05	4123 X	3822	-0-	-301	-0-	3819	2	Y	3	9	8
06	3990 X	3600	-0-	-390	-0-	3591	2	Y	9	9	16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALINAS, G. G.		WELL #: 3		RRCID -> 233142		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	408 1	5738 3	N	10	43 1	32	
02	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	11 9	378 1	5239 3	N	14	46	
03	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	15 9	416 1	5586 3	N	3	49	
04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	3 9	354 1	4696 3	N	7	40 1	16
05	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	8 9	261 1	3413 3	N	7	23	
*06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	12 9	325 1	3911 3	N	11	34	

TEPOZAN		WELL #: 1		RRCID -> 233225		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438			
*07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		17
*08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		17
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		17
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 3	N	-0-		17
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 3	N	-0-		17
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 3	N	-0-		17
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-		17
*02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 3	N	-0-		17
*03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7 1	86 3	N	-0-		17
*04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-		17
*05	93 N	71	-0-	-22	-0-	5 1	66 3	N	-0-		17
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	3 3	7 9	N	6		23

SALINAS, G.G.		WELL #: 4		RRCID -> 235029		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260			
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	353 3	N	1	1 1	1
02	609 N	106	-0-	-503	-0-	1 9	7 1	99 3	N	-0-	1
03	217 N	45	-0-	-172	-0-	3 1	42 3	N	-0-		1
04	360 N	29	-0-	-331	-0-	2 1	27 3	N	-0-	1 1	-0-
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1	20 3	N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2 1	25 3	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 1		RRCID -> 235852		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110			
01	2573 X	2532	-0-	-41	-0-	2526 2	6 9	Y	5		14
02	2436 X	2324	-0-	-112	-0-	2322 2	2 9	Y	2		16
03	2604 X	2516	-0-	-88	-0-	2510 2	6 9	Y	5		21
04	2460 N	2387	-0-	-73	-0-	2385 2	2 9	Y	2	13 1	10
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2479 2	3 9	Y	3		13
*06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2504 2	9 9	Y	8		21

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 235951		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970			
01	2356 X	2256	-0-	-100	-0-	2256 2		Y	-0-		2
02	2204 X	1562	-0-	-642	-0-	1561 2	1 9	Y	1		3
03	2356 X	1671	-0-	-685	-0-	1661 2	10 9	Y	9		12
04	2190 N	1577	-0-	-613	-0-	1577 2		Y	-0-	12 1	-0-
05	1674 N	1597	-0-	-77	-0-	80 1	1511 2	Y	5		5
06	1620 N	1557	-0-	-63	-0-	6 9	202 1	1348 2	Y	6	11
						7 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SALINAS G.G.		WELL #: 5		RRCID -> 236533		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8865 - 9500						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 2		RRCID -> 237406		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8580 - 8715						
01	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					17
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					17
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					17
05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					17
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	2	N	-0-					17

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701		PERF. 9716 - 10622						
01	961 N	727	-0-	-234	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	812 N	750	-0-	-62	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	990 N	642	-0-	-348	-0-	642	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9091 - 9181						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646						
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	14	1	198	3	N	1					1
						1	9									
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	16	1	218	3	N	-0-					1
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	14	1	191	3	N	-0-	1	1			-0-
05	217 N	81	-0-	-136	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	1					1
						1	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

01		23386 X	6820	-0-	-16566	-0-	452	1	6356	3	N	11	34	1	28
							12	9							
02		6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	468	1	6483	3	N	17			45
							19	9							
03		6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	460	1	6183	3	N	4			49
							4	9							
04		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	394	1	5224	3	N	7	38	1	18
							8	9							
05		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	325	1	4243	3	N	8			26
							9	9							
*06		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	304	1	3659	3	N	10			36
							11	9							

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756															
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1803	3	23	9	N	21			150
02		1943 N	1522	-0-	-421	-0-	1477	3	45	9	N	41			191
03		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1642	3	23	9	N	21	73	1	139
04		1770 N	1492	-0-	-278	-0-	1428	3	64	9	N	58	122	1	75
05		1612 N	1226	-0-	-386	-0-	1220	3	6	9	N	5			80
06		1620 N	1538	-0-	-82	-0-	1526	3	12	9	N	11			91

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276															
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415															
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	273	2	1	9	Y	1			2
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			2
03		279 N	56	-0-	-223	-0-	56	2			Y	-0-			2
04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	1	1	1
05		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	2	2	9	Y	2			3
*06		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	Y	6			9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950															
01		3658 X	3620	-0-	-38	-0-	3612	2	8	9	Y	7			18
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3436	2	4	9	Y	4			22
03		3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3424	2	8	9	Y	7			29
04		3540 X	3242	-0-	-298	-0-	3239	2	3	9	Y	3	18	1	14
05		3689 X	3214	-0-	-475	-0-	3210	2	4	9	Y	4			18
06		3570 X	3175	-0-	-395	-0-	3163	2	12	9	Y	11			29

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939															
01		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	2	4	9	Y	4			10
02		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2			12
03		1984 N	1952	-0-	-32	-0-	1948	2	4	9	Y	4			16
04		1980 N	1856	-0-	-124	-0-	1854	2	2	9	Y	2	11	1	7
05		2077 N	1938	-0-	-139	-0-	1935	2	3	9	Y	3			10
*06		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	Y	7			17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

01		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	-0-	3568	2	8	9	Y	7				19
02		3422 X	2911	-0-	-511	-0-	-0-	2908	2	3	9	Y	3				22
03		3658 X	3536	-0-	-122	-0-	-0-	3529	2	7	9	Y	6				28
04		3540 X	3262	-0-	-278	-0-	-0-	3259	2	3	9	Y	3	18	1		13
05		3565 X	3322	-0-	-243	-0-	-0-	3318	2	4	9	Y	4				17
06		3450 X	2961	-0-	-489	-0-	-0-	2951	2	10	9	Y	9				26

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134																	
01		11067 X	10839	-0-	-228	-0-	-0-	629	1	10176	2	Y	31	8	1		27
								34	9								
02		10353 X	10108	-0-	-245	-0-	-0-	579	1	9468	2	Y	55				82
								61	9								
03		11067 X	10575	-0-	-492	-0-	-0-	522	1	10023	2	Y	27	64	1		45
								30	9								
04		11250 X	8560	-0-	-2690	-0-	-0-	418	1	8110	2	Y	29	63	1		11
								32	9								
05		12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	-0-	621	1	11732	2	Y	22				33
								24	9								
*06		11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	10866	3	Y	22				55
								24	9								

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485																	
01		2852 X	2476	-0-	-376	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5				11
02		2465 X	2386	-0-	-79	-0-	-0-	2383	2	3	9	Y	3				14
03		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2	6	9	Y	5				19
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2465	2	2	9	Y	2	13	1		8
05		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	-0-	2542	2	3	9	Y	3				11
*06		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2	9	9	Y	8				19

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498																	
01		496 X	488	-0-	-8	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1				4
02		638 X	486	-0-	-152	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1				5
03		682 X	444	-0-	-238	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1				6
04		480 N	220	-0-	-260	-0-	-0-	220	2			Y	-0-	3	1		3
05		527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1				4
06		420 N	333	-0-	-87	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1				5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645																	
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	1761	3	N	1				24
								1	9								
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1685	3	N	-0-				24
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1727	3	N	1				25
								1	9								
*04		1830 N	1618	-0-	-212	-0-	-0-	112	1	1483	3	N	21	22	1		24
								23	9								
*05		1922 N	1764	-0-	-158	-0-	-0-	125	1	1639	3	N	-0-				24
*06		1800 N	1658	-0-	-142	-0-	-0-	127	1	1531	3	N	-0-	18	1		6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542																	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 246975		COMPL. DATE 12/30/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-	20
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	7	1	91	3	N	-0-	20
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	3	N	-0-	20
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	104	3	N	1	21
						1	9					
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-	21
*06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	20
										1	1	

MEZA		WELL #: 1		RRCID -> 248005		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425			
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	838	3	N	1	9
						1	9					
02	667 N	592	-0-	-75	-0-	40	1	551	3	N	1	10
						1	9					
03	775 N	495	-0-	-280	-0-	34	1	461	3	N	-0-	10
04	810 N	616	-0-	-194	-0-	43	1	572	3	N	1	7
						1	9					
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	41	1	534	3	N	1	8
						1	9					
*06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	6	14
						7	9					

DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270			
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	1	2
						1	9					1
02	493 N	274	-0-	-219	-0-	18	1	255	3	N	1	3
						1	9					
03	341 N	248	-0-	-93	-0-	17	1	231	3	N	-0-	3
04	450 N	230	-0-	-220	-0-	16	1	214	3	N	-0-	1
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	11	1	144	3	N	-0-	1
06	240 N	167	-0-	-73	-0-	12	1	155	3	N	-0-	1

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637			
01	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	201	1	2831	3	N	3	13
						3	9					
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	196	1	2724	3	N	-0-	13
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	233	1	3130	3	N	2	15
						2	9					
04	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	214	1	2833	3	N	26	41
						29	9					
05	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	219	1	2868	3	N	66	107
						73	9					
*06	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	248	1	2988	3	N	2	19
						2	9					

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716			
01	1085 N	884	-0-	-201	-0-	884	2			N	-0-	99
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	99
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-	99
04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	99
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	63	1	1184	2	N	-0-	99
*06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	173	1	1155	2	N	-0-	99

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
DON HILARIO "A"			WELL #: 5		RRCID -> 250565			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	270 1	3791 3		N	41	25 1		114
							45 9							
02		4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	269 1	3724 3		N	9			123
							10 9							
03		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	295 1	3956 3		N	2			125
							2 9							
04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	244 1	3236 3		N	82	25 1		182
							90 9							
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	271 1	3543 3		N	52			234
							57 9							
*06		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	280 1	3367 3		N	9			243
							10 9							

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 9		RRCID -> 250598			COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304			
01		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1327 2	2 9		Y	2			4
02		1276 N	1267	-0-	-9	-0-	1266 2	1 9		Y	1			5
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1423 2	3 9		Y	3			8
04		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390 2	2 9		Y	2	7 1		3
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1474 2	2 9		Y	2			5
*06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404 2	4 9		Y	4			9

BENAVIDES, C. Y.			WELL #: 3		RRCID -> 250856			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726			
01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2			N	-0-			50
*02		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	-0-			50
*03		1519 N	1333	-0-	-186	-0-	1333 2			N	-0-			50
*04		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2			N	-0-			50
*05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	96 1	1804 2		N	-0-			50
06		1290 N	1194	-0-	-96	-0-	155 1	1039 2		N	-0-			50

GUERRA L			WELL #: 17		RRCID -> 251536			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456			
01		4371 X	4019	-0-	-352	-0-	233 1	3763 2		Y	21	6 1		16
							23 9							
02		4350 X	4079	-0-	-271	-0-	233 1	3800 2		Y	42			58
							46 9							
03		4650 X	3749	-0-	-901	-0-	185 1	3553 2		Y	10	41 1		27
							11 9							
04		4500 X	4358	-0-	-142	-0-	213 1	4128 2		Y	15	37 1		5
							17 9							
05		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	221 1	4181 2		Y	8			13
							9 9							
*06		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	203 1	4132 3		Y	8			21
							9 9							

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD			WELL #: 3		RRCID -> 251540			COMPL. DATE 10/10/2007			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990			
01		992 N	895	-0-	-97	-0-	893 2	2 9		Y	2			5
02		899 N	852	-0-	-47	-0-	851 2	1 9		Y	1			6
03		941 N	941	-0-	-0-	-0-	939 2	2 9		Y	2			8
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	910 2	1 9		Y	1	5 1		4
05		940 N	940	-0-	-0-	-0-	939 2	1 9		Y	1			5
*06		904 N	904	-0-	-0-	-0-	901 2	3 9		Y	3			8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		2	RRCID ->	251547	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	9040	PERF.	7644 - 8118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1493	2	3	9	Y	3		8
02		1595 N	1447	-0-	-148	-0-	1445	2	2	9	Y	2		10
03		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1376	2	2	9	Y	2		12
04		1440 N	1346	-0-	-94	-0-	1345	2	1	9	Y	1	8 1	5
05		1550 N	1344	-0-	-206	-0-	1342	2	2	9	Y	2		7
06		1320 N	1283	-0-	-37	-0-	1279	2	4	9	Y	4		11

ALEXANDER-MANDEL		WELL #:		2	RRCID ->	251896	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	9212 - 10012		
01		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	839	1	2100	2	N	-0-		-0-
							2029	3						
02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	983	1	4127	2	N	17	11 1	6
							19	9						
03		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	944	1	4574	2	N	-0-		6
04		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	924	1	4123	2	N	-0-	6 1	-0-
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	939	1	4305	2	N	-0-		-0-
*06		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	961	1	4684	3	N	-0-		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		16	RRCID ->	253221	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	9545	PERF.	8562 - 9017		
01		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3650	2	8	9	Y	7		16
02		3306 X	3086	-0-	-220	-0-	3083	2	3	9	Y	3		19
03		3689 X	3227	-0-	-462	-0-	3220	2	7	9	Y	6		25
04		3570 X	3030	-0-	-540	-0-	3027	2	3	9	Y	3	17 1	11
05		3689 X	3152	-0-	-537	-0-	3148	2	4	9	Y	4		15
06		3540 X	2991	-0-	-549	-0-	2980	2	11	9	Y	10		25

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		17	RRCID ->	253365	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8705 - 8917		
01		589 N	395	-0-	-194	-0-	394	2	1	9	Y	1		6
02		464 N	290	-0-	-174	-0-	290	2			Y	-0-		6
03		403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2			Y	-0-		6
04		330 N	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-	2 1	4
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-		4
*06		236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1		5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		21	RRCID ->	254145	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	9182	PERF.	8354 - 9090		
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-		1
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-		1
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		1
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	1 1	-0-
05		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-		-0-
*06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1		1

DON HILARIO "A"		WELL #:		4	RRCID ->	254646	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8070 - 10294		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2	4
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1	5
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2	9	Y	2	7
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	Y	1	3
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2	5
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	2	4	9	Y	4	9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881												
01	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2668	2	6	9	Y	5	15
02	2958 X	2634	-0-	-324	-0-	2631	2	3	9	Y	3	18
03	3162 X	2594	-0-	-568	-0-	2588	2	6	9	Y	5	23
04	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2532	2	3	9	Y	3	12
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2662	2	4	9	Y	4	16
06	2460 X	2404	-0-	-56	-0-	2395	2	9	9	Y	8	24

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887												
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	2045	2	Y	-0-	-0-
02	2204 N	2063	-0-	-141	-0-	119	1	1944	2	Y	-0-	-0-
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	2208	-0-	2208	2208	111	1	2097	2	Y	-0-	-0-
06	T. A.	2246	-0-	2246	4454	105	1	2141	3	Y	-0-	-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430												
01	248 N	136	-0-	-112	-0-	9	1	127	3	N	-0-	80
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	1	81
						1	9					
03	248 N	149	-0-	-99	-0-	10	1	139	3	N	-0-	81
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-	79
05	248 N	144	-0-	-104	-0-	11	1	133	3	N	-0-	79
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	3	N	-0-	79

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416												
01	5239 X	4716	-0-	-523	-0-	795	1	1994	2	N	-0-	39
						1927	3					
02	4785 X	4546	-0-	-239	-0-	874	1	3672	2	N	-0-	8
03	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	902	1	4368	2	N	-0-	8
04	4950 X	4738	-0-	-212	-0-	868	1	3870	2	N	-0-	8
05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	883	1	4048	2	N	-0-	8
06	5070 X	5018	-0-	-52	-0-	854	1	4164	3	N	-0-	8

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346												
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-	-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-	-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		19	RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 9427	PERF. 8303 - 9360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DODIER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8932 - 9121			
01	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	320	1	4497	3	N	-0-		20
02	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	293	1	4063	3	N	3		23
03	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	339	1	4546	3	N	-0-		23
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	310	1	4108	3	N	-0-		23
05	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	343	1	4474	3	N	-0-		23
*06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	347	1	4189	3	N	-0-		23

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		4	RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8558 - 8594			
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1755	3	N	2		27
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	123	1	1712	3	N	-0-		27
03	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1608	3	N	1		28
*04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	110	1	1455	3	N	106	16 1	118
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	N	-0-		118
*06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	144	1	1729	3	N	-0-	18 1	100

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #:		5	RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8302 - 9511			
01	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	378	1	5311	3	N	8		147
02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	375	1	5196	3	N	-0-		147
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	375	1	5041	3	N	-0-		147
04	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	373	1	4940	3	N	5	144 1	8
05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	349	1	4560	3	N	-0-		8
*06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	375	1	4509	3	N	-0-	7 1	1

DODIER "A"		WELL #:		3	RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407	PERF. 8408 - 9180			
01	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	439	1	6168	3	N	-0-		-0-
02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	417	1	5783	3	N	-0-		-0-
03	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	445	1	5979	3	N	-0-		-0-
04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	422	1	5594	3	N	-0-		-0-
05	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	434	1	5689	3	N	-0-		-0-
*06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	445	1	5357	3	N	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	854 1	11996 3	N	1			72
02	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	816 1	11309 3	N	-0-			72
03	12712 X	12712	-0-	-0-	-0-	881 1	11830 3	N	1			73
*04	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	843 1	11179 3	N	-0-	50 1		23
*05	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	866 1	11320 3	N	-0-			23
*06	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	916 1	11033 3	N	1	16 1		8

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

01	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	331 1	4646 3	N	-0-			132
02	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	339 1	4694 3	N	-0-			132
03	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	371 1	4989 3	N	-0-			132
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	350 1	4635 3	N	-0-	132 1		-0-
05	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	359 1	4698 3	N	8			8
*06	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	359 1	4318 3	N	-0-			8

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

01	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	1322 1	18596 3	N	2			115
02	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	1203 1	16706 3	N	-0-			115
03	18866 X	18866	-0-	-0-	-0-	1307 1	17558 3	N	1			116
04	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1323 1	17533 3	N	106			222
05	18769 X	18769	-0-	-0-	-0-	1334 1	17429 3	N	5			227
*06	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	1373 1	16529 3	N	6	207 1		26

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	15 1	93 2	Y	-0-			45
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	17 1	73 2	Y	-0-			45
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			45
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 2	Y	-0-			45
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	10 1	49 2	Y	-0-			45
*06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22 1	102 2	Y	-0-			45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	106 1	1870 2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1708	-0-	-32	-0-	96 1	1612 2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1964	-0-	-51	-0-	112 1	1852 2	Y	-0-			-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	108 1	1820 2	Y	-0-			-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	120 1	1962 2	Y	-0-			-0-
*06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	115 1	1825 2	Y	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121567		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO "B"		WELL #: 2T		RRCID -> 123086		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095					
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	2826 2	Y	-0-			64
02	3045 X	2948	-0-	-97	-0-	-0-	165 1	2782 2	Y	1	16 1		49
03	3255 X	3118	-0-	-137	-0-	-0-	175 1	2907 2	Y	33			82
04	3150 X	2965	-0-	-185	-0-	-0-	166 1	2799 2	Y	-0-			82
05	3255 X	2704	-0-	-551	-0-	-0-	156 1	2548 2	Y	-0-			82
06	3060 X	1896	-0-	-1164	-0-	-0-	112 1	1784 2	Y	-0-			82

GUERRA "M"		WELL #: 3		RRCID -> 125835		COMPL. DATE 11/22/1987		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TREVINO "B"		WELL #: 3T		RRCID -> 134519		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484					
01	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	-0-	330 1	5827 2	Y	-0-			12
02	5713 X	5551	-0-	-162	-0-	-0-	312 1	5239 2	Y	-0-			12
03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	-0-	340 1	5648 2	Y	135			147
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	-0-	149 9	310 1	Y	-0-			147
05	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	-0-	332 1	5409 2	Y	-0-			147
06	5280 X	5144	-0-	-136	-0-	-0-	305 1	4839 2	Y	-0-			147

VELA-SMITH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140572		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536					
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	168 1	387 2	Y	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1	511 2	Y	-0-			-0-
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	213 1	552 2	Y	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	89 1	579 2	Y	-0-			-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	137 1	642 2	Y	-0-			-0-
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	146 1	683 2	Y	-0-			-0-

VELA-SMITH G. U.		WELL #: 6		RRCID -> 144371		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464					
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	661 2	Y	-0-			2
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	590 2	Y	-0-	1 1		1
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	686 2	Y	1			2
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	44 1	Y	-0-			2
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	1157 2	Y	-0-			2
*06	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	85 1	1352 2	Y	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 9704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2727	-0-	-1	-0-	215	1	2512	2	Y	-0-			5
02	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	2	Y	-0-			5
03	2666 X	2548	-0-	-118	-0-	47	1	2501	2	Y	-0-			5
04	2640 X	2217	-0-	-423	-0-	58	1	2159	2	Y	-0-	4	1	1
05	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	196	1	2543	2	Y	-0-			1
*06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	248	1	2925	2	Y	-0-			1

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 7790 - 7830				
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	106	1	1541	2	Y	-0-			3
02	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	167	1	2469	2	Y	-0-	2	1	1
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	179	1	2482	2	Y	-0-			1
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	164	1	2232	2	Y	-0-			1
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	Y	-0-			1
*06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	133	1	2048	2	Y	-0-			1

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668		PERF. 8780 - 8985				
01	341 X	321	-0-	-20	-0-	21	1	300	2	Y	-0-			1
02	406 X	299	-0-	-107	-0-	19	1	279	2	Y	1	1	1	1
03	434 X	304	-0-	-130	-0-	20	1	284	2	Y	-0-			1
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			1
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-			1
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	Y	-0-			1

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 7601 - 9482				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 10114		PERF. 9895 - 9988				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8668 - 9880				
01	1922 N	1383	-0-	-539	-0-	74	1	1309	2	Y	-0-			111
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	Y	27	105	1	33
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	133	1	2209	2	Y	2			35
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	132	1	2223	2	Y	-0-			35
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	147	1	2392	2	Y	-0-			35
*06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	148	1	2343	2	Y	-0-			35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	47
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	5	1	23	2	Y	47
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	305	2	Y	48
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	9	68	2	Y	48
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	48
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	32	1	143	2	Y	48

VELA B		WELL #: 7		RRCID -> 210978		COMPL. DATE 05/10/2006			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600		
01	744 N	470	-0-	-274	-0-	25	1	445	2	N	68
02	638 N	427	-0-	-211	-0-	24	1	403	2	N	67
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	68
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	1	9	501	2	N	29
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	29
*06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	N	29
						32	1				29

GUERRA "L"		WELL #: 7 T		RRCID -> 212778		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146		
01	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	Y	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-
06	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	Y	-0-

SMITH, A.H.		WELL #: 8		RRCID -> 215052		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032		
01	1457 N	1338	-0-	-119	-0-	72	1	1266	2	Y	25
02	1363 N	1279	-0-	-84	-0-	70	1	1178	2	Y	30
03	1395 N	1327	-0-	-68	-0-	31	9	1251	2	Y	31
04	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	75	1	1211	2	Y	31
05	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1	9	1244	2	Y	31
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1224	2	Y	31
						77	1				31

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 216340		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442		
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	149	1	1285	2	N	41
02	1450 N	1321	-0-	-129	-0-	4	9	1204	2	N	36
03	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	113	1	1352	2	N	36
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	4	9	1306	2	N	41
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	128	1	2080	2	N	41
*06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	127	1	1789	2	N	45
						6	9				45
						187	1				45
						167	1				45
						4	9				45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
GUTIERREZ ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 216354			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3441 X	3089	-0-	-352	-0-	316 1	2716 2	N	52			185
							57 9						
02		3190 X	2957	-0-	-233	-0-	253 1	2693 2	N	10	24 1		171
							11 9						
03		3410 X	3170	-0-	-240	-0-	273 1	2884 2	N	12			183
							13 9						
04		3300 X	2969	-0-	-331	-0-	263 1	2704 2	N	2			185
							2 9						
05		3255 X	3114	-0-	-141	-0-	256 1	2858 2	N	-0-			185
06		3060 X	2930	-0-	-130	-0-	249 1	2673 2	N	7			192
							8 9						

TREVINO "B"			WELL #: 4		RRCID -> 216616			COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264		
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	10 1	175 2	N	-0-			16
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2	N	-0-	1 1		15
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	N	-0-			15
04		180 N	102	-0-	-78	-0-	6 1	96 2	N	-0-			15
05		155 N	131	-0-	-24	-0-	8 1	123 2	N	-0-			15
06		180 N	103	-0-	-77	-0-	6 1	97 2	N	-0-			15

VELA, G. O. ET AL "A"			WELL #: 1		RRCID -> 218027			COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466		
01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	275 1	2365 2	N	5			27
							6 9						
02		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	209 1	2219 2	N	6	18 1		15
							7 9						
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	224 1	2375 2	N	-0-			15
04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	213 1	2186 2	N	-0-			15
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	210 1	2340 2	N	-0-			15
*06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	216 1	2316 2	N	5			20
							6 9						

EL CLARENO			WELL #: 2		RRCID -> 218433			COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966		
01		2945 N	2893	-0-	-52	-0-	155 1	2738 2	Y	-0-			11
02		2813 N	2716	-0-	-97	-0-	152 1	2564 2	Y	-0-	4 1		7
03		2945 N	2924	-0-	-21	-0-	164 1	2726 2	Y	31			38
							34 9						
04		2790 N	2788	-0-	-2	-0-	156 1	2631 2	Y	1			39
							1 9						
05		2914 N	2872	-0-	-42	-0-	166 1	2706 2	Y	-0-			39
06		2820 N	2732	-0-	-88	-0-	162 1	2570 2	Y	-0-			39

EL CLARENO			WELL #: 3		RRCID -> 218795			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900		
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	521 2	N	41			151
							45 9						
02		609 N	592	-0-	-17	-0-	30 1	511 2	N	46	181 1		16
							51 9						
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	35 1	583 2	N	1			17
							1 9						
04		570 N	568	-0-	-2	-0-	30 1	507 2	N	28			45
							31 9						
05		620 N	583	-0-	-37	-0-	32 1	525 2	N	24			69
							26 9						
06		600 N	576	-0-	-24	-0-	32 1	500 2	N	40			109
							44 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662								
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	275	1	2363	2	N	7					70
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	216	1	2301	2	N	6	20	1			56
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	222	1	2350	2	N	-0-					56
04	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	220	1	2263	2	N	-0-					56
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	213	1	2375	2	N	-0-					56
*06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	195	1	2086	2	N	3					59

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336								
01	12784 X	12784	-0-	-0-	-0-	685	1	12099	2	N	-0-					44
02	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	522	1	8773	2	N	1	11	1			34
03	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	524	1	8691	2	N	42					76
04	9390 X	7983	-0-	-1407	-0-	448	1	7535	2	N	-0-	28	1			48
05	9703 X	7423	-0-	-2280	-0-	429	1	6994	2	N	-0-					48
06	9390 X	7803	-0-	-1587	-0-	463	1	7340	2	N	-0-					48

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	182 1	1569 2	N	2		28
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	166 1	1767 2	N	3	10 1	21
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	171 1	1813 2	N	-0-		21
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	152 1	1564 2	N	-0-		21
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	150 1	1667 2	N	-0-		21
06	1740 N	1726	-0-	-14	-0-	147 1	1577 2	N	2		23

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006			TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958		
01	868 N	175	-0-	-693	-0-	7 1	168 2	N	-0-		1
02	261 N	93	-0-	-168	-0-	7 1	86 2	N	-0-	1 1	-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2		N	-0-		-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-		-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724		
01	2294 N	1808	-0-	-486	-0-	188 1	1614 2	N	5		50
02	2146 N	1706	-0-	-440	-0-	146 1	1553 2	N	6	18 1	38
03	2263 N	1526	-0-	-737	-0-	132 1	1394 2	N	-0-		38
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	159 1	1637 2	N	-0-		38
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	155 1	1724 2	N	-0-		38
*06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	139 1	1487 2	N	4		42

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236		
01	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	159 1	2304 2	N	45		72
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	145 1	2151 2	N	12	60 1	24
03	2511 N	2449	-0-	-62	-0-	164 1	2285 2	N	-0-		24
04	2430 N	2346	-0-	-84	-0-	161 1	2185 2	N	-0-		24
05	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	159 1	2319 2	N	-0-		24
*06	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	148 1	2279 2	N	19		43

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 7483 - 8832		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	66 1	1173 2	Y	-0-					63
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	72 1	1205 2	Y	-0-		2 1			61
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	77 1	1276 2	Y	12					73
						13 9								
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	74 1	1240 2	Y	1					74
						1 9								
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	80 1	1306 2	Y	-0-					74
*06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	84 1	1330 2	Y	-0-					74

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8831 - 9313				
01	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	59 1	1050 2	N	-0-					57
02	1160 N	1003	-0-	-157	-0-	56 1	947 2	N	-0-		2 1			55
03	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	61 1	1010 2	N	22					77
						24 9								
04	1080 N	1003	-0-	-77	-0-	56 1	947 2	N	-0-					77
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	58 1	949 2	N	-0-					77
06	1050 N	915	-0-	-135	-0-	54 1	861 2	N	-0-					77

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564		PERF. 7857 - 9460				
01	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	164 1	2388 2	N	-0-					45
02	2610 X	2375	-0-	-235	-0-	150 1	2225 2	N	-0-		5 1			40
03	2790 X	1942	-0-	-848	-0-	130 1	1812 2	N	-0-					40
04	2460 N	1381	-0-	-1079	-0-	95 1	1286 2	N	-0-					40
05	2542 N	1562	-0-	-980	-0-	100 1	1462 2	N	-0-					40
06	1890 N	1375	-0-	-515	-0-	84 1	1291 2	N	-0-					40

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8780 - 9450				
01	3627 X	2962	-0-	-665	-0-	159 1	2803 2	N	-0-					46
02	3393 X	2848	-0-	-545	-0-	160 1	2688 2	N	-0-		5 1			41
03	3627 X	3139	-0-	-488	-0-	173 1	2876 2	N	82					123
						90 9								
04	3240 X	2904	-0-	-336	-0-	163 1	2741 2	N	-0-					123
05	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	186 1	3033 2	N	-0-					123
*06	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	182 1	2887 2	N	-0-					123

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668		PERF. 9751 - 11366				
01	7905 X	6461	-0-	-1444	-0-	6461 2		N	-0-					-0-
02	7163 X	6676	-0-	-487	-0-	6676 2		N	-0-					-0-
03	7719 X	7251	-0-	-468	-0-	7251 2		N	-0-					-0-
04	7470 X	6682	-0-	-788	-0-	6682 2		N	-0-					-0-
05	7719 X	6398	-0-	-1321	-0-	6398 2		N	-0-					-0-
06	7020 X	6524	-0-	-496	-0-	6524 2		N	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	8 1	141 2	N	-0-					20
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-					20
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	8 1	129 2	N	-0-					20
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-					20
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	9 1	142 2	N	-0-					20
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	119 2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-				13
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-	1	1		12
03	806 N	568	-0-	-238	-0-	38	1	530	2	N	-0-				12
04	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	71	1	968	2	N	-0-				12
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	-0-				12
*06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	-0-				12

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 01/16/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962					
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	144	1	2085	2	N	-0-				23
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	2	N	-0-	4	1		19
03	2480 N	2002	-0-	-478	-0-	134	1	1868	2	N	-0-				19
04	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	153	1	2078	2	N	-0-				19
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1	2149	2	N	-0-				19
*06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	147	1	2268	2	N	-0-				19

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366					
01	372 N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	2	N	-0-				1
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-	1	1		-0-
03	279 N	204	-0-	-75	-0-	14	1	190	2	N	-0-				-0-
04	270 N	131	-0-	-139	-0-	9	1	122	2	N	-0-				-0-
05	372 N	110	-0-	-262	-0-	7	1	103	2	N	-0-				-0-
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	6	1	98	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008				TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410					
01	3968 X	3929	-0-	-39	-0-	248	1	3603	2	N	71				189
02	3712 X	3509	-0-	-203	-0-	220	1	3248	2	N	37	194	1		32
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	252	1	3501	2	N	-0-				32
04	3810 X	3316	-0-	-494	-0-	228	1	3088	2	N	-0-				32
05	3937 X	3555	-0-	-382	-0-	228	1	3327	2	N	-0-				32
06	3810 X	3464	-0-	-346	-0-	211	1	3253	2	N	-0-				32

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008				TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646					
01	6882 X	6337	-0-	-545	-0-	408	1	5929	2	N	-0-				35
02	6322 X	5750	-0-	-572	-0-	364	1	5385	2	N	1	11	1		25
03	6634 X	6228	-0-	-406	-0-	418	1	5810	2	N	-0-				25
04	6300 X	5875	-0-	-425	-0-	403	1	5472	2	N	-0-				25
05	6510 X	6106	-0-	-404	-0-	391	1	5715	2	N	-0-				25
06	6120 X	5558	-0-	-562	-0-	339	1	5219	2	N	-0-				25

DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	113 1	1639 2	N	-0-	21
02	1682 N	1615	-0-	-67	-0-	102 1	1512 2	N	1	19
						1 9				
03	1767 N	1708	-0-	-59	-0-	115 1	1593 2	N	-0-	19
04	1710 N	1665	-0-	-45	-0-	114 1	1551 2	N	-0-	19
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	112 1	1629 2	N	-0-	19
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	102 1	1570 2	N	-0-	19

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040		
01	372 N	364	-0-	-8	-0-	23 1	341 2	N	-0-	1
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	21 1	315 2	N	-0-	-0-
03	403 N	349	-0-	-54	-0-	23 1	326 2	N	-0-	-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	24 1	325 2	N	-0-	-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	24 1	344 2	N	-0-	-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20 1	310 2	N	-0-	-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468		
01	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	98 1	1418 2	N	-0-	14
02	1566 N	1471	-0-	-95	-0-	93 1	1378 2	N	-0-	12
03	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	82 1	1143 2	N	-0-	12
04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	107 1	1457 2	N	-0-	12
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	112 1	1641 2	N	-0-	12
*06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	101 1	1553 2	N	-0-	12

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650		
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	28 1	244 2	N	1	9
						1 9				
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	23 1	248 2	N	-0-	7
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19 1	203 2	N	-0-	7
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	20 1	203 2	N	-0-	7
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	21 1	234 2	N	-0-	7
*06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23 1	248 2	N	1	8
						1 9				

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572		
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	50 1	892 2	N	-0-	25
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	563 2	N	-0-	24
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27 1	455 2	N	27	51
						30 9				
04	900 N	611	-0-	-289	-0-	34 1	577 2	N	-0-	51
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38 1	625 2	N	-0-	51
06	510 N	327	-0-	-183	-0-	19 1	308 2	N	-0-	51

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698		
01	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	180 1	1550 2	N	4	29
						4 9				
02	1653 N	1587	-0-	-66	-0-	136 1	1445 2	N	5	21
						6 9				
03	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	141 1	1488 2	N	-0-	21
04	1680 N	1635	-0-	-45	-0-	145 1	1490 2	N	-0-	21
05	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	139 1	1553 2	N	-0-	21
*06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	138 1	1481 2	N	3	24
						3 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	196	1	3464	2	N	-0-	27
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	194	1	3256	2	N	-0-	21
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	202	1	3354	2	N	53	74
04	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	58	9	3326	2	N	-0-	74
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	198	1	3372	2	N	-0-	74
*06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	207	1	2889	2	N	-0-	74
EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222				
01	1178 N	1083	-0-	-95	-0-	58	1	1025	2	N	-0-	102
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	57	1	961	2	N	-0-	100
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1076	2	N	91	191
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	100	9	993	2	N	4	19
05	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	59	1	1008	2	N	-0-	19
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	4	9	893	2	N	-0-	19
BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202				
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	557	1	2486	2	N	-0-	-0-
02	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	216	1	1925	2	N	-0-	-0-
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	231	1	1883	2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	208	1	1653	2	N	-0-	-0-
05	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	232	1	1675	2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1792	-0-	-218	-0-	224	1	1568	2	N	-0-	-0-
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	992 N	934	-0-	-58	-0-	50	1	884	2	N	-0-	122
02	928 N	861	-0-	-67	-0-	48	1	812	2	N	1	121
						1	9				2	1
03	930 N	776	-0-	-154	-0-	44	1	731	2	N	1	122
						1	9					
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-	14
05	930 N	922	-0-	-8	-0-	53	1	869	2	N	-0-	14
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-	14

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530			
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	64	1	926	2	N	-0-	42
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	64	1	941	2	N	-0-	40
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	73	1	1021	2	N	-0-	40
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	2	N	-0-	40
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-	40
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-	40

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675			
01	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	206	1	1773	2	N	5	83
						6	9					
02	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	154	1	1634	2	N	5	72
						6	9				16	1
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	170	1	1801	2	N	-0-	72
04	1800 N	1702	-0-	-98	-0-	151	1	1551	2	N	-0-	72
05	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	148	1	1652	2	N	-0-	72
06	1800 N	1525	-0-	-275	-0-	130	1	1391	2	N	4	76
						4	9					

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082			
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	130	1	2294	2	N	-0-	22
02	2262 N	2144	-0-	-118	-0-	120	1	2024	2	N	-0-	18
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2136	2	N	119	137
						131	9					
04	2340 N	2243	-0-	-97	-0-	126	1	2117	2	N	-0-	137
05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	136	1	2221	2	N	-0-	137
06	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	132	1	2088	2	N	-0-	137

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248			
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1078	2	N	-0-	4
02	1421 N	1162	-0-	-259	-0-	65	1	1096	2	N	1	2
						1	9					
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	1	3
						1	9					
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	84	1	1418	2	N	-0-	3
05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	93	1	1520	2	N	-0-	3
*06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1401	2	N	-0-	3

EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982			
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-	22
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-	22
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-	22
04	90 N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-	22
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-	22
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
TREVINO "B"		WELL #:		9	RRCID ->	256350	COMPL. DATE	11/28/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	8318 - 8326			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	122547	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8026 - 8070			
*11		270 X	15	-0-	-255	-0-	15	1			Y	-0-			25
*12		279 X	17	-0-	-262	-0-	17	1			Y	-0-			25
*01		31 X	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-			25
*02		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-			25
*03		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			25
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-			25
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			25
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #:		1ST	RRCID ->	250452	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	9194 - 9382			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

ELIZONDO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	251994	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8490 - 9582			
01		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2	10	9	N	9			27
02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-			27
03		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-			27
04		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-			27
05		3410 X	2079	-0-	-1331	-0-	2073	2	6	9	N	5	1	8	31
*06		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	5			36

ELIZONDO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	255208	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8466 - 9516			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8	12
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			17

ELIZONDO		WELL #:		6	RRCID ->	256464	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8228 - 8254			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//		681327									
ELIZONDO ET AL			WELL #:		8	RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8484 - 8778		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	1 8		4
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			9

WAGNER OIL COMPANY					891175									
WHITTIER					WELL #:		2	RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8908 - 9308
01		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	395	1	3038	2	N	35		125
							39	9						
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	180	1	3416	2	N	-0-		125
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	245	1	3655	2	N	-0-		125
04		3480 X	3079	-0-	-401	-0-	226	1	2827	2	N	24		149
							26	9						
05		3844 X	2561	-0-	-1283	-0-	224	1	2312	2	N	23		172
							25	9						
06		3780 X	3645	-0-	-135	-0-	484	1	3161	2	N	-0-		172

WHITTIER					WELL #:		3	RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8766 - 9106
01		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	166	1	1271	2	N	32		97
							35	9						
02		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	70	1	1322	2	N	7		104
							8	9						
03		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	94	1	1407	2	N	7		111
							8	9						
04		1350 N	1240	-0-	-110	-0-	92	1	1148	2	N	-0-		111
05		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	109	1	1120	2	N	-0-		111
*06		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	199	1	1300	2	N	-0-		111

WHITTIER					WELL #:		5	RRCID -> 226801		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9186 - 9192
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	420	1	3223	2	N	-0-		-0-
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	173	1	3270	2	N	-0-		-0-
03		3317 X	3136	-0-	-181	-0-	197	1	2939	2	N	-0-		-0-
04		3540 X	2460	-0-	-1080	-0-	182	1	2278	2	N	-0-		-0-
05		3689 X	2051	-0-	-1638	-0-	181	1	1870	2	N	-0-		-0-
06		3570 X	2693	-0-	-877	-0-	358	1	2335	2	N	-0-		-0-

LA SOLEDAD					WELL #:		5	RRCID -> 229039		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9216 - 9222
01		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	127	1	977	2	N	-0-		-0-
02		2900 N	5971	-0-	3071	-0-	300	1	5671	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	2643	-0-	-457	-0-	166	1	2477	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	2601	-0-	-399	-0-	2215	1	2408	2	N	-0-		-0-
*05		5137 X	2922	-0-	-2215	-0-	258	1	2664	2	N	-0-		-0-
06		960 X	746	-0-	-214	-0-	99	1	647	2	N	-0-		-0-

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH A. H.		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		147699													
		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				41 1	Y	-0-				1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

ROLETA (7483)		77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
ALEXANDER		WELL #: 3		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VELA, SERAPIO HEIRS "B"		386310													
		WELL #: 4		RRCID -> 100837		COMPL. DATE 08/21/1982		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283							
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	85 1	561 2	Y	1						2
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	201 1	1354 2	Y	3						5
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	102 1	647 2	Y	6	9 1					2
04	630 X	546	-0-	-84	-0-	76 1	466 2	Y	4	5 1					1
05	1674 X	576	-0-	-1098	-0-	78 1	491 2	Y	6						7
06	1620 X	548	-0-	-1072	-0-	74 1	462 2	Y	11	12 1					6

GARCIA, SALVADOR "E"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
		386310													
		WELL #: 7		RRCID -> 118724		COMPL. DATE 10/21/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828							
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-						-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		Y	-0-						-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	739 3	6 9	Y	5	2 1					3
04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	678 3	9 9	Y	8	9 1					2
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	704 3	4 9	Y	4						6
06	660 N	655	-0-	-5	-0-	651 3	4 9	Y	4						10

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, ADRIAN		WELL #: 4		RRCID -> 139541		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	77 1	928 2	Y	1				4
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	76 1	882 2	Y	2				6
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	62 1	971 2	Y	2				8
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	68 1	933 2	Y	2	7 1			3
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	78 1	955 2	Y	2				5
*06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	85 1	914 2	Y	3	2 1			6

ALEXANDER, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 142777		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8146 - 8168	
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		Y	-0-				-0-
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2		Y	-0-				-0-
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-				-0-
04	270 X	211	-0-	-59	-0-	211 2		Y	-0-				-0-
05	899 X	38	-0-	-861	-0-	38 2		Y	-0-				-0-
06	870 X	2	-0-	-868	-0-	2 2		Y	-0-				-0-

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 6		RRCID -> 143073		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7250 - 7258			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7470 - 7530			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 10040 - 10080			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7720 - 8841			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	837 N	714	-0-	-123	-0-	47 1	666 3	N	1	6 1	3
						1 9					
02	783 N	767	-0-	-16	-0-	51 1	714 3	N	2		5
						2 9					
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	68 1	907 3	N	1		6
						1 9					
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	62 1	823 3	N	1	6 1	1
						1 9					
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62 1	798 3	N	1		2
						1 9					
06	930 N	844	-0-	-86	-0-	64 1	778 3	N	2		4
						2 9					

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-	-0-	
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-	-0-	
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y	-0-	-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-	-0-	
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		Y	-0-	-0-	

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-	-0-	
02	174 N	139	-0-	-35	-0-	139 3		Y	-0-	-0-	
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	178 3	6 9	Y	5	2 1	3
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	205 3	9 9	Y	8	9 1	2
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 3	4 9	Y	4		6
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	257 3	4 9	Y	4		10

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	341 X	64	-0-	-277	-0-	56	3	8	9	Y	7				40
02	290 X	261	-0-	-29	-0-	198	3	63	9	Y	57	61	1		36
03	310 X	149	-0-	-161	-0-	143	3	6	9	Y	5	12	1		29
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	182	3	9	9	Y	8	29	1		8
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	246	3	4	9	Y	4				12
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4				16

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	188	1	3048	2	Y	-0-				-0-
02	3132 X	2976	-0-	-156	-0-	172	1	2803	2	Y	1				1
03	3348 X	3224	-0-	-124	-0-	159	1	3056	2	Y	8	5	1		4
04	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	164	1	3184	2	Y	11	13	1		2
05	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	154	1	2919	2	Y	5				7
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2967	3	Y	6				13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

01	217 N	199	-0-	-18	-0-	27	1	172	2	Y	-0-				49
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	36	1	154	2	Y	-0-				49
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	2				51
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-				51
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	2	Y	-0-				51
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	Y	-0-				51

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

01	1054 N	893	-0-	-161	-0-	122	1	771	2	Y	-0-				49
02	1015 N	885	-0-	-130	-0-	166	1	719	2	Y	-0-				49
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	137	1	977	2	Y	10				59
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	181	1	1128	2	Y	1				60
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	197	1	1010	2	Y	-0-				60
06	1080 N	890	-0-	-190	-0-	161	1	729	2	Y	-0-				60

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	125	1	288	2	N	-0-				2
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	78	1	339	2	N	-0-	2	1		-0-
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	140	1	362	2	N	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	68	1	440	2	N	-0-				-0-
05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	102	1	481	2	N	-0-				-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	102	1	477	2	N	-0-				-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	58 1	1024 2	Y	-0-			3
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	58 1	968 2	Y	-0-	2 1		1
03	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	61 1	1006 2	Y	1			2
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	59 1	1000 2	Y	-0-			2
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	64 1	1048 2	Y	-0-			2
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	64 1	1009 2	Y	-0-			2

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	38 1	87 2	Y	-0-			-0-
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	21 1	91 2	Y	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	41 1	107 2	Y	-0-			-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	131 2	Y	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	28 1	130 2	Y	-0-			-0-
*06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25 1	116 2	Y	-0-			-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

01	31 N	14	-0-	-17	-0-	4 1	10 2	Y	-0-			-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6 1	16 2	Y	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	Y	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4 1	17 2	Y	-0-			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 2	Y	-0-			-0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	87 1	201 2	Y	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	56 1	247 2	Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	105 1	271 2	Y	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	50 1	323 2	Y	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	73 1	343 2	Y	-0-			-0-
*06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	73 1	341 2	Y	-0-			-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			18
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	-0-			18
03	248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 2	Y	-0-			18
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	11 1	185 2	Y	-0-			18
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	246 2	Y	-0-			18
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14 1	217 2	Y	-0-			18

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
GUERRA "L"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	310 N	156	-0-	-154	-0-	21	1	135	2	Y	-0-				-0-
02	261 N	155	-0-	-106	-0-	29	1	126	2	Y	-0-				-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	Y	3				3
						3	9								
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24	1	146	2	Y	-0-				3
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	-0-				3
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	2	Y	-0-				3

CARMEN VELA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602						
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-				36
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	1	1		35
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-				35
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-				35
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-				35
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-				35

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 07/30/2006			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136						
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	67	1	788	2	Y	-0-				-0-
02	754 N	721	-0-	-33	-0-	4	1	717	2	Y	-0-				-0-
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	13	1	705	2	Y	-0-				-0-
04	840 N	568	-0-	-272	-0-	15	1	553	2	Y	-0-				-0-
05	775 N	729	-0-	-46	-0-	52	1	677	2	Y	-0-				-0-
*06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	2	Y	-0-				-0-

GUERRA "M"		WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044						
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-				55
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-				55
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	152				207
						167	9								
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	1	1	41	2	Y	8	167	1		48
						9	9								
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-				48
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				48

TREVINO "B"		WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617						
01	775 X	372	-0-	-403	-0-	20	1	352	2	Y	-0-				18
02	667 X	490	-0-	-177	-0-	27	1	462	2	Y	1	7	1		12
						1	9								
03	558 X	518	-0-	-40	-0-	29	1	483	2	Y	5				17
						6	9								
04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	Y	-0-				17
05	527 X	488	-0-	-39	-0-	28	1	460	2	Y	-0-				17
06	510 X	450	-0-	-60	-0-	27	1	423	2	Y	-0-				17

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	296 X	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-				44
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	3	1		41
03	279 X	202	-0-	-77	-0-	11	1	190	2	Y	1				42
04	300 X	176	-0-	-124	-0-	10	1	166	2	Y	-0-				42
05	310 X	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	2	Y	-0-				42
06	300 X	205	-0-	-95	-0-	12	1	193	2	Y	-0-				42

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484						
01	496 N	436	-0-	-60	-0-	23	1	413	2	Y	-0-				13
02	435 N	272	-0-	-163	-0-	15	1	257	2	Y	-0-	3	1		10
03	434 N	407	-0-	-27	-0-	23	1	383	2	Y	1				11
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	22	1	375	2	Y	-0-				11
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-				11
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	403	2	Y	-0-				11

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780						
01	868 N	848	-0-	-20	-0-	44	1	780	2	N	22				88
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	35	2	1		121
03	868 N	865	-0-	-3	-0-	39	9	800	2	N	15				136
04	810 N	787	-0-	-23	-0-	48	1	743	2	N	-0-				136
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	44	1	811	2	N	-0-				136
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	796	2	N	-0-				136

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356						
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				13
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			Y	-0-				13
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	Y	-0-				13
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-				13
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	Y	-0-				13
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-				13

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	119 1	2107 2	Y	-0-	76
02	2291 N	2180	-0-	-111	-0-	122 1	2057 2	Y	1 4 1	73
03	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	125 1	2079 2	Y	2	75
04	2160 N	2047	-0-	-113	-0-	115 1	1932 2	Y	-0-	75
05	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	127 1	2062 2	Y	-0-	75
06	2130 N	2001	-0-	-129	-0-	119 1	1882 2	Y	-0-	75

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 243302		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 243554		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 243753		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 272455		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350		
01	SWR 10	4346	-0-	4346	107536	233 1	4113 2	N	-0-	71
02	SWR 10	4461	-0-	4461	111997	250 1	4211 2	N	-0-	65
03	SWR 10	4587	-0-	4587	116584	256 1	4251 2	N	73	138
04	SWR 10	4729	-0-	4729	121313	80 9	4464 2	N	-0-	138
05	SWR 10	4589	-0-	4589	125902	265 1	4324 2	N	-0-	138
06	SWR 10	4643	-0-	4643	130545	275 1	4368 2	N	-0-	138

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 274918		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13 1	235 2	Y	-0-	22
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	Y	-0-	1
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15 1	244 2	Y	-0-	1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	15 1	256 2	Y	-0-	1
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	Y	-0-	1
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	12 1	198 2	Y	-0-	1

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11		270 X	15	-0-	-255	-0-	15	1	Y	-0-		25
*12		279 X	17	-0-	-262	-0-	17	1	Y	-0-		25
*01		31 X	22	-0-	-9	-0-	22	1	Y	-0-		25
*02		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	1	Y	-0-		25
*03		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-		25
*04		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		25
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		25
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207												
01		373 R	373	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-		-0-
02		367 R	367	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-		-0-
03		408 R	408	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-		-0-
04		404 R	404	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-
05		398 R	398	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
*06		367 R	367	-0-	-0-	-0-	83	1	N	-0-		-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC. 701520												
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479												
01		446 R	446	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-		-0-
02		421 R	421	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-
03		445 R	445	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		-0-
04		569 R	569	-0-	-0-	-0-	122	1	N	-0-		-0-
05		417 R	417	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-		-0-
*06		392 R	392	-0-	-0-	-0-	89	1	N	-0-		-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMA (YEGUA)												
MODERN EXPLORATION, INC.												
PISTOL HILL												
78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
573226												
WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	5 N		5	-0-	-0-		5	2		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	5 N		-0-	-0-	-5					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLOPTON, JOHN H.												
WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473												
01	217 #		18	-0-	-199		18	2		N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	12 N		-0-	-0-	-12					N	-0-	-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ROMA, EAST (5650)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
MCCLURE												
78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
073056												
WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640												
01	346 N		346	-0-	-0-		46	1	300	2	Y	3
02	295 N		295	-0-	-0-		40	1	255	2	Y	3
03	309 N		309	-0-	-0-		41	1	268	2	Y	3
04	300 N		268	-0-	-32		18	1	250	2	Y	3
05	310 N		289	-0-	-21		18	1	271	2	Y	3
06	300 N		220	-0-	-80		14	1	206	2	Y	3

MCCLURE												
WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766												
01	465 N		458	-0-	-7		61	1	397	2	Y	8
02	269 N		269	-0-	-0-		36	1	233	2	Y	8
03	448 N		448	-0-	-0-		60	1	387	2	Y	9
							1	9				
04	450 N		269	-0-	-181		18	1	251	2	Y	9
05	316 N		316	-0-	-0-		19	1	297	2	Y	9
06	420 N		287	-0-	-133		18	1	269	2	Y	9

MCCLURE												
WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746												
01	1392 N		1392	-0-	-0-		184	1	1207	2	Y	18
							1	9				
02	1214 N		1214	-0-	-0-		164	1	1050	2	Y	18
03	1289 N		1289	-0-	-0-		172	1	1116	2	Y	19
							1	9				
04	1320 N		1110	-0-	-210		75	1	1035	2	Y	19
05	1302 N		1218	-0-	-84		75	1	1143	2	Y	19
06	1260 N		1109	-0-	-151		71	1	1038	2	Y	19

MCCLURE												
WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910												
01	399 N		399	-0-	-0-		53	1	346	2	Y	7
02	456 N		456	-0-	-0-		62	1	394	2	Y	7
03	583 N		583	-0-	-0-		78	1	505	2	Y	7
04	395 N		395	-0-	-0-		27	1	368	2	Y	7
05	502 N		502	-0-	-0-		31	1	471	2	Y	7
*06	319 N		319	-0-	-0-		20	1	299	2	Y	7

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCCLURE NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064								
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	2	Y	-0-	5	1	7	7	15
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	301	2	Y	1					16
						1	9									
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					16
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	1					17
						1	9									
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					17
*06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	1					18
						1	9									

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640								
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	2	Y	-0-	2	1	1	7	1
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					1
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	Y	1					2
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					2
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					2
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					2

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718								
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	Y	-0-					43
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	421	2	Y	1					44
						1	9									
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					44
04	510 N	240	-0-	-270	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					44
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	3					47
						3	9									
06	390 N	318	-0-	-72	-0-	20	1	297	2	Y	1					48
						1	9									

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824								
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					1
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					1
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	Y	-0-					1
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
*06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					1

ROMA, EAST (5650)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
BILLUPS													
//CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
//CONT.// 073056													
WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	67 1	556 2	Y	-0-	9 1	2 7	11
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	61 1	515 2	Y	-0-			11
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	489 2	2 9	Y	-0-			13
04		570 N	329	-0-	-241	-0-	22 1	307 2	Y	-0-			13
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	42 1	649 2	Y	1			14
							1 9						
*06		550 N	550	-0-	-0-	-0-	35 1	513 2	Y	2			16
							2 9						

MUNOZ "A" GU													
WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170													
01		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	120 1	991 2	N	2	105 1		26
							2 9						
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	109 1	915 2	N	-0-			26
03		1116 N	955	-0-	-161	-0-	953 2	2 9	N	2			28
04		1080 N	1008	-0-	-72	-0-	67 1	935 2	N	5			33
							6 9						
05		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	65 1	993 2	N	2			35
							2 9						
*06		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	65 1	955 2	N	-0-			35

MCCLURE													
WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783													
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	182 1	1190 2	Y	1			14
							1 9						
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	167 1	1068 2	Y	-0-			14
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	171 1	1106 2	Y	1			15
							1 9						
04		1320 N	1086	-0-	-234	-0-	73 1	1013 2	Y	-0-			15
05		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	73 1	1114 2	Y	-0-			15
06		1230 N	1126	-0-	-104	-0-	72 1	1054 2	Y	-0-			15

GARZA, ROMEO													
WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528													
01		160 X	-0-	-0-	-160	-0-			Y	-0-			11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		Y	-0-			11
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			11
05		198 N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	185 2	Y	1			12
							1 9						
*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			12

MCCLURE													
WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972													
01		4154 X	3927	-0-	-227	-0-	520 1	3407 2	Y	-0-			47
02		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	480 1	3067 2	Y	1			48
							1 9						
03		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	486 1	3150 2	Y	4			52
							4 9						
04		3420 X	3055	-0-	-365	-0-	205 1	2850 2	Y	-0-			52
05		3534 X	3427	-0-	-107	-0-	210 1	3217 2	Y	-0-			52
06		3420 X	3069	-0-	-351	-0-	196 1	2873 2	Y	-0-			52

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	159	1	1039	2	Y	-0-	9
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	159	1	1015	2	Y	1	10
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	165	1	1067	2	Y	1	11
04	1170 N	798	-0-	-372	-0-	54	1	744	2	Y	-0-	11
05	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	67	1	1030	2	Y	-0-	11
06	1200 N	441	-0-	-759	-0-	28	1	413	2	Y	-0-	11

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068				
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	289	1	1892	2	Y	1	64
02	1900 N	2005	-0-	105	105	271	1	1732	2	Y	2	66
03	2045 N	1940	-0-	-105	-0-	259	1	1679	2	Y	2	68
04	2070 N	1775	-0-	-295	-0-	119	1	1655	2	Y	1	69
05	2139 N	1874	-0-	-265	-0-	115	1	1756	2	Y	3	72
06	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	114	1	1679	2	Y	3	75

BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966				
01	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	139	1	1145	2	Y	1	24
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	139	1	1172	2	Y	1	25
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	2	3	9	Y	3	28
04	1230 N	817	-0-	-413	-0-	55	1	761	2	Y	1	29
05	1395 N	1197	-0-	-198	-0-	73	1	1122	2	Y	2	31
06	1050 N	908	-0-	-142	-0-	58	1	847	2	Y	3	34

JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116				
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	20	1	129	2	Y	-0-	6
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	Y	1	7
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	2	Y	-0-	7
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	2	Y	-0-	7
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	7
*06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	7

JONES FAMILY		WELL #: 3		RRCID -> 236597		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108				
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	90	1	591	2	Y	-0-	16
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	520	2	Y	1	17
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	78	1	503	2	Y	-0-	17
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	424	2	Y	1	18
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	626	2	Y	1	19
*06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	430	2	Y	1	20

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BILLUPS		WELL #: 2H		RRCID -> 237457		COMPL. DATE 04/13/2008			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	262	1	2160	2	Y	50
02	1800 N	2253	-0-	453	453	239	1	2012	2	Y	52
03	2498 N	2045	-0-	-453	-0-	2039	2	6	9	Y	57
04	2340 N	2240	-0-	-100	-0-	150	1	2086	2	Y	61
05	2418 N	2305	-0-	-113	-0-	141	1	2160	2	Y	65
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	145	1	2121	2	Y	72
						8	9				
CANALES, E. G. -GARZA GU		WELL #: 3H		RRCID -> 248009		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	83	1	543	2	N	56
02	580 N	572	-0-	-8	-0-	77	1	495	2	N	56
03	620 N	595	-0-	-25	-0-	80	1	515	2	N	56
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	39	1	536	2	N	56
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	36	1	558	2	N	56
*06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	2	N	56
JONES FAMILY		WELL #: 6		RRCID -> 274136		COMPL. DATE 04/21/2014			TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925		
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	140	1	920	2	N	153
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	124	1	790	2	N	157
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	116	1	753	2	N	161
04	1020 N	816	-0-	-204	-0-	55	1	759	2	N	163
05	992 N	902	-0-	-90	-0-	55	1	840	2	N	169
06	840 N	832	-0-	-8	-0-	53	1	776	2	N	172
						3	9				
JONES FAMILY		WELL #: 5		RRCID -> 274232		COMPL. DATE 05/07/2014			TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778		
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	69	1	450	2	N	39
02	522 N	465	-0-	-57	-0-	63	1	400	2	N	41
03	620 N	572	-0-	-48	-0-	76	1	493	2	N	44
04	510 N	240	-0-	-270	-0-	16	1	224	2	N	44
05	496 N	358	-0-	-138	-0-	22	1	333	2	N	47
06	540 N	289	-0-	-251	-0-	18	1	270	2	N	48
						1	9				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID -> 247278		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643		
GARZA		WELL #: 1									
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	219
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	219
03	961 N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	219
04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1105	2	1	9	N	42
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	N	48
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	645	2	6	9	N	53

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
HASTINGS-LOPEZ				WELL #:	1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF.	7082 - 7090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			50	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			50	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			50	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			50	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			50	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	30		N	-0-			50	
WAGNER OIL COMPANY				891175									
GARCIA - GONZALES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150128	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	5659 - 5817
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
GONZALES, LUCIO				WELL #:	1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	10140 - 11508
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
GUERRA, H.P. JR ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	5716 - 5730
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	N	-0-			-0-	
02		667 N	384	-0-	-283	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
03		930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-			-0-	
04		1200 N	1036	-0-	-164	-0-	1036 2	N	-0-			-0-	
05		403 N	114	-0-	-289	-0-	114 2	N	-0-			-0-	
*06		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-			-0-	
ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954									
TEXACO-FEE GUERRA G				WELL #:	2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	5214 - 5418
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-	

ROMA, W. (REKLAW)		78020 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
MINITA SHALLOW B GU		WELL #: 2		RRCID -> 152934		COMPL. DATE 01/26/1995			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	489	-0-	-38	-0-	51	1	438	2	Y	-0-		2
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	468	2	Y	-0-		3
						1	9						
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	54	1	448	2	Y	-0-		3
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	Y	-0-		3
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	58	1	476	2	Y	-0-		3
*06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	55	1	457	2	Y	-0-		3

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 2		RRCID -> 153722		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674				
01	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	310	1	2632	2	Y	-0-		12
						1	9						
02	1800 N	2122	-0-	322	322	224	1	1898	2	Y	-0-		12
03	3100 N	3013	-0-	-87	235	322	1	2691	2	Y	-0-		12
04	2907 N	2672	-0-	-235	-0-	286	1	2385	2	Y	-0-		13
						1	9						
05	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	313	1	2569	2	Y	-0-		13
*06	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	295	1	2462	2	Y	-0-		14
						1	9						

MINITA SHALLOW GU		WELL #: 2		RRCID -> 153756		COMPL. DATE 04/18/1995			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614				
01	1054 N	626	-0-	-428	-0-	66	1	559	2	Y	-0-		7
						1	9						
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	89	1	758	2	Y	-0-		7
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	Y	-0-		7
04	600 N	504	-0-	-96	-0-	54	1	450	2	Y	-0-		7
05	899 N	660	-0-	-239	-0-	72	1	588	2	Y	-0-		7
*06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	66	1	553	2	Y	-0-		7

GONZALEZ, L.		WELL #: 3		RRCID -> 154065		COMPL. DATE 04/27/1995			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)		78020 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 159540		COMPL. DATE 07/22/1996			TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160				
01	589 N	553	-0-	-36	-0-	58	1	495	2	Y	-0-		2
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	66	1	558	2	Y	-0-		3
						1	9						
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-		3
04	540 N	446	-0-	-94	-0-	48	1	398	2	Y	-0-		3
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	61	1	501	2	Y	-0-		3
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	2	Y	-0-		3

ROMA, W. (WILCOX 7100)		78020 716		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
NILO SHALLOW A GU		WELL #: 7		RRCID -> 158631		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #: 4		RRCID -> 222159		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)		78020 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
GONZALEZ, L.		WELL #: 1		RRCID -> 149384		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942								
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	247	1	2096	2	Y	1					12
02	1800 N	2095	-0-	295	295	221	1	1874	2	Y	-0-					12
03	2555 N	2260	-0-	-295	-0-	242	1	2018	2	Y	-0-					12
04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	265	1	2210	2	Y	-0-					12
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	249	1	2043	2	Y	1					13
*06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	240	1	2003	2	Y	-0-					13

MINITA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151692		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028								
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	78	1	666	2	Y	-0-					4
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	89	1	756	2	Y	-0-					4
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	79	1	660	2	Y	-0-					4
04	720 N	559	-0-	-161	-0-	60	1	499	2	Y	-0-					4
05	899 N	649	-0-	-250	-0-	70	1	579	2	Y	-0-					4
06	720 N	648	-0-	-72	-0-	69	1	579	2	Y	-0-					4

NILO GU		WELL #: 3		RRCID -> 152565		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063								
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	5	1	811	2	Y	-0-					5
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	947	2	Y	1					6
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	5	1	865	2	Y	-0-					6
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	5	1	820	2	Y	-0-					6
05	1023 N	927	-0-	-96	-0-	6	1	921	2	Y	-0-					6
06	840 N	823	-0-	-17	-0-	5	1	818	2	Y	-0-					6

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3282	-0-	-97	-0-	345	1	2936	2	N	1			13
02	3161 X	3115	-0-	-46	-0-	329	1	2785	2	N	1			14
03	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	348	1	2906	2	N	-0-			14
04	3210 X	3034	-0-	-176	-0-	325	1	2708	2	N	1			15
05	3317 X	3194	-0-	-123	-0-	347	1	2847	2	N	-0-			15
06	3210 X	3142	-0-	-68	-0-	336	1	2806	2	N	-0-			15

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

01	961 N	924	-0-	-37	-0-	97	1	827	2	Y	-0-			-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	90	1	764	2	Y	-0-			-0-
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	96	1	804	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	95	1	791	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	854	-0-	-45	-0-	93	1	761	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	90	1	754	2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

01	3472 X	3356	-0-	-116	-0-	353	1	3003	2	Y	-0-			-0-
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	333	1	2820	2	Y	-0-			-0-
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	361	1	3017	2	Y	-0-			-0-
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	349	1	2912	2	Y	-0-			-0-
05	3286 X	3231	-0-	-55	-0-	351	1	2880	2	Y	-0-			-0-
*06	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	344	1	2873	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	75	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	69	1	584	2	Y	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	75	1	625	2	Y	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	75	1	623	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	670	-0-	-43	-0-	73	1	597	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	662	-0-	-28	-0-	71	1	591	2	Y	-0-			-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	128	-0-	128	128	128	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	128					N	NO RPT			-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	435	-0-	435	435	435	1			N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	435					N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R)		78073 710		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
MERTZ ENERGY LLC		561386										
SHAFFER RANCH		WELL #: E 7		RRCID -> 278658		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.)		78080 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO				
BELLOW OPERATING CO., L. C.		063857										
ROOTS, MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075660		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100)		78123 886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. -E-		WELL #: 31		RRCID -> 168954		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C"		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
		549836										
		WELL #: 171		RRCID -> 174578		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

ROOKE, N. (6300)		78125 303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E. H. "E"		WELL #: 19		RRCID -> 146121		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 RLU OPERATING, LLC 714217
 GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

01	11805	4861	-0-	-6944	-0-	1575	1	3284	3	N	2					83
02	0	3210	-0-	3210	3210	1037	1	2171	3	N	2					85
03	0	1569	-0-	1569	4779	1536	1	33	3	N	-0-					85
04	0	4074	-0-	4074	8853	241	1	3833	3	N	-0-					85
05	0	4198	-0-	4198	13051	371	1	3827	3	N	-0-					85
06	0	3619	-0-	3619	16670	452	1	3167	3	N	-0-					85

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 10080 - 10130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
 WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

01	361 N	230	-0-	-131	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					108
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					108
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					108
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					108
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					108
*06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	4	7	2	Y	-0-					108

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSA (WILCOX P) ROCKDALE ENERGY, LLC FROST NATIONAL BANK 65		//CONT.// 78335 500 //CONT.// 722895		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
		WELL #: 1		RRCID -> 168279		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3821 X	269	-0-	-3552	-0-	19	1	175	2	Y	-0-		108
						75	4						
02	986 X	331	-0-	-655	-0-	25	1	222	2	Y	-0-		108
						84	4						
03	1767 X	277	-0-	-1490	-0-	20	1	168	2	Y	-0-		108
						89	4						
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	Y	-0-		108
						156	4						
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	Y	-0-		108
						332	4						
*06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	442	2	Y	-0-		108
						362	4						

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 169942		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HUBBERD, A. R. 1		WELL #: 1		RRCID -> 170343		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 2		RRCID -> 194663		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GREENE, O.W.		WELL #: 5H		RRCID -> 247214		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				96

WAGNER OIL COMPANY WERNECKE "B"		891175 WELL #: 2		RRCID -> 210521		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)				78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HOFFMAN 116				WELL #: 5	RRCID -> 226100	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 14233	PERF.13676	- 13903				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	N	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-	-0-
03		991 N	991	-0-	-0-	-0-	28	1	963	2	N	-0-	-0-
04		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	N	-0-	-0-
*05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOFFMAN 116				WELL #: 3	RRCID -> 233961	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13372	- 13887				
01		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	124	1	2955	2	N	-0-	-0-
02		3045 X	116	-0-	-2929	-0-	116	1			N	-0-	-0-
03		3224 X	2629	-0-	-595	-0-	112	1	2517	2	N	-0-	-0-
04		3120 X	2696	-0-	-424	-0-	120	1	2576	2	N	-0-	-0-
05		3193 X	3017	-0-	-176	-0-	124	1	2893	2	N	-0-	-0-
06		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
BISHOP CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 255455	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12408	- 12632				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC				722895									
HUBBERD, A.R. G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 067945	COMPL. DATE 08/31/1994	TOTAL DEPTH 12973	PERF.11494	- 11526				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 074899	COMPL. DATE 11/07/1977	TOTAL DEPTH 14676	PERF. N/A					
01		14B DENY	1554	-0-	1554	15958	108	1	1012	2	Y	-0-	-0-
							434	4					
02		14B DENY	414	-0-	414	16372	31	1	278	2	Y	-0-	-0-
							105	4					
03		14B DENY	64	-0-	64	16436	4	1	39	2	Y	-0-	-0-
							21	4					
04		14B DENY	60	-0-	60	16496	4	1	32	2	Y	-0-	-0-
							24	4					
05		14B DENY	46	-0-	46	16542	3	1	23	2	Y	-0-	-0-
							20	4					
06		14B2 EXT	41	-0-	41	16583	3	1	21	2	Y	-0-	-0-
							17	4					

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 075912	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13593	PERF.13369	- 13488				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ROSAITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.// 722895										
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 127252		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 127594		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452		
01	6449 X	2306	-0-	-4143	-0-	161 1	1502 2	Y	-0-	-0-
						643 4				
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	82 1	737 2	Y	-0-	-0-
						278 4				
03	1674 X	1262	-0-	-412	-0-	89 1	768 2	Y	-0-	-0-
						405 4				
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	175 1	1362 2	Y	-0-	-0-
						1019 4				
05	3100 N	4458	-0-	1358	1358	288 1	2209 2	Y	-0-	-0-
						1961 4				
*06	3000 N	3852	-0-	852	2210	250 1	1980 2	Y	-0-	-0-
						1622 4				

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129882		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374	
01	1637 N	394	-0-	-1243	-0-	27 1	257 2	Y	-0-	-0-	
						110 4					
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	213 2	Y	-0-	-0-	
						80 4					
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	29 1	254 2	Y	-0-	-0-	
						134 4					
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	234 2	Y	-0-	-0-	
						175 3					
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	39 1	300 2	Y	-0-	-0-	
						266 4					
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	32 1	249 2	Y	-0-	-0-	
						204 4					

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 133007		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 136273		COMPL. DATE 05/29/1993		TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270		
01	34245 X	8333	-0-	-25912	-0-	581 1	5427 2	Y	-0-	-0-
						2325 4				
02	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	594 1	5358 2	Y	-0-	-0-
						2024 4				
03	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	605 1	5211 2	Y	-0-	-0-
						2753 4				
04	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	569 1	4442 2	Y	-0-	-0-
						3324 4				
05	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	522 1	4002 2	Y	-0-	-0-
						3554 4				
*06	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	494 1	3902 2	Y	-0-	-0-
						3196 4				

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895										
HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	137108	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	13488	PERF.11680	- 11735		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	84	1	785	2	N	-0-		-0-
							336	4						
02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	94	1	849	2	N	-0-		-0-
							321	4						
03		1674 X	972	-0-	-702	-0-	69	1	591	2	N	-0-		-0-
							312	4						
04		1500 X	486	-0-	-1014	-0-	33	1	259	2	N	-0-		-0-
							194	4						
05		1364 N	445	-0-	-919	-0-	29	1	220	2	N	-0-		-0-
							196	4						
06		930 N	353	-0-	-577	-0-	23	1	181	2	N	-0-		-0-
							149	4						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137188	COMPL. DATE	01/14/1991	TOTAL DEPTH	17320	PERF.14830	- 15180		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	138674	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14024	- 14159		

01		123 N	31	-0-	-92	-0-	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
							9	4						
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
							6	4						
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-		-0-
							10	4						
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
							13	4						
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
							14	4						
*06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
							14	4						

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	139577	COMPL. DATE	02/06/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13761	- 14122		

01		14959 X	3169	-0-	-11790	-0-	221	1	2064	2	Y	-0-		-0-
							884	4						
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	278	1	2506	2	Y	-0-		-0-
							946	4						
03		4402 X	3769	-0-	-633	-0-	266	1	2292	2	Y	-0-		-0-
							1211	4						
04		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	259	1	2020	2	Y	-0-		-0-
							1511	4						
05		3999 X	3582	-0-	-417	-0-	232	1	1774	2	Y	-0-		-0-
							1576	4						
06		3870 X	3674	-0-	-196	-0-	239	1	1888	2	Y	-0-		-0-
							1547	4						

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	141315	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11586	- 11622		

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
ROCKDALE ENERGY, LLC			//CONT.//		722895									
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		6	RRCID ->	153324	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11694 - 11710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		24503 X	6546	-0-	-17957	-0-	457	1	4263	2	Y	-0-		-0-
							1826	4						
02		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	532	1	4799	2	Y	-0-		-0-
							1812	4						
03		9052 X	3884	-0-	-5168	-0-	274	1	2362	2	Y	-0-		-0-
							1248	4						
04		8760 X	7886	-0-	-874	-0-	539	1	4202	2	Y	-0-		-0-
							3145	4						
05		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	495	1	3788	2	Y	-0-		-0-
							3365	4						
06		7380 X	5382	-0-	-1998	-0-	350	1	2766	2	Y	-0-		-0-
							2266	4						

LLOYD, F. B.			WELL #:		7	RRCID ->	153635	COMPL. DATE	03/07/1995	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11780 - 11795		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #:		7	RRCID ->	156291	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11750 - 12050		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	161390	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	16250	PERF.14907 - 15182		
01		7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	539	1	5031	2	N	-0-		-0-
							2155	4						
02		7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	563	1	5081	2	N	-0-		-0-
							1919	4						
03		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	549	1	4729	2	N	-0-		-0-
							2499	4						
04		7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	531	1	4139	2	N	-0-		-0-
							3097	4						
05		7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	500	1	3831	2	N	-0-		-0-
							3403	4						
*06		7426 X	7426	-0-	-0-	-0-	483	1	3817	2	N	-0-		-0-
							3126	4						

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	161940	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	16120	PERF.13985 - 15915		
01		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	524	1	4889	2	N	-0-		-0-
							2094	4						
02		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3396	2	N	-0-		-0-
							1283	4						
03		7657 X	7525	-0-	-132	-0-	531	1	4576	2	N	-0-		-0-
							2418	4						
04		8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	565	1	4407	2	N	-0-		-0-
							3298	4						
05		8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	530	1	4061	2	N	-0-		-0-
							3607	4						
*06		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	501	1	3964	2	N	-0-		-0-
							3247	4						

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	
01 15084 X	3937	-0-	-11147	-0-	275 1	2564 2	Y	-0-
					1098 4			
02 3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	262 1	2361 2	Y	-0-
					892 4			
03 4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	310 1	2670 2	Y	-0-
					1411 4			
04 3810 X	3494	-0-	-316	-0-	239 1	1862 2	Y	-0-
					1393 4			
05 4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	319 1	2446 2	Y	-0-
					2173 4			
06 4260 X	3499	-0-	-761	-0-	227 1	1799 2	Y	-0-
					1473 4			

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	
01 834 N	218	-0-	-616	-0-	15 1	142 2	Y	-0-
					61 4			
02 198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	133 2	Y	-0-
					50 4			
03 220 N	220	-0-	-0-	-0-	15 1	134 2	Y	-0-
					71 4			
04 216 N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	115 2	Y	-0-
					86 4			
05 217 N	198	-0-	-19	-0-	13 1	98 2	Y	-0-
					87 4			
06 210 N	195	-0-	-15	-0-	13 1	100 2	Y	-0-
					82 4			

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.//		78338 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ROCKDALE ENERGY, LLC		//CONT.//		722895								
GREENE, O. W.		WELL #:		4	RRCID ->	237120	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	11864 - 11884
01	2709 N	670	-0-	-2039	-0-	47	1	436	2	Y	-0-	-0-
						187	4					
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	39	1	351	2	Y	-0-	-0-
						133	4					
03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	Y	-0-	-0-
						224	4					
04	660 N	621	-0-	-39	-0-	42	1	331	2	Y	-0-	-0-
						248	4					
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	31	1	234	2	Y	-0-	-0-
						208	4					
06	660 N	518	-0-	-142	-0-	34	1	266	2	Y	-0-	-0-
						218	4					

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723								
PIEDRA NEGRA		WELL #:		01	RRCID ->	254437	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12892 - 12910
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175								
WERNECKE, E. D. -A		WELL #:		1	RRCID ->	171982	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	15387	PERF.	13551 - 13638
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

E.D. WERNECKE G.U.												
		WELL #:		1	RRCID ->	171990	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	15492	PERF.	13626 - 13646
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WERNECKE "B"												
		WELL #:		1	RRCID ->	210402	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	13095 - 14247
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROSITA, W. (WILCOX)			78341 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
ROCKDALE ENERGY, LLC			722895											
WERNECKE, ERNEST D. EAST			WELL #: 1		RRCID -> 178013			COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	192 2		N	-0-			87
							82 4							
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	17 1	151 2		N	-0-			87
							57 4							
03		217 N	62	-0-	-155	-0-	4 1	38 2		N	-0-			87
							20 4							
04		300 N	70	-0-	-230	-0-	5 1	37 2		N	-0-			87
							28 4							
05		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 2		N	-0-			87
							1065 4							
*06		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	138 1	1092 2		N	-0-			87
							894 4							

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR			
HOFFMAN, ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 032172			COMPL. DATE 11/24/1963			TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A			
01		3813 X	2214	-0-	-1599	-0-	493 1	1708 2		N	12			188
							13 9							
02		3016 X	-0-	-0-	-3016	-0-				N	-0-			188
03		4123 X	1	-0-	-4122	-0-	1 1			N	-0-			188
04		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-			188
05		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-			188
06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-			188

ROSS (700)			78369 750		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR			
LANITA OIL, LLC			485320											
LGU			WELL #: 1		RRCID -> 284922			COMPL. DATE 07/12/2017			TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS (2400)			78369 850		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR			
LANITA OIL, LLC			485320											
LANITA			WELL #: 1		RRCID -> 277124			COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)			78374 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.			701520											
BROCK			WELL #: 1		RRCID -> 279535			COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

01	682	N	531	-0-	-151	-0-	49	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	535	-0-	-45	-0-	48	1	487	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-					-0-
*06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	564	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	379	-0-	-161	-0-	32	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	49	1	433	2	Y	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	636	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	130	1	1065	2	Y	5	7 1	54
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	134	1	1258	2	Y	6	7 1	53
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	132	1	1246	2	Y	7	7 1	53
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	146	1	1277	2	Y	6	7 1	52
05	1395 N	1319	-0-	-76	-0-	145	1	1168	2	Y	5		57
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	125	1	1080	2	Y	5	7 1	55

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	11	1	101	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	9	1	80	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	Y	-0-		-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-		-0-
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	119	1	1158	2	Y	31	4 1	33
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	109	1	1103	2	Y	54	32 1	55
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	124	1	1219	2	Y	18	58 1	15
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	107	1	1159	2	Y	-0-	15 1	-0-
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	1311	2	Y	12		12
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	123	1	1121	2	Y	20	11 1	21

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	447	2	Y	-0-		-0-
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	35	1	351	2	Y	-0-		-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	46	1	447	2	Y	-0-		-0-
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	2	Y	-0-		-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-		-0-
*06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	2	Y	-0-		-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954															
ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3100 N	2098	-0-	-1002	156	195	1	1902	2	Y	1	9	1		4
02	2130 N	1974	-0-	-156	-0-	178	1	1796	2	Y	-0-	4	1		-0-
03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	188	1	1849	2	Y	-0-				-0-
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	176	1	1912	2	Y	-0-				-0-
05	2077 N	1479	-0-	-598	-0-	151	1	1328	2	Y	-0-				-0-
06	1980 N	727	-0-	-1253	-0-	72	1	655	2	Y	-0-				-0-
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702															
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	2	Y	-0-				-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	276	2	Y	-0-				-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	Y	-0-				-0-
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	22	1	242	2	Y	-0-				-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	31	1	274	2	Y	-0-				-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-				-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804															
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454															
01	3100 N	2121	-0-	-979	151	197	1	1924	2	Y	-0-				23
02	2253 N	2102	-0-	-151	-0-	189	1	1911	2	Y	2				25
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	218	1	2144	2	Y	-0-				25
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	189	1	2049	2	Y	-0-	23	1		2
05	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	230	1	2023	2	Y	-0-				2
06	2280 N	2240	-0-	-40	-0-	222	1	2018	2	Y	-0-				2
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258															
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	196	1	1608	2	N	5	7	1		6
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	177	1	1666	2	N	6	7	1		5
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	180	1	1694	2	N	8	7	1		6
04	1740 N	1686	-0-	-54	-0-	172	1	1508	2	N	5	7	1		4
05	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	172	1	1389	2	N	5				9
06	1770 N	1408	-0-	-362	-0-	145	1	1257	2	N	5	7	1		7
ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562															
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-				-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-				-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-				-0-
*06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954								
ROTTERSMAN		WELL #: 29		RRCID -> 173313		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	Y	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13 2	Y	-0-	-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 20		RRCID -> 173497		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498		
01	9238 X	8115	-0-	-1123	-0-	740 1	7224 2	Y	137 7 1	140
02	6931 X	6353	-0-	-578	-0-	151 9	5692 2	Y	88 138 1	90
03	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	564 1	7526 2	Y	240 136 1	194
04	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	97 9	6880 2	Y	84 256 1	22
05	5394 X	2938	-0-	-2456	-0-	767 1	2625 2	Y	13	35
06	5220 X	4389	-0-	-831	-0-	264 9	3911 2	Y	44 32 1	47
						635 1				
						92 9				
						14 9				
						430 1				
						48 9				

ROTTERSMAN		WELL #: 30		RRCID -> 173859		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745		
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	5 1	51 2	Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5 1	54 2	Y	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	Y	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-	-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 2	Y	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 23		RRCID -> 174052		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 34		RRCID -> 176292		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454		
01	124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	Y	-0-	-0-
02	58 N	36	-0-	-22	-0-	3 1	33 2	Y	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	Y	-0-	-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14 1	153 2	Y	-0-	-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13 1	111 2	Y	-0-	-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14 1	124 2	Y	-0-	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 35		RRCID -> 180532		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
 GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	81	1	794	2	Y	-0-			177
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	673	2	Y	13	181	1	9
						14	9							
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	104	1	1025	2	Y	-0-			9
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	-0-			9
05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	100	1	876	2	Y	-0-			9
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	103	1	936	2	Y	-0-			9

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

01	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	131	1	1283	2	Y	-0-			-0-
02	1363 N	1333	-0-	-30	-0-	120	1	1213	2	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	128	1	1259	2	Y	-0-			-0-
04	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	109	1	1181	2	Y	-0-			-0-
05	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	141	1	1238	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	133	1	1207	2	Y	-0-			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-			-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	35	1	341	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	35	1	374	2	Y	-0-			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-			-0-
*06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	71	1	649	2	Y	-0-			-0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

01	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	7	1	75	2	Y	-0-			-0-
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	Y	-0-			-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

01	1922 X	1841	-0-	-81	-0-	199	1	1636	2	N	5	6	1	73
						6	9							
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	214	1	2012	2	N	4	6	1	71
						4	9							
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	204	1	1925	2	N	7	6	1	72
						8	9							
04	1770 N	1229	-0-	-541	-0-	126	1	1099	2	N	4	6	1	70
						4	9							
05	2387 N	1526	-0-	-861	-0-	168	1	1354	2	N	4			74
						4	9							
06	2070 N	1247	-0-	-823	-0-	129	1	1115	2	N	3	5	1	72
						3	9							

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	89	1	732	2	N	5	118
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1077	2	N	6	117
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	123	1	1157	2	N	7	117
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	925	2	N	5	115
05	1240 N	966	-0-	-274	-0-	106	1	853	2	N	6	121
06	1200 N	641	-0-	-559	-0-	66	1	572	2	N	3	117

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668												
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	N	-0-	-0-
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-	-0-
03	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	2	N	-0-	-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-	-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	20	1	160	2	N	-0-	-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	N	-0-	-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326												
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	97	1	796	2	Y	-0-	84
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	-0-	84
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	87	1	820	2	Y	-0-	84
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	86	1	753	2	Y	-0-	84
05	930 N	800	-0-	-130	-0-	88	1	712	2	Y	-0-	84
06	870 N	736	-0-	-134	-0-	76	1	660	2	Y	-0-	84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512												
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	N	-0-	78
02	377 N	82	-0-	-295	-0-	8	1	74	2	N	-0-	78
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	N	-0-	78
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	N	-0-	78
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	N	-0-	78
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	N	-0-	78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514												
01	651 N	631	-0-	-20	-0-	59	1	572	2	Y	-0-	-0-
02	609 N	601	-0-	-8	-0-	54	1	547	2	Y	-0-	-0-
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	Y	-0-	-0-
04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	52	1	564	2	Y	-0-	-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	72	1	629	2	Y	-0-	-0-
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	67	1	605	2	Y	-0-	-0-

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.// 78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 916954											
MAYERS		WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILL, F. J.		WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506					
01	1917 N	1735	-0-	-182	-0-	158 1	1544 2	Y	30				109
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	148 1	1496 2	Y	17				126
03	1860 N	1030	-0-	-830	-0-	95 1	935 2	Y	-0-				126
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	176 1	1903 2	Y	-0-	114 1			12
05	1891 X	1576	-0-	-315	-0-	161 1	1415 2	Y	-0-				12
06	1710 X	1450	-0-	-260	-0-	144 1	1306 2	Y	-0-				12

ROTTERSMAN (8500)		78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
ROTTERSMAN		WELL #: 12		RRCID -> 122263		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SUMMERS, BRUNI		WELL #: 8		RRCID -> 178557		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 179106		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384					
01	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	62 1	3159 2	Y	16	56 1			44
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	18 9	3052 2	Y	19				63
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	21 9	2839 2	Y	18				81
04	3120 X	2951	-0-	-169	-0-	98 1	2848 2	Y	17				98
05	3441 X	1509	-0-	-1932	-0-	20 9	1385 2	Y	10				108
06	3330 X	204	-0-	-3126	-0-	84 1	185 2	Y	-0-				108

ROTTERSMAN (8500)		//CONT.//		78485 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
ROTTERSMAN		WELL #:		13	RRCID ->	129807	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8638 - 8664		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	143721	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	8530 - 8585		
01		31 N	28	-0-	-3		3 1	25 2	Y		-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3		2 1	24 2	Y		-0-			-0-
03		31 N	12	-0-	-19		1 1	11 2	Y		-0-			-0-
04		30 N	12	-0-	-18		1 1	11 2	Y		-0-			-0-
05		31 N	7	-0-	-24		1 1	6 2	Y		-0-			-0-
06		12 N	3	-0-	-9		3 2		Y		-0-			-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		21R	RRCID ->	171860	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8116 - 8190		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J.		WELL #:		15	RRCID ->	186644	COMPL. DATE	11/03/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8384 - 8396		
01		90 N	90	-0-	-0-		8 1	82 2	Y		-0-			-0-
02		49 N	49	-0-	-0-		4 1	45 2	Y		-0-			-0-
03		97 N	97	-0-	-0-		9 1	88 2	Y		-0-			-0-
04		59 N	59	-0-	-0-		5 1	54 2	Y		-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-		4 1	39 2	Y		-0-			-0-
*06		238 N	238	-0-	-0-		24 1	214 2	Y		-0-			-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		22	RRCID ->	196636	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8446 - 8460		
01		33 N	33	-0-	-0-		4 1	29 2	N		-0-			52
02		35 N	35	-0-	-0-		3 1	32 2	N		-0-			52
03		31 N	31	-0-	-0-		3 1	28 2	N		-0-			52
04		30 N	30	-0-	-0-		3 1	27 2	N		-0-			52
05		31 N	29	-0-	-2		3 1	26 2	N		-0-			52
06		30 N	29	-0-	-1		3 1	26 2	N		-0-			52

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
MAYERS, BERTA		WELL #:		1	RRCID ->	167562	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9054 - 9080		
01		837 N	557	-0-	-280		557 2		N		-0-			-0-
02		1021 N	1021	-0-	-0-		1021 2		N		-0-			-0-
03		976 N	976	-0-	-0-		976 2		N		-0-			-0-
04		1302 N	1302	-0-	-0-		1302 2		N		-0-			-0-
05		1336 N	1336	-0-	-0-		1336 2		N		-0-			-0-
*06		1863 N	1863	-0-	-0-		1863 2		N		-0-			-0-

ROTTERSMAN (9020)		//CONT.//		78485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
ROTTERSMAN		WELL #:		3	RRCID ->	098029	COMPL. DATE	12/03/1981	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9020 - 9106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	28	-0-	-3	-0-		3 1	25 2	Y		-0-				-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-		2 1	25 2	Y		-0-				-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-		3 1	32 2	Y		-0-				-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-		2 1	26 2	Y		-0-				-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-		2 1	16 2	Y		-0-				-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		7 1	59 2	Y		-0-				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		4	RRCID ->	104206	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	11117	PERF.	9224 - 9377
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (9700)				78485 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
ROTTERSMAN		WELL #:		8	RRCID ->	127657	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9663 - 9788
01	62 N	35	-0-	-27	-0-		3 1	32 2	Y		-0-	-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-		2 1	23 2	Y		-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	Y		-0-	-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-		1 1	14 2	Y		-0-	-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-		3 1	22 2	Y		-0-	-0-
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-		5 1	47 2	Y		-0-	-0-

ROWE (3300)				78666 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JIM WELLS		
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION				236631								
JONES, R.C.		WELL #:		1	RRCID ->	103010	COMPL. DATE	11/16/1982	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3322 - 3330
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N		NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020 - P/A 01/10/20												

ROWENA (HOCKLEY)				78714 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
SHAEFFER RANCH -A-		WELL #:		10	RRCID ->	013173	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
01	3906 X	2975	-0-	-931	-0-		30 1	2945 2	N		-0-	20
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-		30 1	3300 2	N		-0-	20
03	3100 X	2254	-0-	-846	-0-		25 1	2229 2	N		-0-	20
04	2880 X	1328	-0-	-1552	-0-		15 1	1313 2	N		-0-	20
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-		30 1	3799 2	N		-0-	20
*06	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-		30 1	3729 2	N		-0-	20

ROWENA (2370)				78714 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529								
FREEBORN, SIDNEY ET. AL.		WELL #:		6	RRCID ->	061059	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	2431	PERF.	N/A
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB B)			78831 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 083133		COMPL. DATE 03/03/1979			TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LA RUCIA RANCH			WELL #: 11		RRCID -> 170385		COMPL. DATE 09/06/1998			TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LA RUCIA RANCH			WELL #: 20		RRCID -> 204421		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716				
01	3286 X	2897	-0-	-389	-0-	332	1	2506	3	Y	54	50	1	15
						59	9							
02	3045 X	2759	-0-	-286	-0-	339	1	2377	3	Y	39	35	1	19
						43	9							
03	3255 X	3103	-0-	-152	-0-	348	1	2718	3	Y	34	42	1	11
						37	9							
04	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014	380	1	2611	3	Y	21	20	1	12
						23	9							
05	DLQ G-10	2449	-0-	2449	5463	33	1	2416	3	Y	-0-	12	1	-0-
*06	8186 X	2723	-0-	-5463	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-
LA RUCIA RANCH			WELL #: 25		RRCID -> 209196		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
RUCIAS, N. (FB B V-17)			78831 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LA RUCIA RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 177164		COMPL. DATE 01/09/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161				
01	806 N	700	-0-	-106	-0-	81	1	611	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	325	1	2278	3	Y	10	7	1	4
						11	9							
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	242	1	1894	3	Y	-0-	4	1	-0-
04	DLQ G-10	1887	-0-	1887	1887	239	1	1648	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1939	-0-	1939	3826	26	1	1913	3	Y	-0-			-0-
*06	5352 X	1526	-0-	-3826	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998 - 10380
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	2773	-0-	-327	2195	324 1	2443 3	Y	5	4 1		1
02	2900 N	1743	-0-	-1157	1038	212 1	1488 3	Y	39	28 1		12
03	3100 N	4009	-0-	909	1947	450 1	3522 3	Y	34	39 1		7
04	DLQ G-10	3794	-0-	3794	5741	476 1	3274 3	Y	40	32 1		15
05	DLQ G-10	3093	-0-	3093	8834	44 9	3011 3	Y	36	7 1		44
*06	11567 X	2733	-0-	-8834	-0-	2696 3	37 9	Y	34	70 1		8

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB C V-17)		78831 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 - 10011
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10184 - 10221
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	116 1	877 3	Y	-0-			-0-
02	957 N	834	-0-	-123	-0-	104 1	730 3	Y	-0-			-0-
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	107 1	840 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	918	-0-	918	918	116 1	802 3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	753	-0-	753	1671	10 1	743 3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	737	-0-	737	2408	737 3		Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LOPEZ, GLORIA G.		WELL #: 1		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127								
01	T. A.	5445	-0-	5445	9627	588	1	4439	3	Y	380	325	1			78
						418	9									
02	T. A.	4067	-0-	4067	13694	470	1	3296	3	Y	274	241	1			111
						301	9									
03	17914 X	4220	-0-	-13694	-0-	449	1	3510	3	Y	237	292	1			56
						261	9									
04	5220 X	3724	-0-	-1496	-0-	436	1	2999	3	Y	263	216	1			103
						289	9									
05	5394 X	3006	-0-	-2388	-0-	38	1	2729	3	Y	217	44	1			276
						239	9									
06	5220 X	2763	-0-	-2457	-0-	2540	3	223	9	Y	203	429	1			50

LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381								
01	8029 X	7463	-0-	-566	-0-	859	1	6484	3	Y	109	101	1			27
						120	9									
02	7511 X	6227	-0-	-1284	-0-	766	1	5375	3	Y	78	70	1			35
						86	9									
03	8029 X	7316	-0-	-713	-0-	820	1	6421	3	Y	68	84	1			19
						75	9									
04	DLQ G-10	7045	-0-	7045	7045	879	1	6047	3	Y	108	84	1			43
						119	9									
05	DLQ G-10	6110	-0-	6110	13155	81	1	5869	3	Y	145	25	1			163
						160	9									
06	DLQ G-10	6331	-0-	6331	19486	6182	3	149	9	Y	135	264	1			34

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532								
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	223	1	1683	3	Y	54	50	1			12
						59	9									
02	1827 N	1766	-0-	-61	-0-	215	1	1508	3	Y	39	35	1			16
						43	9									
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	227	1	1776	3	Y	34	42	1			8
						37	9									
04	DLQ G-10	1948	-0-	1948	1948	241	1	1663	3	Y	40	32	1			16
						44	9									
05	DLQ G-10	1720	-0-	1720	3668	23	1	1657	3	Y	36	7	1			45
						40	9									
06	DLQ G-10	1655	-0-	1655	5323	1618	3	37	9	Y	34	70	1			9

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 194940		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10580 - 10660		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID ->	198113	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9790 - 10303			
01	6107	X	5204	-0-	-903	-0-	309	1	4817	3	Y	71	70	1	22
							78	9							
02	5713	X	4741	-0-	-972	-0-	250	1	4469	3	Y	20	33	1	9
							22	9							
03	5735	X	5422	-0-	-313	-0-	316	1	5020	3	Y	78	63	1	24
							86	9							
04	DLQ	G-10	5155	-0-	5155	5155	354	1	4768	3	Y	30	43	1	11
							33	9							
05	DLQ	G-10	5084	-0-	5084	10239	376	1	4671	3	Y	34			45
							37	9							
*06	15083	X	4844	-0-	-10239	-0-	356	1	4457	3	Y	28	57	1	16
							31	9							

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	199297	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9022 - 9615			
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	513	1	3870	3	Y	54	52	1	12
							59	9							
02	4147	X	3224	-0-	-923	-0-	397	1	2784	3	Y	39	35	1	16
							43	9							
03	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	413	1	3226	3	Y	34	42	1	8
							37	9							
04	DLQ	G-10	5009	-0-	5009	5009	630	1	4336	3	Y	39	32	1	15
							43	9							
05	DLQ	G-10	4759	-0-	4759	9768	64	1	4655	3	Y	36	7	1	44
							40	9							
06	DLQ	G-10	4428	-0-	4428	14196	4391	3	37	9	Y	34	70	1	8

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		15	RRCID ->	199677	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9564 - 9762		
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	10560 - 11515		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9975 - 10254
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	9567 - 9651
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9089 - 9902			
01	2325	X	770	-0-	-1555	-0-	87	1	654	3	Y	26	21	1	5
							29	9							
02	1276	X	762	-0-	-514	-0-	95	1	667	3	Y	-0-	5	1	-0-
03	1364	X	361	-0-	-1003	-0-	41	1	320	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1079	-0-	1079	1079	137	1	942	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	453	-0-	453	1532	6	1	447	3	Y	-0-			-0-
*06	1532	X	-0-	-0-	-1532	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9549 - 9668			
01	1488	X	1355	-0-	-133	-0-	82	1	1273	3	N	-0-			68
02	1392	X	1050	-0-	-342	-0-	56	1	994	3	N	-0-			68
03	1426	X	1190	-0-	-236	-0-	71	1	1119	3	N	-0-			68
04	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	85	1	1136	3	N	-0-			68
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	72	1	898	3	N	-0-			68
06	1140	N	816	-0-	-324	-0-	60	1	756	3	N	-0-			68

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	8992 - 11110			
01	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	351	1	2650	3	Y	5	4	1	1
							6	9							
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	385	1	2703	3	Y	69	48	1	22
							76	9							
03	3193	X	2978	-0-	-215	-0-	325	1	2542	3	Y	101	104	1	19
							111	9							
04	DLQ	G-10	3069	-0-	3069	3069	373	1	2566	3	Y	118	93	1	44
							130	9							
05	DLQ	G-10	2043	-0-	2043	5112	26	1	1897	3	Y	109	21	1	132
							120	9							
*06	6730	X	1618	-0-	-5112	-0-	1507	3	111	9	Y	101	209	1	24

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4830	-0-	1730	5239	563	1	4245	3	Y	20	18	1			4
02	9398 X	4159	-0-	-5239	-0-	22	9	514	1	Y	37	29	1			12
03	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	41	9	541	1	Y	30	37	1			5
04	DLQ G-10	3883	-0-	3883	3883	33	9	488	1	Y	37	30	1			12
05	DLQ G-10	3091	-0-	3091	6974	41	9	42	1	Y	36	7	1			41
*06	10595 X	3621	-0-	-6974	-0-	40	9	3584	3	Y	34	69	1			6

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

01	5332 X	4150	-0-	-1182	-0-	465	1	3506	3	Y	163	152	1			38
02	4582 X	3466	-0-	-1116	-0-	179	9	416	1	Y	118	105	1			51
03	4712 X	3881	-0-	-831	-0-	130	9	427	1	Y	102	126	1			27
04	DLQ G-10	3843	-0-	3843	3843	112	9	468	1	Y	142	112	1			57
05	DLQ G-10	3436	-0-	3436	7279	156	9	45	1	Y	145	27	1			175
06	DLQ G-10	3252	-0-	3252	10531	160	9	3103	3	Y	135	275	1			35

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	5	3	1			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	13	12	1			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.// 78831 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA RUCIA RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 218805		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	4185 X	3728	-0-	-457	-0-	429	1	3240	3	Y	54	50 1	11
02	3915 X	3057	-0-	-858	-0-	377	1	2648	3	Y	29	28 1	12
03	4185 X	3553	-0-	-632	-0-	401	1	3133	3	Y	17	25 1	4
04	DLQ G-10	3367	-0-	3367	3367	423	1	2910	3	Y	31	24 1	11
05	DLQ G-10	2988	-0-	2988	6355	40	1	2908	3	Y	36	7 1	40
06	DLQ G-10	2724	-0-	2724	9079	2687	3	37	9	Y	34	67 1	7

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 14		RRCID -> 219631		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214				
01	20925 X	20164	-0-	-761	-0-	1194	1	18627	3	N	312	315 1	86
02	19575 X	18780	-0-	-795	-0-	984	1	17620	3	N	160	214 1	32
03	20398 X	19946	-0-	-452	-0-	1157	1	18389	3	N	364	299 1	97
04	19620 X	19131	-0-	-489	-0-	1307	1	17560	3	N	240	283 1	54
05	20150 X	19181	-0-	-969	-0-	1410	1	17542	3	N	208		262
06	19500 X	18237	-0-	-1263	-0-	1337	1	16759	3	N	128	316 1	74

LA RUCIA RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 220503		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096				
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	494	1	3725	3	Y	109	101 1	19
02	3944 X	3638	-0-	-306	-0-	443	1	3109	3	Y	78	70 1	27
03	4216 X	4125	-0-	-91	-0-	459	1	3591	3	Y	68	84 1	11
04	DLQ G-10	4061	-0-	4061	4061	504	1	3470	3	Y	79	64 1	26
05	DLQ G-10	3715	-0-	3715	7776	49	1	3586	3	Y	73	14 1	85
*06	11315 X	3539	-0-	-7776	-0-	3465	3	74	9	Y	67	140 1	12

LA RUCIA RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 222936		COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 235674		COMPL. DATE 05/06/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	1013	1	18949	2	N	147			212
						162	9							
02	16002 X	16002	-0-	-0-	-0-	930	1	14688	2	N	349	376	1	185
						384	9							
03	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	771	1	10445	2	N	161	316	1	30
						177	9							
04	19470 X	104	-0-	-19366	-0-	2	1	99	2	N	3			33
						3	9							
05	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-			33
06	19470 X	-0-	-0-	-19470	-0-					N	-0-			33

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

01	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	980	1	18326	2	N	174	184	1	205
						191	9							
02	15873 X	15873	-0-	-0-	-0-	935	1	14762	2	N	160	190	1	175
						176	9							
03	19530 X	17928	-0-	-1602	-0-	1222	1	16560	2	N	133	235	1	73
						146	9							
04	18900 X	12362	-0-	-6538	-0-	226	1	12083	2	N	48	13	1	108
						53	9							
05	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-			108
06	18870 X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-			108

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

01	14818 X	14363	-0-	-455	-0-	860	1	13406	3	Y	88	88	1	23
						97	9							
02	13804 X	13017	-0-	-787	-0-	686	1	12286	3	Y	41	56	1	8
						45	9							
03	13919 X	13494	-0-	-425	-0-	793	1	12604	3	Y	88	73	1	23
						97	9							
04	DLQ G-10	13267	-0-	13267	13267	913	1	12286	3	Y	62	72	1	13
						68	9							
05	DLQ G-10	12830	-0-	12830	26097	951	1	11821	3	Y	53			66
						58	9							
*06	38950 X	12853	-0-	-26097	-0-	947	1	11875	3	Y	28	77	1	17
						31	9							

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

01	11284 X	11239	-0-	-45	-0-	673	1	10485	3	Y	74	74	1	21
						81	9							
02	10527 X	10276	-0-	-251	-0-	541	1	9691	3	Y	40	53	1	8
						44	9							
03	11129 X	10647	-0-	-482	-0-	624	1	9921	3	Y	93	77	1	24
						102	9							
04	DLQ G-10	10255	-0-	10255	10255	705	1	9482	3	Y	62	72	1	14
						68	9							
05	DLQ G-10	10305	-0-	10305	20560	764	1	9495	3	Y	42			56
						46	9							
*06	30526 X	9966	-0-	-20560	-0-	735	1	9209	3	Y	20	61	1	15
						22	9							

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 8		RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUERTA		WELL #: 2		RRCID -> 216144		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814		
01	899 N	851	-0-	-48	-0-	51 1	800 3	N	-0-	32
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	41 1	736 3	N	-0-	32
03	868 N	729	-0-	-139	-0-	44 1	685 3	N	-0-	32
04	810 N	686	-0-	-124	-0-	47 1	639 3	N	-0-	32
05	837 N	648	-0-	-189	-0-	48 1	600 3	N	-0-	32
06	720 N	572	-0-	-148	-0-	42 1	530 3	N	-0-	32

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 1B		RRCID -> 263509		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C.				869989					CNTY: BROOKS				
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246004	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	2810 - 2842	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)				78831 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942	
01	3534 #	3204	-0-	-330	-0-	191	1	2971	3	Y	38	185 1	98
						42	9						
02	6170	5231	-0-	-939	-0-	275	1	4922	3	Y	31		129
						34	9						
03	4588	6840	-0-	2252	2252	402	1	6392	3	Y	42		171
						46	9						
04	DLQ G-10	6424	-0-	6424	8676	442	1	5943	3	Y	35		206
						39	9						
05	DLQ G-10	6463	-0-	6463	15139	478	1	5946	3	Y	35		241
						39	9						
*06	6235	6164	-0-	-71	15068	453	1	5678	3	Y	30	185 1	86
						33	9						

RUCIAS, N. (FB F V-17)				78831 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)				78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
EAGLE OIL & GAS CO.				238634									
LOPEZ		WELL #:		5	RRCID ->	199594	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	11813 - 11865	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		Y	-0-			-0-
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2		Y	-0-			-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	598	-0-	-2	-0-	598	2		Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (FB L)		//CONT.//		78831 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.//		238634										
LOPEZ		WELL #:		4A	RRCID ->	204133	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11622 - 11679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUCIAS, N. (V-15)				78832 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		10	RRCID ->	201323	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9430 - 10456		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		9	RRCID ->	204736	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9126 - 9735
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUERTA		WELL #:		1	RRCID ->	215124	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL DEPTH	10554	PERF.	9153 - 9498
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		4	RRCID ->	265634	COMPL. DATE	11/20/2011	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	9140 - 9160		
01	3069 X	2859	-0-	-210	-0-	171	1	2659	3	N	26	27	1	5
						29	9							
02	2784 X	2644	-0-	-140	-0-	139	1	2488	3	N	15	20	1	-0-
						17	9							
03	2852 X	2828	-0-	-24	-0-	165	1	2622	3	N	37	30	1	7
						41	9							
04	2760 N	2687	-0-	-73	-0-	184	1	2477	3	N	24	29	1	2
						26	9							
05	2821 N	2631	-0-	-190	-0-	193	1	2403	3	N	32			34
						35	9							
06	2730 N	2539	-0-	-191	-0-	186	1	2327	3	N	24	49	1	9
						26	9							

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FROST, P.M.		WELL #: 3		RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 82		WELL #: 2		RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	156	-0-	-61	-0-	9 1	147 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	147	-0-	-27	-0-	7 1	140 3	Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	12 1	218 3	Y	-0-			-0-
04		202 N	202	-0-	-0-	-0-	11 1	191 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	8 1	145 3	Y	-0-			-0-
06		210 N	133	-0-	-77	-0-	7 1	126 3	Y	-0-			-0-

ST. CHARLES CO.		WELL #: 75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5156 X	4337	-0-	-819	-0-	239 1	4024 3	Y	67	72 1		29
02		4437 X	4436	-0-	-1	-0-	74 9	4161 3	Y	64	67 1		26
03		4743 X	4653	-0-	-90	-0-	229 1	4334 3	Y	82	77 1		31
04		4590 X	4466	-0-	-124	-0-	90 9	4193 3	Y	39	60 1		10
05		4743 X	4689	-0-	-54	-0-	242 1	4367 3	Y	73			83
06		4590 X	3973	-0-	-617	-0-	80 9	3668 3	Y	97	161 1		19
							198 1						
							107 9						

ST. CHARLES CO.		WELL #: 87		RRCID -> 270893		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		25978 X	21164	-0-	-4814	-0-	1173 1	19737 3	N	231	239 1		101
02		23751 X	20835	-0-	-2916	-0-	254 9	19680 3	N	171	194 1		78
03		23808 X	21490	-0-	-2318	-0-	967 1	20261 3	N	146	157 1		67
04		22740 X	21312	-0-	-1428	-0-	188 9	19128 3	N	1032	934 1		165
05		22971 X	21260	-0-	-1711	-0-	1068 1	19288 3	N	818			983
06		21540 X	19107	-0-	-2433	-0-	161 9	17985 3	N	137	1000 1		120
							1049 1						
							1135 9						
							1072 1						
							900 9						
							971 1						
							151 9						

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-				-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

01	13693 X	10935	-0-	-2758	-0-	606	1	10200	3	N	117	127	1		52
						129	9								
02	12557 X	10857	-0-	-1700	-0-	503	1	10225	3	N	117	122	1		47
						129	9								
03	12493 X	11340	-0-	-1153	-0-	562	1	10650	3	N	116	116	1		47
						128	9								
04	11910 X	10636	-0-	-1274	-0-	551	1	10048	3	N	34	69	1		12
						37	9								
05	12121 X	10719	-0-	-1402	-0-	564	1	10143	3	N	11				23
						12	9								
06	11220 X	10039	-0-	-1181	-0-	508	1	9421	3	N	100	110	1		13
						110	9								

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10020 - 10590

01	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-				-0-
02	5046 X	-0-	-0-	-5046	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-				-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9323 - 9522															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	27516 X	18044	-0-	-9472	-0-	994	1	16744	3	N	278	259	1	108	
02	23664 X	16587	-0-	-7077	-0-	306	9	762	1	N	275	275	1	108	
03	23157 X	13242	-0-	-9915	-0-	303	9	652	1	N	203	219	1	92	
04	22050 X	10835	-0-	-11215	-0-	223	9	560	1	N	56	124	1	24	
05	21018 X	10323	-0-	-10695	-0-	62	9	540	1	N	62			86	
06	17460 X	9070	-0-	-8390	-0-	68	9	463	1	N	44	114	1	16	
						48	9								

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
EL PINTO OPERATING, INC. 247090														
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	725 N	672	-0-	-53	-0-	672	2			N	-0-			-0-
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO														
FORDYCE OIL & GAS 275677														
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR														
FORDYCE OIL & GAS 275677														
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324														
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAM FORDYCE (2300) //CONT.// 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
 YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2020 - P/A 03/12/20

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		927		N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 FORDYCE OIL & GAS 275677
 WOOD, CONAN T. WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

01		1919 N	1919	-0-	-0-		-0-	1919	2	N	-0-		-0-
02		1761 N	1761	-0-	-0-		-0-	1761	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04		1860 N	-0-	-0-	-1860		-0-			N	-0-		-0-
05		1891 N	NO RPT	-0-	-1891		-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 RESS PRODUCTION CO. 703465
 FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290								
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	T. A.	1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
*06	13 X	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602								
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					4
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					4
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					4
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
*06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					4

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.// 80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6200 X	5229	-0-	-971	-0-	191	1	5038	3	Y	-0-	49
02	5800 X	3418	-0-	-2382	-0-	98	1	3316	3	Y	4	52
						4	9					
03	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	414	1	6265	3	Y	29	81
						32	9					
04	5910 X	5813	-0-	-97	-0-	319	1	5413	3	Y	74	60
						81	9					
*05	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	469	1	5660	3	Y	14	74
						15	9					
06	6480 X	5881	-0-	-599	-0-	462	1	5383	3	Y	33	102
						36	9					

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197459		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 198883		COMPL. DATE 12/13/2003			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274			
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	3	50
						3	9					
02	319 N	1	-0-	-318	-0-	1	3			N	-0-	50
03	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-	50
04	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	3			N	-0-	50
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	50
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	50

SAMANO (2ND RINCON)		80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662									
RICHMOND		WELL #: 11		RRCID -> 199211		COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 187498		COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190			
01	8866 X	7555	-0-	-1311	-0-	9	1	7539	3	Y	6	14
						7	9					
02	7482 X	5150	-0-	-2332	-0-	8	1	5136	3	Y	5	9
						6	9					
03	6603 X	6190	-0-	-413	-0-	86	1	6101	3	Y	3	12
						3	9					
04	7320 X	5840	-0-	-1480	-0-	4	1	5827	3	Y	8	11
						9	9					
05	7564 X	5988	-0-	-1576	-0-	73	1	5903	3	Y	11	22
						12	9					
06	7320 X	5689	-0-	-1631	-0-	61	1	5627	3	Y	1	8
						1	9					

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190201		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	3306	-0-	206	206	54	1	3252	3	Y	-0-	
02	1282 N	1076	-0-	-206	-0-	9	1	1067	3	Y	-0-	
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	-0-	
04	1800 X	44	-0-	-1756	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	
05	1860 X	259	-0-	-1601	-0-	30	1	229	3	Y	-0-	
06	480 X	333	-0-	-147	-0-	51	1	282	3	Y	-0-	

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191339		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192503		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226				
01	7130 X	5578	-0-	-1552	-0-	18	1	5552	3	Y	7	20
						8	9					
02	6641 X	5606	-0-	-1035	-0-	323	1	5274	3	Y	8	14 1 2 8 12
						9	9					
03	7099 X	6071	-0-	-1028	-0-	401	1	5661	3	Y	8	15 1 5
						9	9					
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	294	1	5346	3	Y	2	7
						2	9					
05	5983 X	5874	-0-	-109	-0-	5867	3	7	9	Y	6	13
06	5880 X	5732	-0-	-148	-0-	8	1	5714	3	Y	9	1 8 21
						10	9					

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910								
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					29
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					29
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					29
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					29
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					29
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					29

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918								
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	30	1	452	3	N	-0-					36
02	667 N	615	-0-	-52	-0-	35	1	580	3	N	-0-					36
03	1085 N	284	-0-	-801	-0-	10	1	274	3	N	-0-					36
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	20	1	394	3	N	-0-					36
05	651 N	470	-0-	-181	-0-	21	1	449	3	N	-0-					36
*06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	3	N	-0-					36

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203061		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6206 - 6778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6554 - 6576
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7860 - 8450
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		80088 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MURCH, B. L.		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	8069 - 8706
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	2	Y	-0-
03	117	X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	95	2	Y	-0-
							1	9				
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	2	Y	-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	2	Y	-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		19	RRCID ->	197829	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8223 - 10014
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	346	2	Y	3
							3	9				3 1
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	4
							4	9				4 1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	336	2	Y	4
							4	9				4 1
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	11	1	292	2	Y	4
							4	9				5 1
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	13	1	318	2	Y	2
							2	9				
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	10	1	227	2	Y	2
							2	9				2 1

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MURCH, B. L.		//CONT.// //CONT.//		80088 250 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 17	RRCID -> 198867	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8514 - 10385									
01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	141 108	1 9	3867	2	Y	98	76	1			64
02		4089 X	3434	-0-	-655	-0-	122 20	1 9	3292	2	Y	18	51	1			31
03		4371 X	3551	-0-	-820	-0-	120 17	1 9	3414	2	Y	15	32	1			14
04		4230 X	3287	-0-	-943	-0-	120 25	1 9	3142	2	Y	23	29	1			8
05		4123 X	3518	-0-	-605	-0-	133 7	1 9	3378	2	Y	6					14
06		3990 X	2124	-0-	-1866	-0-	89 10	1 9	2025	2	Y	9	10	1			13
		MURCH, B.L.		WELL #: 20	RRCID -> 199293	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9682 - 10603									
01		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	67 48	1 9	1847	2	Y	44	35	1			29
02		2059 X	1716	-0-	-343	-0-	61 11	1 9	1644	2	Y	10	24	1			15
03		2201 X	1897	-0-	-304	-0-	64 9	1 9	1824	2	Y	8	16	1			7
04		1890 N	1740	-0-	-150	-0-	63 14	1 9	1663	2	Y	13	16	1			4
05		1829 N	1748	-0-	-81	-0-	66 3	1 9	1679	2	Y	3					7
06		1830 N	1304	-0-	-526	-0-	54 8	1 9	1242	2	Y	7	6	1			8
		MURCH, B.L.		WELL #: 21	RRCID -> 200291	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 12311	PERF. 8282 - 10546									
01		2155 N	1612	-0-	-543	-0-	54 75	1 9	1483	2	Y	68	47	1			39
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	61 44	1 9	1663	2	Y	40	49	1			30
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	65 40	1 9	1855	2	Y	36	46	1			20
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	58 53	1 9	1536	2	Y	48	53	1			15
05		1891 N	1431	-0-	-460	-0-	54 10	1 9	1367	2	Y	9					24
06		1890 N	1074	-0-	-816	-0-	44 23	1 9	1007	2	Y	21	20	1			25
		MURCH, B. L.		WELL #: 22	RRCID -> 200993	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 10855	PERF. 8530 - 10418									
01		1150 N	623	-0-	-527	-0-	22 3	1 9	598	2	Y	3	3	1			3
02		1160 N	908	-0-	-252	-0-	32 12	1 9	864	2	Y	11	9	1			5
03		1147 N	965	-0-	-182	-0-	32 12	1 9	921	2	Y	11	11	1			5
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	29 14	1 9	771	2	Y	13	14	1			4
05		961 N	771	-0-	-190	-0-	29 3	1 9	739	2	Y	3					7
06		930 N	571	-0-	-359	-0-	24 7	1 9	540	2	Y	6	6	1			7

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 N	212	-0-	-253	-0-	202 3	10 9	Y	9	21 1		9
02	406 N	215	-0-	-191	-0-	200 3	15 9	Y	14	3 8		20
03	248 N	23	-0-	-225	-0-	22 3	1 9	Y	1			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17 1		4
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			4
*06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	12 1	1137 3	Y	22	3 8		23
						24 9						

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

01	1922 N	1333	-0-	-589	-0-	157 1	1155 3	Y	19			45
						21 9						
02	1682 N	1390	-0-	-292	-0-	86 1	1265 3	Y	35	8 8		72
						39 9						
03	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	377 1	1086 3	Y	21			93
						23 9						
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1004 1	600 3	Y	32	91 1	5 8	29
						35 9						
05	1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1348 1	24 9	Y	22			51
06	1440 N	890	-0-	-550	-0-	870 1	20 9	Y	18	3 8		66

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	1 1	577 3	Y	2	5 1		2
						2 9						
02	928 N	509	-0-	-419	-0-	1 1	505 3	Y	3	1 8		4
						3 9						
03	744 N	57	-0-	-687	-0-	1 1	56 3	Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		1
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			1
*06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	12 1	1070 3	Y	5	1 8		5
						6 9						

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

01	589 N	482	-0-	-107	-0-	1 1	462 3	Y	17	55 1		24
						19 9						
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	1 1	577 3	Y	28	7 8		45
						31 9						
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	8 1	567 3	Y	7			52
						8 9						
04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	643 3	10 9	Y	9	49 1	1 8	11
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	8 1	675 3	Y	3			14
						3 9						
*06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	6 1	529 3	Y	49	8 8		55
						54 9						

SAMANO (FOURTH MASSIVE) FAULCONER, VERNON E., INC. MORSE-FORSTER UNIT				80088 300 263701	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
				WELL #: 2	RRCID -> 190333	COMPL. DATE 05/13/2002	TOTAL DEPTH 9506	PERF. 8696	- 8964				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.				WELL #: 10	RRCID -> 191484	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7540	- 8772				
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	18 1	497 2	Y	3	3 1			2
						3 9							
02	551 N	426	-0-	-125	-0-	15 1	408 2	Y	3	3 1			2
						3 9							
03	558 N	435	-0-	-123	-0-	15 1	418 2	Y	2	3 1			1
						2 9							
04	510 N	377	-0-	-133	-0-	14 1	359 2	Y	4	4 1			1
						4 9							
05	465 N	371	-0-	-94	-0-	14 1	356 2	Y	1				2
						1 9							
06	420 N	271	-0-	-149	-0-	11 1	258 2	Y	2	2 1			2
						2 9							

MURCH, B. L.				WELL #: 8	RRCID -> 191485	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7470	- 8957				
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	108 1	2970 2	Y	35	26 1			22
						39 9							
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	93 1	2506 2	Y	38	37 1			23
						42 9							
03	3100 N	3393	-0-	293	293	114 1	3236 2	Y	39	43 1			19
						43 9							
04	2850 X	2437	-0-	-413	-0-	88 1	2299 2	Y	45	50 1			14
						50 9							
05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	138 1	3504 2	Y	15				29
						17 9							
06	2850 X	2728	-0-	-122	-0-	113 1	2578 2	Y	34	28 1			35
						37 9							

MURCH, B. L.				WELL #: 9	RRCID -> 191486	COMPL. DATE 09/12/2002	TOTAL DEPTH 11004	PERF. 8238	- 8540				
01	2914 X	2263	-0-	-651	-0-	77 1	2125 2	Y	55	43 1			36
						61 9							
02	2407 X	2050	-0-	-357	-0-	71 1	1910 2	Y	63	61 1			38
						69 9							
03	2573 X	2296	-0-	-277	-0-	76 1	2157 2	Y	57	66 1			29
						63 9							
04	2280 X	2055	-0-	-225	-0-	72 1	1893 2	Y	82	87 1			24
						90 9							
05	2356 X	2015	-0-	-341	-0-	76 1	1919 2	Y	18				42
						20 9							
06	2220 X	1620	-0-	-600	-0-	66 1	1507 2	Y	43	38 1			47
						47 9							

SAMANO (FOURTH MASSIVE)			//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701												
MURCH, B. L.			WELL #: 11		RRCID -> 191856		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7464 - 8978				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	52	1	1421	2	Y	26	21	1	17
							29	9							
02		1450 N	1329	-0-	-121	-0-	46	1	1250	2	Y	30	29	1	18
							33	9							
03		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	48	1	1376	2	Y	27	31	1	14
							30	9							
04		1440 N	1355	-0-	-85	-0-	48	1	1265	2	Y	38	41	1	11
							42	9							
05		1426 N	1356	-0-	-70	-0-	51	1	1295	2	Y	9			20
							10	9							
06		1410 N	782	-0-	-628	-0-	32	1	732	2	Y	16	16	1	20
							18	9							

MORSE			WELL #: 3		RRCID -> 195630		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8830 - 9776				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.			WELL #: 14		RRCID -> 197403		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7418 - 7424				
01		10199 X	8599	-0-	-1600	-0-	296	1	8137	2	Y	151	118	1	99
							166	9							
02		8700 X	7730	-0-	-970	-0-	269	1	7271	2	Y	173	168	1	104
							190	9							
03		9300 X	8573	-0-	-727	-0-	285	1	8117	2	Y	155	180	1	79
							171	9							
04		8400 X	7687	-0-	-713	-0-	273	1	7169	2	Y	223	237	1	65
							245	9							
05		8680 X	7662	-0-	-1018	-0-	289	1	7317	2	Y	51			116
							56	9							
06		8310 X	5734	-0-	-2576	-0-	236	1	5377	2	Y	110	101	1	125
							121	9							

MURCH, B.L.			WELL #: 18		RRCID -> 197720		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6514 - 8386				
01		3162 X	2495	-0-	-667	-0-	86	1	2366	2	Y	39	30	1	25
							43	9							
02		2494 X	2218	-0-	-276	-0-	77	1	2093	2	Y	44	43	1	26
							48	9							
03		2666 X	2417	-0-	-249	-0-	81	1	2293	2	Y	39	45	1	20
							43	9							
04		2400 X	2208	-0-	-192	-0-	79	1	2067	2	Y	56	60	1	16
							62	9							
05		2480 X	2217	-0-	-263	-0-	84	1	2118	2	Y	14			30
							15	9							
06		2400 X	1655	-0-	-745	-0-	68	1	1556	2	Y	28	26	1	32
							31	9							

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		RRCID -> 218386		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8732 - 8880				
SLICK STATE "B"			WELL #: 3												
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	43	1	299	3	Y	-0-			2
02		2088 X	339	-0-	-1749	-0-	40	1	299	3	Y	-0-			2
03		2232 X	625	-0-	-1607	-0-	71	1	554	3	Y	-0-			2
04		480 X	433	-0-	-47	-0-	50	1	383	3	Y	-0-			2
05		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			2
06		360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			2

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	4278 X	2938	-0-	-1340	-0-	176 1	2683 3	Y	72		76 1			69
02	7163 X	3152	-0-	-4011	-0-	79 9	2911 3	Y	60		81 1	15 8		33
03	7657 X	1254	-0-	-6403	-0-	66 9	1086 3	Y	32					65
04	7410 X	20	-0-	-7390	-0-	133 1	13 3	Y	5		42 1	4 8		24
05	6479 X	41	-0-	-6438	-0-	35 9	38 3	Y	1					25
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	1 1		Y	-0-		2 8			23

SAMANO (K SAND)		WAGNER OIL COMPANY		SAMANO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CITY: STARR	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34	193921	09/18/2002	10013	6768	-	6804
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMANO		WAGNER OIL COMPANY		SAMANO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CITY: STARR	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20	194462	01/01/2003	9220	5552	-	6055
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMANO "C"		WAGNER OIL COMPANY		SAMANO "C"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CITY: STARR	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	194571	09/18/2002	8257	6390	-	6408
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SAMANO		WAGNER OIL COMPANY		SAMANO		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CITY: STARR	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	27	195228	01/12/2005	9030	5770	-	7914
02	1276 N	1164	-0-	-112	-0-							6
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-							9
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-							8
05	1240 N	1057	-0-	-183	-0-							17
06	1290 N	909	-0-	-381	-0-							7

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		4	RRCID ->	212242	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6424 - 6572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		19	19	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020												

DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	215467	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6247 - 6584
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	242296	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF.	5970 - 6010
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30

FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		80088 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556
01	5518 X	5336	-0-	-182	-0-	183 1	5023 2	Y	118	90 1		75
						130 9						
02	5162 X	4482	-0-	-680	-0-	155 1	4187 2	Y	127	125 1		77
						140 9						
03	5394 X	4932	-0-	-462	-0-	163 1	4645 2	Y	113	132 1		58
						124 9						
04	5160 X	4043	-0-	-1117	-0-	142 1	3738 2	Y	148	162 1		44
						163 9						
05	5332 X	4110	-0-	-1222	-0-	155 1	3916 2	Y	35			79
						39 9						
06	5160 X	3056	-0-	-2104	-0-	125 1	2850 2	Y	74	68 1		85
						81 9						

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
01	2139 X	992	-0-	-1147	-0-	33	1	902	2	Y	52	40 1	33
						57	9						
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	705	2	Y	53	53 1	33
						58	9						
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	56	62 1	27
						62	9						
04	960 N	771	-0-	-189	-0-	26	1	672	2	Y	66	73 1	20
						73	9						
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	34	1	856	2	Y	19		39
						21	9						
06	990 N	5	-0-	-985	-0-	5	2			Y	-0-	17 1	22
MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 - 8567	
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	311	2	Y	29	23 1	19
						32	9						
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	37	35 1	21
						41	9						
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	10	1	287	2	Y	28	34 1	15
						31	9						
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	10	1	262	2	Y	41	44 1	12
						45	9						
05	372 N	306	-0-	-66	-0-	11	1	284	2	Y	10		22
						11	9						
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	10	1	224	2	Y	23	20 1	25
						25	9						
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	1	RRCID ->	192443	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6970 - 7110
YTURRIA L & L													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 - 9466
SAMANO													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	83	-0-	83	-0-	88	3			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-		-0-
*06	140 X	52	-0-	-88	-0-		1 1	51	3	Y	-0-		-0-
SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	183268	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	5552 - 8467	
01	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	23	1	2722	3	N	-0-		95
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	29	1	2496	3	N	-0-		95
03	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	278	1	2336	3	N	-0-		95
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	14	1	2442	3	N	-0-		95
*05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	288	1	2173	3	N	2		97
						2	9						
06	2040 X	2016	-0-	-24	-0-	228	1	1779	3	N	8	1 8	104
						9	9						

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540			
01	4340 X	3443	-0-	-897	-0-	4 1	3402 3	N	34	187 1	52
						37 9					
02	4060 X	3422	-0-	-638	-0-	5 1	3342 3	N	68	17 8	103
						75 9					
03	4340 X	3654	-0-	-686	-0-	51 1	3592 3	N	10		113
						11 9					
04	3720 X	3492	-0-	-228	-0-	2 1	3475 3	N	14	2 8	125
						15 9					
05	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	42 1	3442 3	N	27		152
						30 9					
06	3540 X	3489	-0-	-51	-0-	37 1	3424 3	N	25	4 8	173
						28 9					

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614			
01	5179 X	2934	-0-	-2245	-0-	4 1	2902 3	N	25		137
						28 9					
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	4 1	2734 3	N	39	10 8	166
						43 9					
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	45 1	3186 3	N	35		201
						39 9					
04	2220 X	2209	-0-	-11	-0-	2 1	2184 3	N	21	180 1	39
						23 9				3 8	
*05	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	37 1	3030 3	N	11		50
						12 9					
*06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	34 1	3125 3	N	8	1 8	57
						9 9					

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
01	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	1	1	1022	3	N	5					119
02	1102 N	1027	-0-	-75	-0-	2	1	1017	3	N	7	2	8			124
03	1178 N	736	-0-	-442	-0-	10	1	726	3	N	-0-					124
04	990 N	492	-0-	-498	-0-	492	3			N	-0-					124
05	1085 N	462	-0-	-623	-0-	6	1	456	3	N	-0-					124
06	720 N	385	-0-	-335	-0-	4	1	381	3	N	-0-					124

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724			
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	115 3	20 9	Y	18	10 1	17
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	76 3	18 9	Y	16	14 1	16
03	93 N	25	-0-	-68	-0-	23 3	2 9	Y	2		18
04	120 N	21	-0-	-99	-0-	20 3	1 9	Y	1	8 1	10
05	93 N	15	-0-	-78	-0-	14 3	1 9	Y	1		11
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	7 1	4

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
HART ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	205948	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7686 - 7742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701											
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	191141	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	6912 - 9776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4544	-0-	-1501	-0-		142	1	4376	2	Y	24	30	1	24
							26	9							
02	4930 X	3511	-0-	-1419	-0-		115	1	3368	2	Y	25	28	1	21
							28	9							
03	5270 X	5056	-0-	-214	-0-		155	1	4888	2	Y	12			33
							13	9							
04	5100 X	3750	-0-	-1350	-0-		106	1	3614	2	Y	27	53	1	7
							30	9							
05	5270 X	1260	-0-	-4010	-0-		44	1	1210	2	Y	5			12
							6	9							
06	4890 X	919	-0-	-3971	-0-		37	1	879	2	Y	3			15
							3	9							

MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	195194	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8585	PERF.	6805 - 6814			
01	3410 X	1379	-0-	-2031	-0-		71	1	1284	2	Y	22	20	1	3
							24	9							
02	1885 X	1312	-0-	-573	-0-		72	1	1240	2	Y	-0-			3
03	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-		100	1	1699	2	Y	-0-			3
04	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-		102	1	1626	2	Y	-0-			3
05	1395 N	1385	-0-	-10	-0-		86	1	1299	2	Y	-0-			3
06	1740 N	1050	-0-	-690	-0-		68	1	982	2	Y	-0-			3

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7684 - 8924			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF.	6930 - 6950			
01	2573 X	1773	-0-	-800	-0-		224	1	1549	3	Y	-0-			65
02	2465 X	1759	-0-	-706	-0-		210	1	1549	3	Y	-0-			65
03	2635 X	1708	-0-	-927	-0-		194	1	1513	3	Y	1	1	1	65
							1	9							
04	2550 X	2187	-0-	-363	-0-		253	1	1933	3	Y	1			66
							1	9							
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-						Y	NO RPT			66
06	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-						Y	NO RPT			66

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175							
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	187883	COMPL. DATE	02/05/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6892 - 6988
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	3 1	2040 3	N	14		59
						15 9					
02	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	3 1	1991 3	N	15	4 8	70
						17 9					
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	27 1	1940 3	N	7		77
						8 9					
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1 1	1767 3	N	-0-		77
*05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	21 1	1674 3	N	-0-		77
06	1530 N	1409	-0-	-121	-0-	15 1	1394 3	N	-0-		77
SAMANO		WELL #:		27	RRCID ->	189368	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF. 6102 - 6285
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		26	RRCID ->	190606	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7097 - 7212
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191518	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7212 - 7330
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		36	RRCID ->	192867	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8084 - 8728
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		39	RRCID ->	194498	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7897 - 8303
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	97	1	40	3	Y	-0-			35
02	638 N	125	-0-	-513	-0-	7	1	118	3	Y	-0-			35
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	30	1	779	3	Y	-0-			35
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	Y	-0-			35
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	12			47
						13	9							
06	780 N	356	-0-	-424	-0-	16	1	340	3	Y	-0-			47

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

01	4030 X	2662	-0-	-1368	-0-	748	1	1897	3	Y	15			49
						17	9							
02	3770 X	1604	-0-	-2166	-0-	509	1	944	3	Y	137	87	1 35 8	64
						151	9							
03	3441 X	3392	-0-	-49	-0-	429	1	2896	3	Y	61	91	1	34
						67	9							
04	3330 X	2713	-0-	-617	-0-	673	1	1953	3	Y	79	82	1 12 8	19
						87	9							
*05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	651	1	2284	3	Y	54			73
						59	9							
06	3270 X	3023	-0-	-247	-0-	642	1	2328	3	Y	48	7	8	114
						53	9							

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	1			1
						1	9							
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	292	1	1046	3	Y	3	2	1 1 8	1
						3	9							
*05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	362	1	1256	3	Y	1			2
						1	9							
*06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	391	1	1067	3	Y	2			4
						2	9							

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	12	1	324	3	N	-0-			60
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	40	1	1369	3	N	33	8	8	85
						36	9							
03	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	3	N	25			110
						28	9							
04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	3	N	88	159	1 14 8	25
						97	9							
*05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	3	N	10			35
						11	9							
*06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	683	3	N	44	7	8	72
						48	9							

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	12	-0-	12	14	12	3	Y	-0-		-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	Y	-0-		-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	Y	-0-		-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848		
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-		82
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-		82
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	334	1	N	-0-		82
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-		82
*05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	446	1	N	5		87
						6	9				
*06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	547	1	N	14	2 8	99
						15	9				

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320		
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	N	8		107
						9	9				
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	N	-0-		107
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		107
04	390 N	322	-0-	-68	-0-	15	1	N	4	1 8	110
						4	9				
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	N	-0-		110
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	14	1	N	-0-		110

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JUANA SALAS		WELL #: 1		RRCID -> 208254		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450		
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		76

SAMANO (1ST MASSIVE)		WAGNER OIL COMPANY		GARCIA "E"		//CONT.//	80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
						//CONT.//	891175								
						WELL #:	5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	6886 - 7166
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1612 N	1391	-0-	-221	-0-	2 1	1383	3	Y	5				122
							6 9								
02		1537 N	1373	-0-	-164	-0-	2 1	1363	3	Y	7		2 8		127
							8 9								
03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	20 1	1431	3	Y	28				155
							31 9								
04		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1 1	1354	3	Y	6		1 8		160
							7 9								
*05		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	18 1	1441	3	Y	7				167
							8 9								
06		1440 N	1047	-0-	-393	-0-	11 1	1034	3	Y	2				169
							2 9								

SAMANO (THIRD MASSIVE)		FAULCONER, VERNON E., INC.		MORSE		80088 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
						263701									
						WELL #:	3	RRCID ->	214772	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8523 - 8687
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		SAMANO		891175	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357
				WELL #:	20							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:	23	RRCID ->	186381	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8038 - 8181	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:	24	RRCID ->	187381	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	8243 - 8388	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #:	19	RRCID ->	187382	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	N/A	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)													CNTY: STARR			
//CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
WAGNER OIL COMPANY																
//CONT.// 891175																
SAMANO																
WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO																
WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO																
WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556																
01	1333 N	1002	-0-	-331	-0-	1	1	970	3	Y	28	32	1			51
						31	9									
02	1102 N	988	-0-	-114	-0-	1	1	962	3	Y	23	32	1	6	8	36
						25	9									
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	15	1	1036	3	Y	16					52
						18	9									
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1	1	975	3	Y	37	35	1	5	8	49
						41	9									
*05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	13	1	1031	3	Y	54					103
						59	9									
*06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1002	3	Y	8	70	1	1	8	40
						9	9									

SAMANO																
WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL																
WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612																
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	2	1			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIELMANN																
WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284																
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80088 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
DIELMANN		WELL #:		1	RRCID ->	201033	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	9519	PERF.	8350	-	8386
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HART ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	201055	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8311	-	8390
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HART ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	201855	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	9709	PERF.	8406	-	8510
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES Y		WELL #:		1	RRCID ->	202008	COMPL. DATE	04/17/2003	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	7972	-	8058
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COATES Y		WELL #:		2	RRCID ->	203054	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	9405	PERF.	7798	-	7824
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)				80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
MORSE - FORSTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532	-	8916
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
MORSE				WELL #: 1	RRCID -> 190437	COMPL. DATE 07/27/2002	TOTAL DEPTH 10630	PERF. 8595 - 10470				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	5739	-0-	-554	-0-	177 1	5444 2	Y	107	128 1		103
02	5568 X	4877	-0-	-691	-0-	118 9	4588 2	Y	121	129 1		95
03	6014 X	5029	-0-	-985	-0-	156 1	4830 2	Y	42			137
04	5820 X	5643	-0-	-177	-0-	133 9	5330 2	Y	142	247 1		32
05	6014 X	5604	-0-	-410	-0-	153 1	5322 2	Y	82			114
06	5550 X	3869	-0-	-1681	-0-	46 9	3673 2	Y	37			151
						157 1						
						156 9						
						192 1						
						90 9						
						155 1						
						41 9						

MORSE				WELL #: 6	RRCID -> 210737	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8525 - 9953				
01	2914 X	2235	-0-	-679	-0-	70 1	2155 2	Y	9	10 1		8
02	2059 N	2032	-0-	-27	-0-	10 9	1954 2	Y	11	11 1		8
03	2263 N	2168	-0-	-95	-0-	66 1	2099 2	Y	4			12
04	2160 N	1934	-0-	-226	-0-	12 9	1866 2	Y	12	21 1		3
05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	65 1	2474 2	Y	8			11
06	2100 N	1782	-0-	-318	-0-	4 9	1706 2	Y	4			15
						55 1						
						13 9						
						89 1						
						9 9						
						72 1						
						4 9						

WAGNER OIL COMPANY SAMANO				WELL #: 28	RRCID -> 188697	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 7032 - 9514				
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			3
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			Y	-0-	2 1		1
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	46 3	Y	1			1
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	1 9		Y	-0-			1

SAMANO				WELL #: 31	RRCID -> 189734	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9218 - 9708				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 189890	COMPL. DATE 08/24/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8134 - 9152				
01	186 N	38	-0-	-148	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
02	87 N	56	-0-	-31	-0-	56 3		Y	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	1 1	43 3	Y	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
*06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	2 1	172 3	Y	-0-			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581 X	260	-0-	-1321	-0-	4 1	249 3	Y	6			19
02	1479 X	268	-0-	-1211	-0-	7 9	258 3	Y	7	13 1	2 8	11
03	1581 X	249	-0-	-1332	-0-	2 1	241 3	Y	1	9 1		3
04	510 X	-0-	-0-	-510	-0-	8 9		Y	-0-			3
*05	531 X	531	-0-	-0-	-0-	7 1	467 3	Y	2			5
*06	631 X	631	-0-	-0-	-0-	1 9	527 3	Y	7	1 8		11

COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

01	2108 N	1506	-0-	-602	-0-	2 1	1501 3	Y	3			67
02	1682 N	1514	-0-	-168	-0-	3 9	1494 3	Y	16	4 8		79
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	2 1	1672 3	Y	16			95
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	18 9	1609 3	Y	40	93 1	6 8	36
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	1 1	1447 3	Y	2			38
06	1650 N	1314	-0-	-336	-0-	44 9	1287 3	Y	12	2 8		48

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	2 1	4 9	Y	4			64
02	493 N	279	-0-	-214	-0-	3 1	17 9	Y	15	4 8		75
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	5 1	338 3	Y	17			92
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	19 9	41 9	Y	37	89 1	6 8	34
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	372 3	533 3	Y	2			36
*06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	7 1	544 3	Y	13	2 8		47

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3410 X	2873	-0-	-537	-0-	144	1	2707	3	Y	20	62
02	3306 X	3004	-0-	-302	-0-	22	9	2913	3	Y	27 44 1 7 8	38
03	3534 X	3074	-0-	-460	-0-	61	1	2809	3	Y	21 44 1	15
04	3420 X	1996	-0-	-1424	-0-	30	9	1327	3	Y	6 1 8	20
05	3224 X	2250	-0-	-974	-0-	242	1	164	3	Y	20	40
06	3120 X	2769	-0-	-351	-0-	23	9	2738	1	Y	28 4 8	64
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280												
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-	30
02	116 N	50	-0-	-66	-0-	50	3			N	-0-	30
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	3	N	-0-	30
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-	30
*05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	48	1	360	3	N	-0-	30
*06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	N	-0-	30
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264												
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534												
01	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	211	1	2135	2	Y	138 181 1	12
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	152	9	1978	2	Y	15	27
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	210	1	1202	2	Y	43 33 1	37
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	17	9	1039	2	Y	17	54
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	714	2	Y	17	71
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	19	9	453	2	Y	2	73

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264												
DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT				-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542				
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-				-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-				-0-
*03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-				-0-
05		31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	2	Y	-0-				-0-
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	Y	-0-				-0-

GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217				
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-				109
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-				109
*03		62 N	28	-0-	-34	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1		109
							1	9								
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	Y	-0-				109
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-				109
*06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	2	Y	-0-				109

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		2	RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964				
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2												
01		8401 X	6423	-0-	-1978	-0-	336	1	6067	2	Y	18	41	1		5
							20	9								
02		6322 X	5197	-0-	-1125	-0-	285	1	4912	2	Y	-0-				5
03		6138 X	5194	-0-	-944	-0-	290	1	4904	2	Y	-0-				5
04		6210 X	4505	-0-	-1705	-0-	263	1	4242	2	Y	-0-				5
05		6417 X	4577	-0-	-1840	-0-	284	1	4293	2	Y	-0-				5
06		6210 X	3183	-0-	-3027	-0-	207	1	2976	2	Y	-0-				5

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
RICHMOND		WELL #:		11	RRCID ->	199212	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8916 - 9455
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175								
SAMANO		WELL #:		28	RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	190139	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 8198
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190205	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7892 - 8752
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191519	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8220 - 8286
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175											
SAMANO		WELL #:		34	RRCID -> 192502			COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		59 X	59	-0-	-0-	-0-	57	3	2	9	Y	2	1	1	1
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1			1
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	1	2	1	-0-
05		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-			-0-

COATES SS		WELL #:		3	RRCID -> 192585			COMPL. DATE 08/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		36	RRCID -> 192866			COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136				
01		4464 X	3968	-0-	-496	-0-	45	1	3892	3	Y	28			83
02		4176 X	105	-0-	-4071	-0-	31	9	40	9	Y	36	59	1	51
03		4464 X	3792	-0-	-672	-0-	1052	1	2709	3	Y	28	59	1	20
04		3840 X	3198	-0-	-642	-0-	31	9	781	1	Y	8	1	8	27
05		3968 X	2376	-0-	-1592	-0-	9	9	2346	3	Y	27			54
06		3840 X	2434	-0-	-1406	-0-	22	1	2371	3	Y	37	6	8	85
							41	9							

SAMANO		WELL #:		35	RRCID -> 193071			COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		39	RRCID -> 194497			COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428				
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
06		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2587	-0-	-885	-0-	8	1	2559	3	Y	18		52
02	3103 X	2566	-0-	-537	-0-	147	1	2395	3	Y	22	37 1 5 8	32
03	3317 X	2778	-0-	-539	-0-	182	1	2577	3	Y	17	37 1	12
04	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	133	1	2416	3	Y	6	1 8	17
*05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2776	3	18	9	Y	16		33
06	2700 X	2695	-0-	-5	-0-	4	1	2666	3	Y	23	3 8	53

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

01	496 X	382	-0-	-114	-0-	1	1	381	3	Y	-0-		23
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	12	1	196	3	Y	-0-		23
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	Y	-0-		23
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	Y	-0-		23
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-		23
06	330 N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-		23

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

01	3162 X	2164	-0-	-998	-0-	35	1	2121	3	Y	7		19
02	2900 X	1502	-0-	-1398	-0-	12	1	1482	3	Y	7	13 1 2 8	11
03	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	49	1	1715	3	Y	6	13 1	4
04	2220 X	1361	-0-	-859	-0-	123	1	1236	3	Y	2		6
*05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	360	1	2724	3	Y	7		13
06	2100 X	534	-0-	-1566	-0-	81	1	447	3	Y	5	1 8	17

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1278	-0-	-675	-0-	76 1	1158 3	Y	40	43 1			39
02	1508 N	1098	-0-	-410	-0-	44 9	1004 3	Y	31	44 1	8 8		18
03	1426 N	1124	-0-	-302	-0-	60 1	1048 3	Y	33				51
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	34 9	1407 3	Y	48	59 1	6 8		34
*05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	40 1	1390 3	Y	17				51
*06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	36 9	1406 3	Y	53	7 8			97
						70 1							
						53 9							
						65 1							
						19 9							
						66 1							
						58 9							

SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198375		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198857		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198858		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198861		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224					
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200125		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

01	5208 X	4075	-0-	-1133	-0-	213	1	3842	2	Y	18	118	1			15
02	4060 X	3700	-0-	-360	-0-	203	1	3497	2	Y	-0-					15
03	4340 X	4127	-0-	-213	-0-	230	1	3897	2	Y	-0-					15
04	4200 X	3684	-0-	-516	-0-	215	1	3469	2	Y	-0-					15
05	4092 X	4030	-0-	-62	-0-	250	1	3780	2	Y	-0-					15
06	3990 X	3158	-0-	-832	-0-	205	1	2953	2	Y	-0-					15

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

01	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	65	1	1992	2	Y	5	7	1			6
02	1972 N	1700	-0-	-272	-0-	56	1	1637	2	Y	6	7	1			5
03	2077 N	1735	-0-	-342	-0-	53	1	1680	2	Y	2					7
04	2010 N	1559	-0-	-451	-0-	44	1	1509	2	Y	5	11	1			1
05	1829 N	1713	-0-	-116	-0-	59	1	1650	2	Y	4					5
06	1680 N	1315	-0-	-365	-0-	53	1	1260	2	Y	2					7

WAGNER OIL COMPANY SAMANO 891175 WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)			//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//		891175												
RICHMOND			WELL #:		4	RRCID -> 197053			COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RICHMOND			WELL #:		6	RRCID -> 197364			COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904					
01	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	643	1	2857	3	Y	2	2	1	2		
02	3335	X	2596	-0-	-739	-0-	597	1	1997	3	Y	2	3	1	1		
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	459	1	3365	3	Y	2			3		
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	611	1	3270	3	Y	2	3	1	2		
*05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	628	1	3280	3	Y	1			3		
06	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	656	1	3021	3	Y	2			5		

RICHMOND			WELL #:		10	RRCID -> 197550			COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

RICHMOND			WELL #:		8	RRCID -> 198100			COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A					
01	2976	X	2441	-0-	-535	-0-	489	1	1891	3	Y	55	59	1	54		
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	568	1	3713	3	Y	46	62	1	12	8	26
03	4185	X	1145	-0-	-3040	-0-	348	1	751	3	Y	42					68
04	4050	X	2080	-0-	-1970	-0-	432	1	1582	3	Y	60	76	1	8	8	44
05	4185	X	1672	-0-	-2513	-0-	429	1	1218	3	Y	23					67
06	4050	X	1083	-0-	-2967	-0-	399	1	614	3	Y	64	9	8			122

RICHMOND			WELL #:		7	RRCID -> 198217			COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	211155	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8940 -	8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8846 -	8886
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)				80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
VTEX ENERGY, INC.				887727									
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8586 -	9831
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			320

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10242 -	10257
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	8962 -	10648
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 3	RRCID ->	092494	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9003 -	10704
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.// 80090 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.// 887727									
STATE TRACT 818L		WELL #: A 7		RRCID -> 093473		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611		COMPL. DATE 10/17/1980		TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205		COMPL. DATE 08/24/1980		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260)		80176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION		236631									
DUNN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 110703		COMPL. DATE 03/12/1984		TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)		80178 502		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839		COMPL. DATE 09/19/1985			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331		COMPL. DATE 04/11/1985			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H)		80178 505		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
BARKLEY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 222787		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302					
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		80178 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797												
GARCIA, ESTELLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 149568		COMPL. DATE 05/31/1994			TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904					
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	46	1	1	9	N	1			220
02	58 N	42	-0-	-16	-0-	41	1	1	9	N	1			221
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	42	1	1	9	N	1			222
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	40	1	1	9	N	1			223
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1			224
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			225

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 170569		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856					
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	48	1	1	9	N	1			223
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	42	1	1	9	N	1			224
03	62 N	41	-0-	-21	-0-	40	1	1	9	N	1			225
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	41	1	1	9	N	1			226
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1			227
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1			228

SENDERO ENERGY INC.		766971		CANALES		WELL #: 3			RRCID -> 179282			COMPL. DATE 09/06/2000			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.//		766971							
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 180222	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCAFEE-BOX		WELL #:		1	RRCID -> 181607	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL DEPTH	6626	PERF. 6155 - 6164	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID -> 181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6101 - 6106	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
SENDERO ENERGY INC.				766971							
CANALES A		WELL #:		1	RRCID -> 178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6072 - 6078	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT		-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6040 - 6106	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID -> 197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF. 6165 - 6180	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1
02	261 N	218	-0-	-43	-0-	218	2			N	-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1
04	360 N	169	-0-	-191	-0-	169	2			N	-0-
05	248 N	162	-0-	-86	-0-	161	2	1	9	N	1
06	210 N	76	-0-	-134	-0-	76	2			N	-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550)		80178 600		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL						
XOG OPERATING LLC		945921													
SHAMOUN		WELL #: 1		RRCID -> 272608		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

SAN FERNANDO (LOBO 9600)		80231 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 116782		COMPL. DATE 05/09/1985			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656						
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	377	2	Y	-0-				-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	-0-				-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	376	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	367	-0-	-53	-0-	51	1	316	2	Y	-0-				-0-
05	496 N	429	-0-	-67	-0-	62	1	367	2	Y	-0-				-0-
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-				-0-

SAN IDELFONSO (LOBO)		80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 112634		COMPL. DATE 07/07/1984			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266						
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	N	-0-				-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-				-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-				-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	-0-				-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-				-0-
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-				-0-

MALAKOFF-PETERSON		WELL #: 2		RRCID -> 124134		COMPL. DATE 04/27/1987			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240						
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	27	1	802	3	N	-0-				100
02	1015 N	749	-0-	-266	-0-	49	1	700	3	N	-0-				100
03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	695	3	N	-0-				100
04	810 N	593	-0-	-217	-0-	46	1	547	3	N	-0-				100
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	43	1	562	3	N	-0-				100
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-				100

COG MALAKOFF - PETERSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 125837		COMPL. DATE 11/19/1987			TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441						
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	N	-0-				61
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-				61
03	744 N	611	-0-	-133	-0-	46	1	565	3	N	-0-				61
04	660 N	638	-0-	-22	-0-	50	1	587	3	N	1				62
						1	9								
05	899 N	614	-0-	-285	-0-	45	1	569	3	N	-0-				62
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	N	-0-				62

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-			5
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3			8
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	3	9	43	1	Y	1	5	1	4
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	1	9	7	1	Y	1			5
05	465 N	79	-0-	-386	-0-	1	9	4	1	Y	-0-			5
*06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	1			6
						1	9							

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	3	Y	-0-			12
02	319 N	176	-0-	-143	-0-	7	1	169	3	Y	-0-			12
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	Y	2	7	1	7
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	2	9	53	1	Y	4			11
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	4	9	48	1	Y	-0-			11
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	72	1	1367	3	Y	5			16
						6	9							

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	24	1	736	3	N	-0-			132
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	3	N	-0-			132
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	63	1	806	3	N	-0-			132
04	750 N	533	-0-	-217	-0-	41	1	492	3	N	-0-			132
05	899 N	609	-0-	-290	-0-	44	1	565	3	N	-0-			132
*06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	47	1	566	3	N	-0-			132

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	25	1	749	3	N	-0-			55
02	812 N	711	-0-	-101	-0-	47	1	664	3	N	-0-			55
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	46	1	560	3	N	-0-			55
04	750 N	340	-0-	-410	-0-	27	1	313	3	N	-0-			55
05	775 N	374	-0-	-401	-0-	27	1	347	3	N	-0-			55
*06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	409	3	N	-0-			55

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.// 80237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150547		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C.D.U.		WELL #: 4		RRCID -> 152247		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

VELA		WELL #: 2		RRCID -> 155930		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500					
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	464	3	Y	-0-		10
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	3		13
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	53	1	407	3	Y	1	7 1	7
04	480 N	205	-0-	-275	-0-	1	9	195	3	Y	1		8
05	465 N	31	-0-	-434	-0-	1	9	29	3	Y	-0-		8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-		8

WRIGHT, L. A. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 162977		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457					
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	107	1	2763	3	Y	-0-		52
02	2494 X	2440	-0-	-54	-0-	101	1	2321	3	Y	16		68
03	2480 X	2365	-0-	-115	-0-	18	9	2086	3	Y	6	38 1	36
04	2790 X	1633	-0-	-1157	-0-	272	1	1552	3	Y	7		43
05	2883 X	1017	-0-	-1866	-0-	7	9	968	3	Y	-0-		43
06	2790 X	1447	-0-	-1343	-0-	49	1	1366	3	Y	5		48

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 165838		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01	3131 X	158	-0-	-2973	-0-	14	1	144	2	N	-0-				120	
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	305	1	3360	2	N	1	1	8		120	
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	308	1	3097	2	N	-0-				120	
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	246	1	2374	2	N	104	186	1	1	8	37
05	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	311	1	2790	2	N	23				60	
*06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	326	1	2851	2	N	5				65	

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

01	2697 N	965	-0-	-1732	-0-	83	1	882	2	N	-0-				74
02	2900 N	3018	-0-	118	118	251	1	2767	2	N	-0-				74
03	2679 N	2561	-0-	-118	-0-	232	1	2329	2	N	-0-				74
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	257	1	2479	2	N	1	1	8		74
05	2976 X	2555	-0-	-421	-0-	253	1	2272	2	N	27				101
06	2880 X	2440	-0-	-440	-0-	250	1	2190	2	N	-0-				101

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

01	1922 N	42	-0-	-1880	-0-	3	1	39	2	N	-0-				28
02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	169	1	1864	2	N	-0-				28
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	235	1	2354	2	N	-0-				28
04	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	172	1	1654	2	N	27				55
05	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	211	1	1886	2	N	2				57
06	1860 N	1700	-0-	-160	-0-	174	1	1526	2	N	-0-				57

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-				151
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				151
03	2945	1633	-0-	-1312	-0-	1633	2			N	-0-				151
04	2850	1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-				151
05	2294 #	1566	-0-	-728	-0-	1566	2			N	-0-				151
06	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				151

SAN RAMON (8300)		80359 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 225793		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 289631		COMPL. DATE 04/29/2017		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 22		RRCID -> 141312		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273		
01	T. A.	129	-0-	129	272	10 1	119 2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	215	-0-	215	487	16 1	199 2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	1163	-0-	1163	1650	92 1	1071 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1609	-0-	-1391	259	130 1	1479 2	Y	-0-	-0-
05	1722 N	1463	-0-	-259	-0-	115 1	1348 2	Y	-0-	-0-
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	120 1	1284 2	Y	-0-	-0-
SAN ROMAN (JACKSON 7-K)		80373 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
GUERRA, H. P.		WELL #: 3		RRCID -> 040984		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN, W. (2000)		80379 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.		667941								
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 074067		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEGUELLO OPERATING LLC		210225								
RIO GRANDE GAS UNIT II		WELL #: 2		RRCID -> 134140		COMPL. DATE 03/30/1990		TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225													
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990										TOTAL DEPTH	8830	PERF. 7956 - 7968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF. 8473 - 8714	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8225 - 8594	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998										TOTAL DEPTH	9766	PERF. 7280 - 7312	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000										TOTAL DEPTH	7802	PERF. 6534 - 6768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003										TOTAL DEPTH	8110	PERF. 6740 - 6760	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005										TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6656 - 6748	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542															
01	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	268	1	1992	2	Y	46	70	1		11
						51	9								
02	2117 X	2087	-0-	-30	-0-	242	1	1811	2	Y	31				42
						34	9								
03	2263 X	2256	-0-	-7	-0-	264	1	1935	2	Y	52	84	1		10
						57	9								
04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	281	1	1906	2	Y	57				67
						63	9								
05	2232 N	1914	-0-	-318	-0-	300	1	1603	2	Y	10				77
						11	9								
06	2190 N	2166	-0-	-24	-0-	325	1	1766	2	Y	68	123	1		22
						75	9								
YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	316	1	2350	2	N	50				102
						55	9								
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	315	1	2355	2	N	-0-				102
03	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	348	1	2556	2	N	22				124
						24	9								
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	347	1	2349	2	N	12				136
						13	9								
05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	362	1	1932	2	N	-0-				136
*06	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	387	1	2102	2	N	-0-				136
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A															
01	3100 N	1632	-0-	-1468	237	187	1	1389	2	Y	51	77	1		12
						56	9								
02	1700 N	1463	-0-	-237	-0-	168	1	1262	2	Y	30				42
						33	9								
03	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	165	1	1208	2	Y	48	80	1		10
						53	9								
04	1590 N	859	-0-	-731	-0-	106	1	720	2	Y	30				40
						33	9								
05	1550 N	18	-0-	-1532	-0-	3	1	15	2	Y	-0-				40
06	1380 N	1	-0-	-1379	-0-	1	2			Y	-0-	34	1		6

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1979 N	1355	-0-	-624	-0-	159 1	1184 2	Y	11	16 1	3
							12 9					
02		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	145 1	1090 2	Y	6		9
							7 9					
03		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	153 1	1122 2	Y	10	17 1	2
							11 9					
04		1320 N	1304	-0-	-16	-0-	166 1	1126 2	Y	11		13
							12 9					
05		1333 N	1111	-0-	-222	-0-	175 1	934 2	Y	2		15
							2 9					
06		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	188 1	1019 2	Y	13	24 1	4
							14 9					
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228												
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658												
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//										80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO						
J & M WELL SALVAGE COMPANY										427857									
SMITH GAS UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	067660	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	13914	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
PLUGGED AND ABANDONED												02/07/2020	-	P/A	02/07/20				

SAN YGNACIO (WILCOX)										80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
BNR OPERATING, LLC										077577									
GARZA, AMERICA ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	125326	COMPL. DATE	09/18/1987	TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8849 - 9089
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

MERIT ENERGY COMPANY										561136			CNTY: HIDALGO						
SANTA MARIA										WELL #:	1	RRCID ->	160745	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8988 - 8998
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	118	1	1278	2	N	-0-			-0-				
02	1421	N	1270	-0-	-151	-0-	109	1	1161	2	N	-0-			-0-				
03	1488	N	1217	-0-	-271	-0-	106	1	1111	2	N	-0-			-0-				
04	1350	N	1179	-0-	-171	-0-	104	1	1075	2	N	-0-			-0-				
05	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	119	1	1208	2	N	-0-			-0-				
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	122	1	1211	2	N	-0-			-0-				

MERCURIO										WELL #:	1	RRCID ->	161561	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8326 - 8568
01	2232	N	2079	-0-	-153	-0-	176	1	1903	2	N	-0-			-0-				
02	2001	N	1898	-0-	-103	-0-	162	1	1736	2	N	-0-			-0-				
03	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	171	1	1790	2	N	-0-			-0-				
04	2010	N	1852	-0-	-158	-0-	164	1	1688	2	N	-0-			-0-				
05	2015	N	1815	-0-	-200	-0-	163	1	1652	2	N	-0-			-0-				
06	1890	N	1781	-0-	-109	-0-	163	1	1618	2	N	-0-			-0-				

MERCURIO										WELL #:	3	RRCID ->	165491	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8334 - 8494
01	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	117	1	1268	2	N	-0-			-0-				
02	1363	N	1317	-0-	-46	-0-	113	1	1204	2	N	-0-			-0-				
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	123	1	1288	2	N	-0-			-0-				
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	2	N	-0-			-0-				
05	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	125	1	1261	2	N	-0-			-0-				
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	104	1	1037	2	N	-0-			-0-				

ACELA										WELL #:	1	RRCID ->	165936	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	8906	PERF.	8504 - 8587
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-				
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-				

MERCURIO										WELL #:	4	RRCID ->	166627	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8257 - 8430
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	130	1	1404	2	N	-0-			-0-				
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	120	1	1282	2	N	-0-			-0-				
03	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	120	1	1255	2	N	-0-			-0-				
04	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	116	1	1201	2	N	-0-			-0-				
05	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	121	1	1223	2	N	-0-			-0-				
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	125	1	1238	2	N	-0-			-0-				

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998			TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1209	N	902	-0-	-307	-0-	76	1	826	2	N	-0-			-0-
02	1073	N	572	-0-	-501	-0-	49	1	523	2	N	-0-			-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-			-0-
04	870	N	227	-0-	-643	-0-	20	1	207	2	N	-0-			-0-
05	620	N	218	-0-	-402	-0-	20	1	198	2	N	-0-			-0-
06	480	N	319	-0-	-161	-0-	29	1	290	2	N	-0-			-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861						
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	332	2	N	-0-			-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	367	2	N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-			-0-
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	32	1	318	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998			TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399						
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	91	1	982	2	N	-0-			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	90	1	965	2	N	-0-			-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	95	1	996	2	N	-0-			-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	98	1	1006	2	N	-0-			-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	104	1	1052	2	N	-0-			-0-
*06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	93	1	921	2	N	-0-			-0-

SERAFIN		WELL #: 1		RRCID -> 169511		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651						
01	806	N	757	-0-	-49	-0-	64	1	693	2	N	-0-			-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	60	1	639	2	N	-0-			-0-
03	775	N	726	-0-	-49	-0-	63	1	663	2	N	-0-			-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	61	1	628	2	N	-0-			-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	65	1	659	2	N	-0-			-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	63	1	623	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 175539		COMPL. DATE 10/15/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572						
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	166	1	1794	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	154	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	175	1	1835	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	161	1	1658	2	N	-0-			-0-
05	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	163	1	1653	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	167	1	1663	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 6		RRCID -> 179396		COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592						
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	N	-0-			-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	2	N	-0-			-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-			-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	2	N	-0-			-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-

ACELA		WELL #: 2		RRCID -> 180289		COMPL. DATE 11/04/2000			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644						
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	43	1	458	2	N	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	555	2	N	-0-			-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-			-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	2	N	-0-			-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
TX ENERGY SERVICES, LLC				875192										
KING "B"				WELL #:	3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING "B"				WELL #:	4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)				80410 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
GUADALUPE				WELL #:	1	RRCID ->	186564	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8118 - 8295	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136										
TREVINO, J. B.				WELL #:	3	RRCID ->	173662	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8136 - 8512	
01	1116 N	914	-0-	-202	-0-	77	1	837	2	N	-0-			-0-
02	986 N	816	-0-	-170	-0-	70	1	746	2	N	-0-			-0-
03	961 N	828	-0-	-133	-0-	72	1	756	2	N	-0-			-0-
04	870 N	869	-0-	-1	-0-	77	1	792	2	N	-0-			-0-
05	868 N	831	-0-	-37	-0-	75	1	756	2	N	-0-			-0-
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	800	2	N	-0-			-0-

SERAFIN				WELL #:	2	RRCID ->	176273	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	8880	PERF.	8401 - 8560	
01	465 N	185	-0-	-280	-0-	16	1	169	2	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	-0-			-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	2	N	-0-			-0-
06	270 N	161	-0-	-109	-0-	15	1	146	2	N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.				WELL #:	5	RRCID ->	177024	COMPL. DATE	09/11/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8180 - 8527	
01	930 N	853	-0-	-77	-0-	72	1	781	2	N	-0-			-0-
02	957 N	945	-0-	-12	-0-	81	1	864	2	N	-0-			-0-
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	82	1	864	2	N	-0-			-0-
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	808	2	N	-0-			-0-
05	1023 N	807	-0-	-216	-0-	73	1	734	2	N	-0-			-0-
06	930 N	779	-0-	-151	-0-	71	1	708	2	N	-0-			-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
 SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT				-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	481	1	357	2	N	63				265
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	444	1	285	2	N	2	180	1		87
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	483	1	354	2	N	3				90
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	463	1	500	2	N	14				104
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	484	1	508	2	N	21				125
*06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	477	1	603	2	N	19				144

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ANA (SWEENEY 5)		//CONT.//		80810 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056						
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 188394	COMPL. DATE 02/07/2002	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9782	- 9822		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			21	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012										
SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)				80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
VERA TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 222410	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8780	- 8794	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		49
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		54
VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 225848	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8802	- 8822	
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		69
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		74
VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 226914	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 7602	- 7610	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID -> 231273	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 9025	PERF. 8780	- 8806	
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		124
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10		134
SANTA FE (ZONE 4)				80863 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.				411736						
SANTA FE RANCH "B"		WELL #:		202	RRCID -> 217177	COMPL. DATE 05/25/2005	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 6590	- 6614	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 12206 - 12214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE, EAST (7100)		80864 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 182747		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5218 - 5582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)		80867 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634		PERF. 8106 - 8116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	48143 #	45131	-0-	-3012	-0-	800	1	44152	2	Y	163	227	1	220
						179	9							
02	45259 R	45259	-0-	-0-	-0-	737	1	44377	2	Y	132	169	1	183
						145	9							
03	47957 #	47201	-0-	-756	-0-	717	1	46321	2	Y	148	183	1	148
						163	9							
04	43680 #	38477	-0-	-5203	-0-	1951	1	36349	2	Y	161	128	1	181
						177	9							
05	48391 #	24566	-0-	-23825	-0-	1596	1	22765	2	Y	186			367
						205	9							
06	46830 #	38822	-0-	-8008	-0-	2214	1	36148	2	Y	418			785
						460	9							

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)		80867 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736												
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 201		RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7008 - 7040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO)		80881 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
SOMNITZ		WELL #: 1		RRCID -> 014075		COMPL. DATE 12/29/1959		TOTAL DEPTH 9000		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

SANTA ROSA (10,700)			80924 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748								
MCGILL, H. F.			WELL #:	2	RRCID ->	014083	COMPL. DATE	07/10/1959	TOTAL DEPTH	11178	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART			WELL #:	A 4	RRCID ->	151377	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	11074	PERF.10818 - 10978
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART			WELL #:	A 7	RRCID ->	156253	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10660 - 10890
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART			WELL #:	A 8	RRCID ->	160038	COMPL. DATE	09/06/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10714 - 10923
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCGILL, H.F. "A"			WELL #:	6	RRCID ->	161779	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11000 - 11170
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEWART			WELL #:	A 10	RRCID ->	162643	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10764 - 10940
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA ROSA (10,700)		//CONT.//		80924 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
MCGILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	272966	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	11163	PERF.11082 - 11092
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2906	-0-	-194	-0-	502 1	2369 2	N	32		94
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	717 1	2265 2	N	23		117
03	3100 X	3004	-0-	-96	-0-	585 1	2373 2	N	42		159
04	3000 X	1979	-0-	-1021	-0-	505 1	1449 2	N	23		182
05	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	676 1	2360 2	N	47		229
*06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	750 1	2329 2	N	52	177 1	104

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	107482	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	11465	PERF.11193 - 11380
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	2610	-0-	-1451	-0-	360 1	2199 2	N	46		102
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	580 1	3337 2	N	49		151
03	4061 X	3899	-0-	-162	-0-	620 1	3261 2	N	16		167
04	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	600 1	3345 2	N	26	171 1	22
05	4061 X	3847	-0-	-214	-0-	580 1	3245 2	N	20		42
*06	3930 X	1837	-0-	-2093	-0-	340 1	1476 2	N	19		61

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)		80932 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
SANTA ROSA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	244855	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12539 - 12601
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	40 1	528 2	N	6		64
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	40 1	544 2	N	25		89
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	62 1	851 2	N	15		104
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	40 1	505 2	N	10		114
05	589 N	528	-0-	-61	-0-	38 1	480 2	N	9		123
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	35 1	424 2	N	7		130

SANTELLANA (FRIO)		80943 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA		WELL #: 28		RRCID -> 252937		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-				52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				52

SANTELLANA (6500)		80943 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
GUERRA, A. E.		WELL #: 56		RRCID -> 179719		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 22R		RRCID -> 266295		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850							
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)		80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748													
GUERRA, A.		WELL #: 3		RRCID -> 078725		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A							
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1254	2	Y	-0-				131
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	34	1	779	2	Y	-0-				131
03	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	68	1	962	2	Y	-0-				131
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	Y	-0-				131
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	82	1	969	2	Y	-0-				131
06	990 N	964	-0-	-26	-0-	84	1	880	2	Y	-0-				131

GUERRA, A. E.		WELL #: 10		RRCID -> 114105		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 142254		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1		25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1		16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				16

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012										TOTAL DEPTH	15007	PERF.	3025 - 4700				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	11110	PERF.	8280 - 8680				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					2
04		T. A.	180	-0-	180	180	28	1	152	3	Y	-0-					2
05		T. A.	131	-0-	131	311	21	1	110	3	Y	-0-					2
06		T. A.	131	-0-	131	442	21	1	110	3	Y	-0-					2

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8230 - 8280				
01		4867 X	3865	-0-	-1002	-0-	801	1	3064	3	Y	-0-					38
02		4408 X	3719	-0-	-689	-0-	612	1	3107	3	Y	-0-					38
03		4712 X	3710	-0-	-1002	-0-	528	1	3182	3	Y	-0-					38
04		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	810	1	4336	3	Y	-0-					38
05		5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	818	1	4188	3	Y	-0-					38
*06		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	794	1	4112	3	Y	-0-					38

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001										TOTAL DEPTH	8629	PERF.	8008 - 8530				
01		20705 X	5985	-0-	-14720	-0-	347	1	5613	3	Y	23	34	1			65
02		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	248	1	3971	3	Y	16					81
03		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	281	1	4603	3	Y	19	38	1			62
04		4650 X	3255	-0-	-1395	-0-	197	1	3029	3	Y	26					88
05		4805 X	3669	-0-	-1136	-0-	246	1	3402	3	Y	19					107
06		4650 X	2308	-0-	-2342	-0-	150	1	2148	3	Y	9					116

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8348 - 8368				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8421 - 8440				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004										TOTAL DEPTH	8751	PERF.	8112 - 8132		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	142	1	726	3	Y	-0-			6
03		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	388	1	2332	3	Y	-0-			6
04	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	40	1	214	3	Y	-0-			6
05		1345 X	1091	-0-	-254	-0-	178	1	913	3	Y	-0-			6
06		2640 X	737	-0-	-1903	-0-	120	1	617	3	Y	-0-			6

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8493 - 8502		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008										TOTAL DEPTH	14237	PERF.	7898 - 7910		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000										TOTAL DEPTH	15000	PERF.	8056 - 8150		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001										TOTAL DEPTH	8614	PERF.	6081 - 6174		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001										TOTAL DEPTH	8365	PERF.	7909 - 8046		
01		434 N	322	-0-	-112	-0-	35	1	287	3	Y	-0-			-0-
02		319 N	296	-0-	-23	-0-	35	1	261	3	Y	-0-			-0-
03		310 N	295	-0-	-15	-0-	35	1	260	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	592	-0-	592	592	69	1	523	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	504	-0-	504	1096	50	1	454	3	Y	-0-			-0-
*06		700 N	436	-0-	-264	832	26	1	410	3	Y	-0-			-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	3	Y	-0-		-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	3	Y	-0-		-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	41	1	311	3	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	379	-0-	379	379	45	1	334	3	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	383	-0-	383	762	39	1	344	3	Y	-0-		-0-
*06	700 N	316	-0-	-384	378	18	1	298	3	Y	-0-		-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152				Y	NO RPT			-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
 TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600				Y	-0-			32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52933				Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933				Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933				Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933				Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	52933				Y	-0-			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52933				Y	NO RPT			43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

01	992 N	909	-0-	-83	-0-	100	1	809	3	Y	-0-		-0-
02	1131 N	319	-0-	-812	-0-	38	1	279	3	Y	2	1 0	1
03	1209 N	282	-0-	-927	-0-	32	1	239	3	Y	10	7 0	4
04	DLQ G-10	545	-0-	545	545	62	1	472	3	Y	10	8 0	6
05	DLQ G-10	154	-0-	154	699	14	1	129	3	Y	10		16
*06	700 N	182	-0-	-518	181	10	1	169	3	Y	3	12 0	7

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			111

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4650 X	3435	-0-	-1215 B	-0-	208	1	3199	3	Y	25	24	1	34
02		3393 X	2654	-0-	-739 B	-0-	168	1	2473	3	Y	12	16	1	30
03		3627 X	1312	-0-	-2315 B	-0-	87	1	1219	3	Y	5	30	1	5
04		3450 X	606	-0-	-2844 B	-0-	41	1	562	3	Y	3	2	1	6
05		3472 X	2380	-0-	-1092 B	-0-	159	1	2209	3	Y	11			17
06		3330 X	1861	-0-	-1469 B	-0-	144	1	1699	3	Y	16	7	1	26

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3720 X	3564	-0-	-156 B	-0-	215	1	3310	3	Y	35	31	1	46
02		3480 X	3427	-0-	-53 B	-0-	217	1	3187	3	Y	21	22	1	45
03		3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	224	1	3146	3	Y	8	44	1	9
04		3450 X	3352	-0-	-98 B	-0-	220	1	3126	3	Y	5	3	1	11
05		3658 X	1757	-0-	-1901 B	-0-	116	1	1618	3	Y	21			32
06		3540 X	1559	-0-	-1981 B	-0-	120	1	1418	3	Y	19	11	1	40

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
01	5927 X	5498	-0-	-429 B	-840980	329 1	5073 3	Y	87	76 1			113	
02	5278 X	4779	-0-	-499 B	-840980	301 1	4426 3	Y	47	53 1			107	
03	5549 X	5058	-0-	-491 B	-840980	335 1	4693 3	Y	27	110 1			24	
04	5370 X	5040	-0-	-330 B	-840980	330 1	4689 3	Y	19	10 1			33	
05	5487 X	5170	-0-	-317 B	-840980	343 1	4771 3	Y	51				84	
06	5310 X	4879	-0-	-431 B	-840980	376 1	4439 3	Y	58	31 1			111	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT				-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996														
01	21297 X	15811	-0-	-5486 B	-0-	963 1	14848 3	Y	-0-	16 1			-0-	
02	16298 X	14284	-0-	-2014 B	-0-	910 1	13374 3	Y	-0-				-0-	
03	17422 X	14156	-0-	-3266 B	-0-	941 1	13215 3	Y	-0-				-0-	
04	16860 X	13475	-0-	-3385 B	-0-	887 1	12588 3	Y	-0-				-0-	
05	16058 X	12588	-0-	-3470 B	-0-	843 1	11745 3	Y	-0-				-0-	
06	15300 X	5426	-0-	-9874 B	-0-	424 1	5002 3	Y	-0-				-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-49274			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-49274			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-49274			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-49274			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-49274			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-49274			Y	NO RPT				-0-	

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	62	1	957	3	Y	38	33	1	50	
02	1015 N	944	-0-	-71 B	-0-	42	9	862	3	Y	21	23	1	48	
03	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	23	9	1026	3	Y	13	50	1	11	
04	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	73	1	1050	3	Y	9	5	1	15	
05	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	14	9	981	3	Y	23			38	
06	1050 N	925	-0-	-125 B	-0-	75	1	829	3	Y	23	13	1	48	
						10	9								
						70	1								
						25	9								
						71	1								
						25	9								
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396															
01	4941 X	4860	-0-	-81 B	-380747	294	1	4524	3	Y	38	34	1	50	
02	4524 X	4375	-0-	-149 B	-380747	42	9	4075	3	Y	21	24	1	47	
03	4836 X	4665	-0-	-171 B	-380747	277	1	4341	3	Y	13	50	1	10	
04	4680 X	4574	-0-	-106 B	-380747	310	1	4263	3	Y	10	5	1	15	
05	4836 X	4632	-0-	-204 B	-380747	14	9	4298	3	Y	23			38	
06	4680 X	4056	-0-	-624 B	-380747	300	1	3712	3	Y	26	14	1	50	
						11	9								
						309	1								
						25	9								
						315	1								
						29	9								
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-354801					Y	-0-			-0-	
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304					Y	-0-			-0-	
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420															
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SARITA, EAST (NOD B)		81116 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
EAST, S.K.		WELL #: 7		RRCID -> 211439		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		991 N	991	-0-	-0-	-0-		30	1	Y	-0-				-0-
02		1102 N	1039	-0-	-63	-0-		30	1	Y	-0-				-0-
03		1054 N	986	-0-	-68	-0-		26	1	Y	-0-				-0-
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-		29	1	Y	-0-				-0-
05		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		34	1	Y	-0-				-0-
*06		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		19	1	Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061													
EAST, S.K. MRS. -B-		WELL #: 46		RRCID -> 164324		COMPL. DATE 06/30/1997			TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAST, MRS. S. K. "B"		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
		370061													
		WELL #: 50		RRCID -> 169650		COMPL. DATE 10/07/1998			TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
EAST, S.K.		WELL #: 2		RRCID -> 164558		COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAST, S.K.		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
		370061													
		WELL #: 4		RRCID -> 168495		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAST, S.K.		81116 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY						
		370061													
		WELL #: 5		RRCID -> 174678		COMPL. DATE 10/01/1999			TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		139	1	Y	154	148	1		38
								169	9						
02		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-		137	1	Y	144	145	1		37
								158	9						
03		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-		133	1	Y	222	241	1		18
								244	9						
04		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-		149	1	Y	107	68	1		57
								118	9						
05		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		150	1	Y	147	70	1		134
								162	9						
*06		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-		91	1	Y	164	202	1		96
								180	9						

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

01	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	1860	1	8290	3	Y	99	130	1			32
							57	4	109	9							
02	9773	X	9345	-0-	-428	-0-	1404	1	7855	3	Y	78	82	1			28
							86	9									
03	10447	X	8576	-0-	-1871	-0-	738	1	7579	3	Y	121	111	1			38
							126	4	133	9							
04	10050	X	8504	-0-	-1546	-0-	941	1	7356	3	Y	169	162	1			45
							21	4	186	9							
05	10323	X	7887	-0-	-2436	-0-	968	1	6738	3	Y	64					109
							111	4	70	9							
06	9990	X	7827	-0-	-2163	-0-	1076	1	6519	3	Y	92					201
							131	4	101	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

01	18600	X	17399	-0-	-1201	-0-	521	1	16557	3	Y	292	281	1			78
							321	9									
02	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	501	1	16807	3	Y	267	270	1			75
							294	9									
03	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	496	1	18286	3	Y	432	467	1			40
							475	9									
04	19513	X	19513	-0-	-0-	-0-	556	1	18723	3	Y	213	136	1			117
							234	9									
05	19478	X	19478	-0-	-0-	-0-	575	1	18578	3	Y	295	140	1			272
							325	9									
06	18000	X	17942	-0-	-58	-0-	338	1	17261	3	Y	312	393	1			191
							343	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
EAST, S.K.		WELL #: 10		RRCID -> 185851		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
EAST, S.K.										WELL #: 8		RRCID -> 190426		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908	
01	8160 X	8160	-0-	-0-	-0-	242	1	7687	3	Y	210	203	1			55	
						231	9										
02	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	241	1	8067	3	Y	198	199	1			54	
						218	9										
03	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	207	1	7650	3	Y	323	348	1			29	
						355	9										
04	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	220	1	7425	3	Y	160	102	1			87	
						176	9										
05	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	241	1	7770	3	Y	228	107	1			208	
						251	9										
*06	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	143	1	7330	3	Y	242	304	1			146	
						266	9										
EAST, S.K.										WELL #: 11		RRCID -> 191092		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150	
01	3100 X	1616	-0-	-1484	-0-	49	1	1567	3	Y	-0-					-0-	
02	2871 X	2095	-0-	-776	-0-	61	1	2034	3	Y	-0-					-0-	
03	3069 X	1943	-0-	-1126	-0-	52	1	1891	3	Y	-0-					-0-	
04	2970 X	2403	-0-	-567	-0-	69	1	2334	3	Y	-0-					-0-	
05	3100 N	3155	-0-	55	55	95	1	3060	3	Y	-0-					-0-	
*06	2439 N	2384	-0-	-55	-0-	46	1	2338	3	Y	-0-					-0-	
EAST, S.K.										WELL #: 12ST		RRCID -> 204363		COMPL. DATE 07/25/2018		TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
EAST, S.K.										WELL #: 13ST		RRCID -> 212461		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 217225		COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
01	7268 X	7187	-0-	-81	-0-	433 1	6671 3	Y	75	74 1	105			
02	6757 X	6462	-0-	-295	-0-	83 9	6007 3	Y	42	50 1	97			
03	7223 X	6862	-0-	-361	-0-	46 9	6378 3	Y	26	105 1	18			
04	6990 X	6713	-0-	-277	-0-	455 1	6251 3	Y	19	10 1	27			
05	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	29 9	6852 3	Y	57		84			
06	6960 X	6607	-0-	-353	-0-	441 1	6029 3	Y	61	32 1	113			
						21 9								
						492 1								
						63 9								
						511 1								
						67 9								

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 218284		COMPL. DATE 03/26/2006				TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602				
01	7347 X	7217	-0-	-130	-0-	438 1	6758 3	Y	19	17 1	25			
02	6844 X	6511	-0-	-333	-0-	21 9	6086 3	Y	10	12 1	23			
03	7316 X	6975	-0-	-341	-0-	414 1	6503 3	Y	7	25 1	5			
04	7020 X	6850	-0-	-170	-0-	11 9	6393 3	Y	5	2 1	8			
05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	464 1	6753 3	Y	11		19			
06	6990 X	6611	-0-	-379	-0-	8 9	6082 3	Y	13	7 1	25			
						451 1								
						6 9								
						485 1								
						12 9								
						515 1								
						14 9								

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 220138		COMPL. DATE 05/03/2006				TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510				
01	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	241 1	3712 3	Y	-0-		-0-			
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	193 1	2835 3	Y	-0-		-0-			
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	197 1	2770 3	Y	-0-		-0-			
04	3840 X	3207	-0-	-633	-0-	211 1	2996 3	Y	-0-		-0-			
05	3968 X	2545	-0-	-1423	-0-	170 1	2375 3	Y	-0-		-0-			
06	3840 X	2137	-0-	-1703	-0-	167 1	1970 3	Y	-0-		-0-			

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 221480		COMPL. DATE 06/29/2006				TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID -> 222222		COMPL. DATE 08/13/2006				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646				
01	4247 X	3450	-0-	-797	-0-	209 1	3228 3	Y	12	12 1	16			
02	3973 X	2928	-0-	-1045	-0-	13 9	2735 3	Y	6	8 1	14			
03	4061 X	3634	-0-	-427	-0-	186 1	3387 3	Y	5	18 1	1			
04	3930 X	3426	-0-	-504	-0-	7 9	3197 3	Y	4	2 1	3			
05	4061 X	3190	-0-	-871	-0-	241 1	2975 3	Y	1		4			
06	3510 X	3195	-0-	-315	-0-	6 9	2942 3	Y	4	2 1	6			
						4 9								

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494															
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	3	Y	-0-			-0-
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	63	1	913	3	Y	-0-			-0-
03		899 N	724	-0-	-175	-0-	21	1	290	3	Y	375	311	1	64
							413	9							
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	385	106	1	343
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	61	1	856	3	Y	146			489
							161	9							
*06		930 N	930	-0-	-0-	-0-	73	1	857	3	Y	-0-	489	1	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522															
01		4154 X	4032	-0-	-122	-0-	245	1	3770	3	Y	15	14	1	24
							17	9							
02		3915 X	3636	-0-	-279	-0-	231	1	3396	3	Y	8	10	1	22
							9	9							
03		4185 X	3816	-0-	-369	-0-	254	1	3556	3	Y	5	20	1	7
							6	9							
04		4050 X	3715	-0-	-335	-0-	244	1	3467	3	Y	4	2	1	9
							4	9							
05		4030 X	3902	-0-	-128	-0-	261	1	3629	3	Y	11			20
							12	9							
06		3900 X	3442	-0-	-458	-0-	268	1	3160	3	Y	13	7	1	26
							14	9							

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245															
01		6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	181	1	5766	3	Y	133	129	1	31
							146	9							
02		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	181	1	6050	3	Y	126	126	1	31
							139	9							
03		6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	156	1	5762	3	Y	207	223	1	15
							228	9							
04		6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	172	1	5811	3	Y	107	68	1	54
							118	9							
05		5580 X	4848	-0-	-732	-0-	142	1	4587	3	Y	108	56	1	106
							119	9							
06		5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT			106

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250								
01	13764 X	11451	-0-	-2313	-0-	696	1	10730	3	Y	23	19	1			26
02	12876 X	10336	-0-	-2540	-0-	25 658	9 1	9664	3	Y	13	13	1			26
03	13609 X	12654	-0-	-955	-0-	841	1	11805	3	Y	7	28	1			5
04	13170 X	13085	-0-	-85	-0-	861	1	12218	3	Y	5	2	1			8
05	13183 X	13183	-0-	-0-	-0-	881	1	12290	3	Y	11					19
06	12240 X	11978	-0-	-262	-0-	935	1	11029	3	Y	13	7	1			25
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890								
01	5857 X	5713	-0-	-144	-0-	348	1	5365	3	Y	-0-					-0-
02	5423 X	5161	-0-	-262	-0-	329	1	4832	3	Y	-0-					-0-
03	5642 X	5301	-0-	-341	-0-	353	1	4948	3	Y	-0-					-0-
04	5520 X	5111	-0-	-409	-0-	336	1	4775	3	Y	-0-					-0-
05	5704 X	5682	-0-	-22	-0-	380	1	5288	3	Y	13					13
06	5520 X	5226	-0-	-294	-0-	407	1	4808	3	Y	10	5	1			18
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 261074		COMPL. DATE 11/12/2018		TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 14157								
01	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	137	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2204 N	2036	-0-	-168	-0-	130	1	1906	3	N	-0-					-0-
03	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	152	1	2129	3	N	-0-					-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	150	1	2132	3	N	-0-					-0-
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	148	1	2064	3	N	-0-					-0-
06	2220 N	1994	-0-	-226	-0-	156	1	1838	3	N	-0-					-0-
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #:		90	RRCID ->	262653	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	13290 - 13330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #:		91	RRCID ->	278523	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL DEPTH	16656	PERF.	13272 - 13568			
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	333	1	5133	3	Y	207	194	1	286
							228	9							
02	5220	X	5064	-0-	-156	-0-	315	1	4622	3	Y	115	134	1	267
							127	9							
03	5580	X	4965	-0-	-615	-0-	322	1	4516	3	Y	115	317	1	65
							127	9							
04	5400	X	4669	-0-	-731	-0-	300	1	4263	3	Y	96	38	1	123
							106	9							
05	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	331	1	4617	3	Y	189			312
							208	9							
06	5400	X	4920	-0-	-480	-0-	366	1	4324	3	Y	209	114	1	407
							230	9							

SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
LAMAY CORPORATION		484025										
MAY, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	096547	COMPL. DATE	07/22/1981	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	1990 - 2000
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.)		81124 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	114033	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	1978 - 1985
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M"		WELL #:		1	RRCID ->	116118	COMPL. DATE	03/05/1985	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2060 - 2076
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.//		370061								
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 196		RRCID -> 118725		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	119 1 4 4	535 3	Y	7 9 1	3
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	101 1 6 9	566 3	Y	5 6 1	2
03	403 N	178	-0-	-225	-0-	15 1 3 4	154 3	Y	5 6 1	1
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	53 1 1 4	419 3	Y	9 8 1	2
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	63 1 7 4	433 3	Y	1 1 9	3
*06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	75 1 9 4	450 3	Y	2 2 9	5
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 150179		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 166434		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 144 F		RRCID -> 166821		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 198DF		RRCID -> 169749		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 177083		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179															
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	450	1	103	3	Y	636	720	1	444
							700	9							
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	417	1	96	3	Y	548	364	1	628
							603	9							
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	269	1	49	3	Y	631	1080	1	179
							694	9							
04	1020	N	737	-0-	-283	-0-	131	1	12	3	Y	540	352	1	367
							594	9							
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	263	1	25	3	Y	556			923
							612	9							
06	990	N	668	-0-	-322	-0-	248	1	13	3	Y	370	882	1	411
							407	9							
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.//		81124 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 305		RRCID -> 257951		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 309		RRCID -> 264499		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182		
01	1364 X	943	-0-	-421	-0-	767 1	176 3	N	-0-	-0-
02	1305 X	875	-0-	-430	-0-	710 1	165 3	N	-0-	-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	971 1	173 3	N	-0-	-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1048 1	95 3	N	-0-	-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	917 1	85 3	N	-0-	-0-
06	1110 N	815	-0-	-295	-0-	770 1	45 3	N	-0-	-0-

SARITA FIELD O&G UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 270892		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SARNOSA (2100)		81130 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
BRALEX OPERATING LLC		088561								
WEIL		WELL #: 8		RRCID -> 069088		COMPL. DATE 06/16/1993		TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEIL		WELL #: 16SW		RRCID -> 277165		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET		81283 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
HUMPHREY, M.B.		WELL #: D 5		RRCID -> 133494		COMPL. DATE 09/25/1989		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET		//CONT.//		81283 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780						
LAWRENCE, R. M. & L. S.		WELL #: B 3		RRCID -> 158886	COMPL. DATE 05/04/1996	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 3935	-		3943
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3	N	-0-		-0-
02	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03	155 #	29	-0-	-126	-0-	29 3	N	-0-		-0-
04	150 #	24	-0-	-126	-0-	24 3	N	-0-		-0-
05	155 #	21	-0-	-134	-0-	21 3	N	-0-		-0-
06	150 #	42	-0-	-108	-0-	42 3	N	-0-		-0-

SAXET (FRIO)				81283 012	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.				022499						
ERIGAN-QUIROZ		WELL #: 4		RRCID -> 181168	COMPL. DATE 01/21/2001	TOTAL DEPTH 7362	PERF. 5244	-		5250
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (HARVEY)				81283 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.				665642						
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256	COMPL. DATE 06/03/2000	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438	-		9630
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SAXET (2,500)				81283 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780						
ISENSEE-WEST		WELL #: 1		RRCID -> 249349	COMPL. DATE 12/17/2008	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2470	-		2476
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (2,600)				81283 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY				328780						
LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 269800	COMPL. DATE 07/10/2011	TOTAL DEPTH 2721	PERF. 2469	-		2472
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-		-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3	N	-0-		-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 3	N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	N	-0-		-0-
06	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
ISENSEE		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAXET (5,700 FRIO)		81283 636		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 4		RRCID -> 287367		COMPL. DATE 11/28/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5702 - 5713	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3317 #	2648	-0-	-669	-0-	1669 3	979 9	N	890	892 1	322
02	2755 #	2506	-0-	-249	-0-	1673 3	833 9	N	757	728 1	351
03	0	1784	-0-	1784 B	1784	1118 3	666 9	N	605	527 1	429
04	2550 N	1954	-0-	-596 B	1188	1276 3	678 9	N	616	860 1	185
05	2666 N	1721	-0-	-945 B	243	1185 3	536 9	N	487	140 1	532
06	1740 N	1984	-0-	244 B	487	1082 3	902 9	N	820	1072 1	280

SAXET (6,400 FRIO)		81283 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
PERKINS-LAGASSE		WELL #: 3		RRCID -> 254276		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 6504 - 6510	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6447	4107	-0-	-2340	-0-	4107 3		N	-0-		-0-
02	7819	4736	-0-	-3083	-0-	4736 3		N	-0-		-0-
03	4495	3131	-0-	-1364	-0-	3131 3		N	-0-		-0-
04	3790	2750	-0-	-1040	-0-	2750 3		N	-0-		-0-
05	4017	2892	-0-	-1125	-0-	2892 3		N	-0-		-0-
*06	3598	2654	-0-	-944	-0-	2654 3		N	-0-		-0-

SAXET (8,500)		81283 744		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
BLISS, FRANK E.		WELL #: 22		RRCID -> 048006		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 9232		PERF. 8490 - 8525	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920)		81283 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780									
MORGAN PROPERTIES		WELL #: 1		RRCID -> 209249		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9933 - 10085	
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAXET, DEEP (M LOWER)		81284 111		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SALVADOR OIL, LLC		744509								
WELL "C"		WELL #:		7C	RRCID ->	224931	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
SALVADOR OIL, LLC		744509								
WELL -C-		WELL #:		8	RRCID ->	035470	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT		103
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT		103
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT		103
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT		103
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT		103
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912	Y	NO RPT		103
SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642								
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	200491	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SCHALEBAN		WELL #:		5	RRCID ->	277423	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
GUERRA, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 032795		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR.		WELL #: 3S		RRCID -> 050233		COMPL. DATE 04/05/1971		TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A								
01	930 N	650	-0-	-280	-0-	38 1	609 3	Y	3	11 1						20
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	133 1	2128 3	Y	8							28
03	3100 N	3380	-0-	280	280	194 1	3176 3	Y	9	14 1						23
04	1945 N	1665	-0-	-280	-0-	101 1	1549 3	Y	14							37
05	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	86 1	1189 3	Y	9							46
06	900 X	748	-0-	-152	-0-	49 1	695 3	Y	4							50

GUERRA, E. E.		WELL #: 10		RRCID -> 156305		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

GUERRA, E. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160689		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

SWOLI		WELL #: A 1		RRCID -> 284564		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608								
01	155 X	53	-0-	-102	-0-	3 1	50 2	N	-0-							-0-
02	145 X	39	-0-	-106	-0-	2 1	37 3	N	-0-							-0-
03	155 X	83	-0-	-72	-0-	5 1	78 3	N	-0-							-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-
05	93 X	34	-0-	-59	-0-	2 1	32 3	N	-0-							-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-							-0-

SCHMIDT (S-15)		81516 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
MANN, J.C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 284641		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102								
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3	N	-0-							-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	26 3	N	-0-							-0-
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3 1	29 3	N	-0-							-0-
04	90 N	29	-0-	-61	-0-	1 1	28 3	N	-0-							-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-							-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-							-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	7130 X	6740	-0-	-390	-0-	716	1	5956	2	Y	62					68
						68	9									
02	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	666	1	6205	2	Y	69	129	1			8
						76	9									
03	7130 X	6881	-0-	-249	-0-	733	1	6073	2	Y	68					76
						75	9									
04	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	698	1	5638	2	Y	46	114	1			8
						51	9									
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	741	1	5997	2	Y	30					38
						33	9									
*06	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	700	1	5729	2	Y	62					100
						68	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

01	806 N	657	-0-	-149	-0-	70	1	580	2	Y	6					100
						7	9									
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	73	1	684	2	Y	8	52	1			56
						9	9									
03	713 N	500	-0-	-213	-0-	53	1	441	2	Y	5					61
						6	9									
04	630 N	552	-0-	-78	-0-	60	1	488	2	Y	4	45	1			20
						4	9									
05	806 N	455	-0-	-351	-0-	50	1	403	2	Y	2					22
						2	9									
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	66	1	540	2	Y	7					29
						8	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
 FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2014

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
LAS BLANCAS		WELL #:	1	RRCID ->	270043	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8024 - 8120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
SCHWARZ, E.H.		12												
		WELL #:	12	RRCID ->	128391	COMPL. DATE	06/12/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7496 - 7700				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H.		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		21												
		WELL #:	21	RRCID ->	196613	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8488 - 8504				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SCHWARZ (LOBO 6)		81700 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
SCHWARZ		WELL #:	4	RRCID ->	116625	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6586 - 6682
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	28 1	841 3	N	-0-	15
02	928 N	643	-0-	-285	-0-	43 1	600 3	N	-0-	15
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78 1	947 3	N	-0-	15
04	840 N	613	-0-	-227	-0-	47 1	566 3	N	-0-	15
05	682 N	594	-0-	-88	-0-	43 1	551 3	N	-0-	15
*06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	46 1	547 3	N	-0-	15

MALAKOFF - PETERSON "A"		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		3 L												
		WELL #:	3 L	RRCID ->	135213	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	6865	PERF. 6608 - 6640				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		81700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
DAKOTA OIL COMPANY		197406												
FLORES, DANIEL		WELL #:	1	RRCID ->	083467	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8714 - 8722				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700	- 8716	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

HILCORP ENERGY COMPANY				386310				TOTAL DEPTH 13800			PERF. 8862	- 8982
LAS BLANCAS				WELL #: 1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE	10/06/2006					
01	1922 X	1365	-0-	-557	-0-	1363	3	2	9	N	2	65
02	1595 X	1277	-0-	-318	-0-	1277	3			N	-0-	65
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-	65
04	1320 N	1056	-0-	-264	-0-	1056	3			N	-0-	65
05	1364 N	1157	-0-	-207	-0-	1118	3	39	9	N	35	100
06	1170 N	913	-0-	-257	-0-	903	3	10	9	N	9	109

LAS BLANCAS				WELL #: 3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 7454	- 7462	
*07	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	3			N	-0-	32
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-	32
*09	480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-	32
*10	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-	32
*11	450 N	78	-0-	-372	-0-	78	3			N	-0-	32
*12	434 N	193	-0-	-241	-0-	193	3			N	-0-	32
*01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-	32
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-	32
*03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-	32
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-	32
*05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-	32
*06	180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-	32

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				TOTAL DEPTH 11340			PERF. 8574	- 8602
SCHWARZ, E.H.				WELL #: 3	RRCID -> 080765	COMPL. DATE	03/08/1982					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHWARZ, E. H.				WELL #: 19	RRCID -> 170292	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8474	- 8494
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)															
DAKOTA OIL COMPANY															
FLORES, DANIEL															
81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
197406															
WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73

SCHWARZ (10500)															
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC															
SCHWARZ, E.H.															
81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
916954															
WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	100	1	972	2	N	-0-			-0-
02		961 N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-			-0-
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-	81	1	799	2	N	-0-			-0-
04		943 N	943	-0-	-0-	-0-	80	1	863	2	N	-0-			-0-
05		930 N	893	-0-	-37	-0-	91	1	802	2	N	-0-			-0-
*06		998 N	998	-0-	-0-	-0-	99	1	899	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, E.H.															
WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	247	1	2417	2	Y	74	120	1	124
							81	9							
02		2958 X	2847	-0-	-111	-0-	251	1	2532	2	Y	58	123	1	59
							64	9							
03		3162 X	2179	-0-	-983	-0-	200	1	1964	2	Y	14	62	1	11
							15	9							
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	258	1	2793	2	Y	57	53	1	15
							63	9							
05		3038 X	2762	-0-	-276	-0-	279	1	2452	2	Y	28			43
							31	9							
*06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	311	1	2823	2	Y	90	39	1	94
							99	9							

ROTTERSMAN															
WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01		4247 X	4118	-0-	-129	-0-	377	1	3683	2	Y	53	32	1	66
							58	9							
02		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	574	1	5792	2	Y	86	65	1	87
							95	9							
03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	526	1	5163	2	Y	120	110	1	97
							132	9							
04		5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	466	1	5047	2	Y	229	265	1	61
							252	9							
05		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	668	1	5865	2	Y	55	1	8	115
							61	9							
06		5970 X	5933	-0-	-37	-0-	571	1	5185	2	Y	161	104	1	172
							177	9							

SCHWARZ, E. H.															
WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
01		4712 X	1919	-0-	-2793	-0-	178	1	1740	2	Y	1	9	1	4
							1	9							
02		4408 X	363	-0-	-4045	-0-	33	1	330	2	Y	-0-	4	1	-0-
03		4712 X	52	-0-	-4660	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
04		2790 X	46	-0-	-2744	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			-0-
05		2883 X	31	-0-	-2852	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
06		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 T		RRCID -> 014114		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
GARCIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 123493		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRAD/KALIFA		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		022499									
		WELL #: 1		RRCID -> 137361		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		882776									
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #: 3 F		RRCID -> 121371		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		022499									
		WELL #: 52 F		RRCID -> 165728		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1		81752 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
		022499									
		WELL #: 5		RRCID -> 167771		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832			
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 VAQUERO OPERATING 882776
 AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4856 - 4868		
01	T. A.	309	-0-	309	584	40	1	269	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	270	-0-	270	854	34	1	236	3	Y	-0-	-0-
*03	1095 X	241	-0-	-854	-0-	30	1	211	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	30	1	197	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	27	1	211	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5325 - 5352		
01	T. A.	449	-0-	449	909	59	1	390	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	408	-0-	408	1317	52	1	356	3	Y	-0-	-0-
*03	1717 X	400	-0-	-1317	-0-	50	1	350	3	Y	-0-	-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	45	1	295	3	Y	-0-	-0-
05	434 N	340	-0-	-94	-0-	45	1	295	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5679 - 5682		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BC	RRCID ->	013741	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	T. A.	441	-0-	441	941	58	1	383	3	Y	-0-	-0-
02	T. A.	395	-0-	395	1336	50	1	345	3	Y	-0-	-0-
*03	1769 X	433	-0-	-1336	-0-	54	1	379	3	Y	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	373	3	Y	-0-	-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	383	3	Y	-0-	-0-
*06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	48	1	370	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	013746	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	5115 - 6530
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1419	RRCID ->	013757	COMPL. DATE	01/06/1958	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5805 - 5855
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1761	RRCID ->	013759	COMPL. DATE	08/21/1958	TOTAL DEPTH	7402	PERF.	5799 - 5826
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1733T	RRCID ->	013769	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5949 - 5960
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1660	RRCID ->	013774	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	6026 - 6036
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BT	RRCID ->	013779	COMPL. DATE	12/26/1957	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5950 - 5987
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0197AC	RRCID ->	032508	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5522 - 5525				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0183AT	RRCID ->	032859	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5523 - 5527				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1760	RRCID ->	033196	COMPL. DATE	06/04/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0131C	RRCID ->	033260	COMPL. DATE	09/03/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5939 - 5950				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2004 T	RRCID ->	033975	COMPL. DATE	08/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5532 - 5542				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0127BT	RRCID ->	040661	COMPL. DATE	10/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5855 - 5862				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0126BC	RRCID ->	040762	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5247 - 5822				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		01677A	RRCID ->	049019	COMPL. DATE	06/17/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4571 - 4590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0177A	RRCID ->	049020	COMPL. DATE	10/22/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	5473 - 5486
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		132 1	878 3	Y	-0-		-0-
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-		113 1	778 3	Y	-0-		-0-
*03	408 N	408	-0-	-0-	-0-		51 1	357 3	Y	-0-		-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		44 1	294 3	Y	-0-		-0-
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-		47 1	308 3	Y	-0-		-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-		54 1	422 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1407	RRCID ->	049038	COMPL. DATE	08/01/1970	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5094 - 5106
01	186 N	150	-0-	-36	-0-		20 1	130 3	Y	-0-		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-		27 1	183 3	Y	-0-		-0-
*03	250 N	250	-0-	-0-	-0-		31 1	219 3	Y	-0-		-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-		19 1	126 3	Y	-0-		-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-		25 1	165 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-		21 1	166 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154 T	RRCID ->	049144	COMPL. DATE	08/11/1970	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4952 - 4960
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 U	RRCID ->	049150	COMPL. DATE	07/07/1970	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	5060 - 5088
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-		102 1	675 3	Y	-0-		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-		89 1	615 3	Y	-0-		-0-
*03	627 N	627	-0-	-0-	-0-		78 1	549 3	Y	-0-		-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-		90 1	596 3	Y	-0-		-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-		99 1	643 3	Y	-0-		-0-
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-		80 1	620 3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1710	RRCID ->	050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4910 - 4920
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4341A	RRCID ->	056588	COMPL. DATE	01/10/1951	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	4872 - 4882
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	403	-0-	403	784	53	1	350	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	377	-0-	377	1161	48	1	329	3	Y	-0-			-0-
*03	1607 X	446	-0-	-1161	-0-	56	1	390	3	Y	-0-			-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-			-0-
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	Y	-0-			-0-
*06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	46	1	358	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523														
01	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	295	1	1960	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	257	1	1774	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
*03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2190 N	2049	-0-	-141	-0-	269	1	1777	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
05	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	298	1	1931	3	Y	4			4
						4	9							
*06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	243	1	1879	3	Y	2	1	1	5
						2	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846														
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283							
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0110 L	RRCID ->	066281	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5625 - 5636
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0154C	RRCID ->	067681	COMPL. DATE	02/21/1944	TOTAL DEPTH	6135	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304C	RRCID ->	067698	COMPL. DATE	02/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0167T	RRCID ->	067717	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1727	RRCID ->	067742	COMPL. DATE	03/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4304T	RRCID ->	067768	COMPL. DATE	09/07/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0170T	RRCID ->	067818	COMPL. DATE	05/28/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)														
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS														
SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390														
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	325	-0-	-52	-0-	41	1	284	3	Y	-0-			-0-
*03	372 N	342	-0-	-30	-0-	43	1	299	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	305	-0-	-55	-0-	40	1	265	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	45	1	291	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	282	-0-	-48	-0-	32	1	250	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488														
01	372 N	309	-0-	-63	-0-	40	1	269	3	Y	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	Y	-0-			-0-
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	249	-0-	-51	-0-	33	1	216	3	Y	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	54	1	347	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	36	1	277	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904														
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999														
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	3	Y	-0-			-0-
02	319 N	274	-0-	-45	-0-	35	1	239	3	Y	-0-			-0-
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	37	1	239	3	Y	-0-			-0-
*06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750		COMPL. DATE 09/18/1979		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A					
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032					
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	26 1	172 3	Y	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	153 3	Y	-0-			-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	174 3	Y	-0-			-0-
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	161 3	Y	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	179 3	Y	-0-			-0-
06	180 N	21	-0-	-159	-0-	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1699		RRCID -> 088816		COMPL. DATE 07/19/1980		TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525					
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	123 3	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	106 3	Y	-0-			-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	109 3	Y	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	111 3	Y	-0-			-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	105 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	106 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 155A		RRCID -> 090537		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1139		RRCID -> 093350		COMPL. DATE 05/02/1981		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918					
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856												
01		496 N	161	-0-	-335	-0-	21	1	140	3	Y	-0-
*02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	564	3	Y	-0-
*03		671 N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	587	3	Y	-0-
*04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	484	3	Y	-0-
05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	84	1	545	3	Y	-0-
*06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164												
01		434 N	34	-0-	-400	-0-	4	1	30	3	Y	-0-
02		232 N	41	-0-	-191	-0-	5	1	36	3	Y	-0-
*03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-
*04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-
05		338 N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-
*06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	43	1	331	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481												
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	-0-
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-
*03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	3	Y	-0-
05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-
*06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399												
01		T. A.	131	-0-	131	238	17	1	114	3	Y	-0-
02		T. A.	122	-0-	122	360	15	1	107	3	Y	-0-
*03		517 X	157	-0-	-360	-0-	20	1	137	3	Y	-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	Y	-0-
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	Y	-0-
06		150 N	149	-0-	-1	-0-	17	1	132	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440												
01		272 N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-
02		277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	3	Y	-0-
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	36	1	249	3	Y	-0-
04		270 N	258	-0-	-12	-0-	34	1	224	3	Y	-0-
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	Y	-0-
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	568	1	3775	3	Y	-0-			1
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	495	1	3415	3	Y	-0-			1
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	565	1	3960	3	Y	17			18
						19	9							
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	567	1	3750	3	Y	-0-	16	1	2
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	620	1	4019	3	Y	-0-			2
*06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	510	1	3951	3	Y	-0-			2

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	3	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-			-0-
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	19	1	128	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 6152	PERF. 5875	-	5905							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5137	-	5835							
01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	104	1	692	3	N	-0-					-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	72	1	499	3	N	-0-					-0-
*03	527 N	462	-0-	-65	-0-	58	1	404	3	N	-0-					-0-
*04	780 N	399	-0-	-381	-0-	52	1	347	3	N	-0-					-0-
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	64	1	416	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	43	1	332	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 7351	PERF. 5644	-	5920							
01	T. A.	520	-0-	520	1016	68	1	452	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.	476	-0-	476	1492	60	1	416	3	Y	-0-					-0-
*03	1971 X	479	-0-	-1492	-0-	60	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55	1	363	3	Y	-0-					-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	Y	-0-					-0-
*06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418	COMPL. DATE 10/06/1986	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 5876	-	5890							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2404		RRCID -> 123960	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 4197	-	4208							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4026		RRCID -> 124160	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 5072	-	5835							
01	1178 N	372	-0-	-806	-0-	49	1	323	3	Y	-0-					-0-
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	153	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	159	1	1116	3	Y	-0-					-0-
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	173	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	199	1	1292	3	Y	-0-					-0-
*06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	162	1	1256	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1902		RRCID -> 124461	COMPL. DATE 06/06/1987	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5408	-	5436							
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	3	Y	-0-					-0-
*03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	52	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 124875	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5128	-		5807				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	620 N	257	-0-	-363	-0-	34	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	493 N	261	-0-	-232	-0-	33	1	228	3	Y	-0-			-0-
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	3	Y	-0-			-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	3	Y	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	51	1	331	3	Y	-0-			-0-
*06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	55	1	429	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1423		RRCID -> 124981	COMPL. DATE 08/16/1987	TOTAL DEPTH 6131	PERF. 5930	-		5950				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1102		RRCID -> 125171	COMPL. DATE 09/08/1987	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 5155	-		5165				
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	158	1	1050	3	Y	-0-			-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	140	1	962	3	Y	-0-			-0-
*03	1147 N	425	-0-	-722	-0-	53	1	372	3	Y	-0-			-0-
04	1170 N	1010	-0-	-160	-0-	133	1	877	3	Y	-0-			-0-
05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	165	1	1070	3	Y	-0-			-0-
*06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	134	1	1034	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1115		RRCID -> 125454	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 6249	PERF. 4850	-		5519				
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
*03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	3	Y	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	32	1	213	3	Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 125586	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5411	-		5422				
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	26	1	176	3	Y	-0-			-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	Y	-0-			-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	Y	-0-			-0-
*06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982	COMPL. DATE 12/05/1987	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5933	-		5944				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217	COMPL. DATE 01/05/1988	TOTAL DEPTH 6137	PERF. 5533	-		5542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	564	-0-	564	1055	69	1	458	3	Y	34	35	1	8
02	T. A.	516	-0-	516	1571	37	9	416	3	Y	36	33	1	11
*03	2073 X	502	-0-	-1571	-0-	40	9	395	3	Y	46	44	1	13
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	51	9	413	3	Y	43	53	1	3
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	62	1	429	3	Y	45			48
*06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	47	9	431	3	Y	39	55	1	32
						66	1							
						50	9							
						56	1							
						43	9							
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 6063	PERF. 4940	-		4952				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655	COMPL. DATE 03/02/1988	TOTAL DEPTH 5560	PERF. 4916	-		4928				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916	COMPL. DATE 03/24/1988	TOTAL DEPTH 6258	PERF. 5368	-		5386				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005	COMPL. DATE 04/10/1988	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5708	-		5724				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232	COMPL. DATE 05/10/1988	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 4745	-		4758				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283																
SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182																
01		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	269	1	1789	3	Y	2				5
							2	9								
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	251	1	1727	3	Y	2				7
							2	9								
*03		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	257	1	1799	3	Y	1	4	1		4
							1	9								
04		1980 N	1917	-0-	-63	-0-	252	1	1664	3	Y	1	4	1		1
							1	9								
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	290	1	1883	3	Y	1				2
							1	9								
*06		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	236	1	1828	3	Y	1				3
							1	9								

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101																
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	140	1	932	3	Y	-0-				-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	123	1	844	3	Y	-0-				-0-
*03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	130	1	912	3	Y	-0-				-0-
04		989 N	989	-0-	-0-	-0-	130	1	859	3	Y	-0-				-0-
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	136	1	884	3	Y	-0-				-0-
*06		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	121	1	934	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359																
01		T. A.	239	-0-	239	440	31	1	208	3	Y	-0-				-0-
02		T. A.	134	-0-	134	574	17	1	117	3	Y	-0-				-0-
*03		1175 X	601	-0-	-574	-0-	75	1	526	3	Y	-0-				-0-
04		240 N	221	-0-	-19	-0-	29	1	192	3	Y	-0-				-0-
05		366 N	366	-0-	-0-	-0-	49	1	317	3	Y	-0-				-0-
*06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	371	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5802	-		5816		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	222 1	1475 3	Y	13			104
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	14 9	1357 3	Y	16			120
*03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	18 9	1507 3	Y	15			135
04	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	215 1	1424 3	Y	14	130 1		19
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	15 9	1541 3	Y	13			32
*06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	238 1	1497 3	Y	17			49
						14 9						
						19 9						
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702	COMPL. DATE 05/02/1989	TOTAL DEPTH 6129	PERF. 5383	-		5388		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4331 A		RRCID -> 131313	COMPL. DATE 07/15/1989	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5147	-		5167		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648	COMPL. DATE 07/12/1989	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 4570	-		4600		
01	T. A.	116	-0-	116	355	15 1	101 3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	141	-0-	141	496	18 1	123 3	Y	-0-			-0-
*03	584 X	88	-0-	-496	-0-	11 1	77 3	Y	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	36 1	241 3	Y	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	27 1	176 3	Y	-0-			-0-
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4355 A		RRCID -> 132570	COMPL. DATE 11/16/1989	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5873	-		5897		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4722	-		4733		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS				
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 6165	PERF. 5472	-		5480				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	455	3	Y	-0-			-0-
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	345	3	Y	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	38	1	249	3	Y	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	3	Y	-0-			-0-
*06	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	265	1	2051	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5532	-		5538				
01	1085 N	785	-0-	-300	-0-	102	1	680	3	Y	3			5
02	841 N	697	-0-	-144	-0-	88	1	608	3	Y	1			6
*03	806 N	756	-0-	-50	-0-	94	1	661	3	Y	1	4	1	3
04	750 N	723	-0-	-27	-0-	95	1	627	3	Y	1	3	1	1
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	106	1	687	3	Y	2			3
*06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	105	1	813	3	Y	2			5

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6063	-		6130				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 5357	-		5376				
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	35	1	232	3	Y	-0-			-0-
02	261 N	227	-0-	-34	-0-	29	1	198	3	Y	-0-			-0-
*03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	238	-0-	-32	-0-	31	1	207	3	Y	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	30	1	193	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	142	-0-	-68	-0-	16	1	126	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512	COMPL. DATE 09/01/1990	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5383	-		5393				
01	T. A.	962	-0-	962	1884	126	1	836	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	766	-0-	766	2650	97	1	669	3	Y	-0-			-0-
*03	2677 X	27	-0-	-2650	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
*04	930 N	558	-0-	-372	-0-	73	1	485	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	377	-0-	-429	-0-	50	1	327	3	Y	-0-			-0-
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	608	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768	COMPL. DATE 01/11/1991	TOTAL DEPTH 6256	PERF. 5316	-		5340				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283											
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0143B	RRCID ->	136876	COMPL. DATE	03/06/1978	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	95	1	633	3	Y	-0-				-0-
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	Y	-0-				-0-
*03	682 N	651	-0-	-31	-0-	81	1	570	3	Y	-0-				-0-
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	91	1	601	3	Y	-0-				-0-
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	95	1	619	3	Y	-0-				-0-
*06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	77	1	600	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0109BT	RRCID ->	138191	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5140 -	5156		
01	434 N	273	-0-	-161	-0-	36	1	237	3	Y	-0-				-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	37	1	258	3	Y	-0-				-0-
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	275	3	Y	-0-				-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	43	1	283	3	Y	-0-				-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	51	1	330	3	Y	-0-				-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0149B	RRCID ->	138227	COMPL. DATE	04/10/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5597 -	5632		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4374	RRCID ->	139863	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	6928	PERF.	6040 -	6052		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0189	RRCID ->	139942	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5360 -	5380		
01	T. A.	1631	-0-	1631	3232	207	1	1377	3	Y	43				133
						47	9								
02	T. A.	1471	-0-	1471	4703	181	1	1244	3	Y	42				175
						46	9								
*03	5954 X	1251	-0-	-4703	-0-	151	1	1061	3	Y	35	169	1		41
						39	9								
04	1590 N	1411	-0-	-179	-0-	181	1	1197	3	Y	30				71
						33	9								
05	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	194	1	1258	3	Y	31				102
						34	9								
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	146	1	1128	3	Y	23				125
						25	9								

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0903	RRCID ->	141091	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	5475 -	5485		
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	Y	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-				-0-
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-				-0-
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	26	1	171	3	Y	-0-				-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	3	Y	-0-				-0-
*06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	45	1	347	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT //CONT.// 432283												
WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512												
01	DLQ	G-10	1414	-0-	1414	2740	185	1	1229	3	Y	-0-
02		2100 N	1139	-0-	-961	1779	144	1	995	3	Y	-0-
*03		3055 N	1276	-0-	-1779	-0-	159	1	1117	3	Y	-0-
04		1380 N	1291	-0-	-89	-0-	170	1	1121	3	Y	-0-
05		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	197	1	1278	3	Y	1
								1				
*06		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	140	1	1086	3	Y	1

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098												
01		771 N	771	-0-	-0-	-0-	101	1	670	3	Y	-0-
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	3	Y	-0-
*03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	92	1	642	3	Y	-0-
04		731 N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	635	3	Y	-0-
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	88	1	572	3	Y	-0-
*06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	637	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT												
WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678												
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	14	1	99	3	Y	-0-
*03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	Y	-0-
04		120 N	113	-0-	-7	-0-	15	1	98	3	Y	-0-
05		167 N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	Y	-0-
*06		147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)																	
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS																	
SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817																	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541																	
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	Y	-0-					-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
*03		270 N	270	-0-	-0-	-0-	34	1	236	3	Y	-0-					-0-
*04		300 N	193	-0-	-107	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					-0-
05		279 N	187	-0-	-92	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
*06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822																	
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A																	
01		400 X	400	-0-	-0-	-0-	52	1	348	3	Y	-0-					54
02		232 X		-0-	-232	-0-					Y	-0-					54
03		248 X		-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
04		240 X		-0-	-240	-0-					Y	-0-					54
05		248 X		-0-	-248	-0-					Y	-0-					54
06		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

SEELIGSON (COMBINED ZONES)												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-		48 1	316 3	Y	-0-	-0-
02		289 N	289	-0-	-0-	-0-		37 1	252 3	Y	-0-	-0-
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-		36 1	254 3	Y	-0-	-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-		37 1	248 3	Y	-0-	-0-
05		314 N	314	-0-	-0-	-0-		42 1	272 3	Y	-0-	-0-
06		270 N	266	-0-	-4	-0-		30 1	236 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882												
01		217 N	183	-0-	-34	-0-		24 1	159 3	N	-0-	-0-
*02		203 N	156	-0-	-47	-0-		20 1	136 3	N	-0-	-0-
*03		234 N	234	-0-	-0-	-0-		29 1	205 3	N	-0-	-0-
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-		37 1	242 3	N	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-		38 1	246 3	Y	-0-	-0-
*06		270 N	270	-0-	-0-	-0-		31 1	239 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763												
01		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		376 1	2495 3	N	-0-	-0-
*02		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		333 1	2294 3	N	-0-	-0-
*03		2666 N	2662	-0-	-4	-0-		332 1	2330 3	N	-0-	-0-
*04		2580 N	2486	-0-	-94	-0-		327 1	2159 3	N	-0-	-0-
05		2666 N	1767	-0-	-899	-0-		236 1	1531 3	Y	-0-	-0-
06		2490 N	1858	-0-	-632	-0-		213 1	1645 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040												
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-		74 1	491 3	N	5	5 1
*02		463 N	463	-0-	-0-	-0-		58 1	402 3	N	3	3 1
*03		458 N	458	-0-	-0-	-0-		57 1	398 3	N	3	3 1
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-		54 1	358 3	N	3	4 1
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-		52 1	338 3	Y	3	3
*06		380 N	380	-0-	-0-	-0-		43 1	334 3	Y	3	4 1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	778	3	N	58	80	1	10
						64	9							
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	96	1	664	3	N	41	38	1	13
						45	9							
*03	837 N	734	-0-	-103	-0-	85	1	598	3	N	46	46	1	13
						51	9							
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	664	3	N	43	53	1	3
						47	9							
*05	837 N	770	-0-	-67	-0-	96	1	624	3	Y	45			48
						50	9							
*06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	575	3	Y	46	57	1	37
						51	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	100	1	663	3	N	85			122
						94	9							
*02	696 N	645	-0-	-51	-0-	70	1	481	3	N	85	166	1	41
						94	9							
*03	744 N	673	-0-	-71	-0-	73	1	514	3	N	78			119
						86	9							
*04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	566	3	N	74	151	1	42
						81	9							
*05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	97	1	631	3	Y	65			107
						72	9							
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	600	3	Y	69			176
						76	9							

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	11	4	1	7
						12	9							
*02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	164	3	N	93	71	1	29
						102	9							
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	N	99	102	1	26
						109	9							
*04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	82	102	1	6
						90	9							
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	189	3	Y	84			90
						92	9							
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	69	101	1	58

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		432283								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0195		RRCID -> 281967	COMPL. DATE 10/18/1945	TOTAL DEPTH 6178	PERF. 5943	-		5955		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	145 1 197 9	963 3	N	179	166 1	179	
*02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	101 1 146 9	695 3	N	133	155 1	157	
*03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	122 1 194 9	854 3	N	176	143 1	190	
*04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	104 1 166 9	684 3	N	151	278 1	63	
*05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	131 1 204 9	846 3	Y	185		248	
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	95 1 178 9	732 3	Y	162	90 1	320	

LOGAS ENERGY, LLC		505860								CNTY: JIM WELLS		
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6082	-		6092		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1109		RRCID -> 265841	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 7021	PERF. 5288	-		5941		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS			
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C182		RRCID -> 058111	COMPL. DATE 11/10/1973	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 6656	-		6670		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C197 F		RRCID -> 097148	COMPL. DATE 10/15/1981	TOTAL DEPTH 6986	PERF. 6474	-		6482		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C 51		RRCID ->	139943	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	7527 PERF. 6380 - 6767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	Y	-0-
02		87 N	50	-0-	-37	-0-	2 1	48 2	Y	-0-
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		432283								
SEELIGSON, K. R.		WELL #: C 7 C		RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6833 - 6845	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUNLAP, B. H.		WELL #: 64		RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806 PERF. 6414 - 6597	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67L		RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 6628 - 6638	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DUNLAP, B. H.		WELL #: 67MU		RRCID ->	039781	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 6280 - 6430	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 8 U		RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593 PERF. 6155 - 6165	
01		DLQ G-10	1315	-0-	1315	2509	172 1	1143 3	Y	-0-
02		2100 N	1199	-0-	-901	1608	152 1	1047 3	Y	-0-
*03		2972 N	1364	-0-	-1608	-0-	170 1	1194 3	Y	-0-
*04		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	167 1	1105 3	Y	-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	174 1	1128 3	Y	-0-
*06		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	148 1	1147 3	Y	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)												
//CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A												
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927												
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	112	1	746	3	Y	-0-
*02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	102	1	706	3	Y	-0-
*03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	87	1	607	3	Y	-0-
*04		570 N	557	-0-	-13	-0-	73	1	484	3	Y	-0-
*05		589 N	455	-0-	-134	-0-	61	1	394	3	Y	-0-
*06		600 N	516	-0-	-84	-0-	59	1	457	3	Y	-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448												
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	3	Y	-0-
02		292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-
*03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-
04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	161	3	Y	-0-
05		145 N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	3	Y	-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	18	1	141	3	Y	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS															
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283															
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															

01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552															

01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268															

01	T. A.	117		-0-	117	408	15	1	102	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	116		-0-	116	524	15	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	524 X			-0-	-524						Y	-0-			-0-
*04	120 N			-0-	-120						Y	-0-			-0-
05	124 N			-0-	-124						Y	-0-			-0-
*06	131 N	131		-0-	-0-		15	1	116	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279															

01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748															

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494															

01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283												
SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327												
01	4030	X	3613	-0-	-417	-0-	-0-	473	1	3140	3	-0-
02	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	518	1	3569	3	-0-
*03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	3413	3	-0-
*04	3510	X	2960	-0-	-550	-0-	-0-	389	1	2571	3	-0-
05	4371	X	3396	-0-	-975	-0-	-0-	454	1	2942	3	-0-
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	-0-	483	1	3737	3	-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
JETTA OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 432283							
SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 76		RRCID -> 138422		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 147148		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 147474		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 84		RRCID -> 148600		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38 1	254 3	Y	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	58 1	401 3	Y	-0-			-0-
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	76 1	536 3	Y	-0-			-0-
*04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	74 1	487 3	Y	-0-			-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	76 1	493 3	Y	-0-			-0-
*06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	64 1	492 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	66 1	452 3	Y	-0-			36
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	57 1	450 3	Y	-0-			36
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	76 1	492 3	Y	-0-			36
04	510 N	484	-0-	-26	-0-	59 1	425 3	Y	-0-			36
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	69 1	484 3	Y	-0-			36
06	540 N	525	-0-	-15	-0-	84 1	439 3	Y	2	15 1		23
						2 9						

SEGUNDO (OLMOS) 82168 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: RRCID -> 083493 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6913 - 7029

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			180
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			180
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-			180
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			180
05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-			180
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 2		N	-0-			180

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
CASEY, JACK		WELL #: 15		RRCID -> 043695		COMPL. DATE 12/13/1967		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F.		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252								
01	4278	X	3043	-0-	-1235	-0-	3043	2		N	-0-					-0-
02	4002	X	2859	-0-	-1143	-0-	2859	2		N	-0-					-0-
03	3844	X	2597	-0-	-1247	-0-	2597	2		N	-0-					-0-
04	3420	X	3263	-0-	-157	-0-	3263	2		N	-0-					-0-
05	3410	X	3004	-0-	-406	-0-	3004	2		N	-0-					-0-
06	2970	X	1299	-0-	-1671	-0-	1299	2		N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A								
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
PEREZ, GUILLERMO		WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A								
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-					-0-
02	3103	X	3099	-0-	-4	-0-	3099	2		N	-0-					-0-
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	2756	2		N	-0-					-0-
04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-					-0-
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		N	-0-					-0-
06	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	3078	2		N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A								
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	2	11	9	N	10				161
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1314	2	9	9	N	8				169
03	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1095	2	10	9	N	9				178
04	1380	N	1031	-0-	-349	-0-	1023	2	8	9	N	7				185
05	1426	N	1133	-0-	-293	-0-	1123	2	10	9	N	9				194
06	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	999	2	8	9	N	7				201

GARCIA, OVIDIO		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
TRINITY GAS CORPORATION		870230														
GARCIA, OVIDIO		WELL #: 1		RRCID -> 222445		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

SEJITA, EAST
SOLO OPERATING, LLC
BARRERA, HOMER ET AL

82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
801182
WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (550)
SOLO OPERATING, LLC
RAMIREZ, H.

82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
801182
WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-			-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	N	-0-			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (800)
SOLO OPERATING, LLC
BARRERA, HOMER ET AL

82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
801182
WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	2	N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	2	N	-0-			-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	N	-0-			-0-
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-			-0-
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL

WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-			-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-			-0-
*06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000)
SOLO OPERATING, LLC
MAMA NA PARTNERSHIP

82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
801182
WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC //CONT.// 801182
 MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	35	-0-	-120	-0-	3 1	32 2	N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	13 1	130 2	N	-0-			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15 1	147 2	N	-0-			-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15 1	150 2	N	-0-			-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16 1	154 2	N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	68	-0-	-87	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	14 1	141 2	N	-0-			-0-
03	167 R	167	-0-	-0-	-0-	16 1	151 2	N	-0-			-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	15 1	152 2	N	-0-			-0-
05	155 #	151	-0-	-4	-0-	14 1	137 2	N	-0-			-0-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 SOLO OPERATING, LLC 801182
 W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 2	N	-0-			-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4 1	36 2	N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7 1	69 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	43	-0-	-143	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
02	116 N	39	-0-	-77	-0-	4 1	35 2	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6 1	52 2	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	45 2	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7 1	61 2	N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	5 1	54 2	N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	1	-0-	-57	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4 1	39 2	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TRINITY GAS CORPORATION 870230
 BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1156	-0-	-363	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	1009	-0-	-354	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	767	-0-	-628	-0-	767 2		N	-0-			-0-
04	1110 N	724	-0-	-386	-0-	724 2		N	-0-			-0-
05	1085 N	751	-0-	-334	-0-	751 2		N	-0-			-0-
06	750 N	652	-0-	-98	-0-	652 2		N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1300)		//CONT.//		82205 630	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
TRINITY GAS CORPORATION		//CONT.//		870230							
PLANT SITE		WELL #:		2	RRCID ->	198924	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	996 - 998
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	38	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-	-0-	-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PLANT SITE		WELL #:		1	RRCID ->	239157	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	2100 PERF.	1226 - 1230
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	-0-
03	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-	-0-	-0-
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-	-0-
*06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-	-0-	-0-

SEJITA, NE (2150)				82207 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEGEGY OPERATING COMPANY LLC				848561							
SORGENTE		WELL #:		2	RRCID ->	281134	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	3200 PERF.	2136 - 2140
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SEJITA, WEST				82211 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.				190708							
VILLARREAL		WELL #:		1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500 PERF.	5402 - 5405
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	1	-0-
03	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	160 1	-0-
04	DELO PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160		160
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160		320
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	160	160 1	320

SERAFIN (WILCOX 5800)				82259 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URIBE		WELL #:		1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112 PERF.	5756 - 5770
01	1426 N	1283	-0-	-143	-0-	187	1	1096 2	N	-0-	5
02	1276 N	1264	-0-	-12	-0-	224	1	1040 2	N	-0-	5
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	330	1	1100 2	N	-0-	5
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	314	1	1042 2	N	-0-	5
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	348	1	1043 2	N	-0-	5
06	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	340	1	988 2	N	-0-	5

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808 PERF.	5783 - 5788
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB)				82381 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
GORMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	157260	COMPL. DATE	02/13/1996	TOTAL DEPTH	14980	PERF.13180 - 13430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	170 1	2405 3	N	N	-0-		18
02		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	132 1	1958 3	N	N	-0-		18
03		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	149 1	2284 3	N	N	-0-		18
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	162 1	2288 3	N	N	1	18 1	1
							1 9						
05		1922 N	1708	-0-	-214	-0-	114 1	1594 3	N	N	-0-		1
*06		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	163 1	2405 3	N	N	-0-		1

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	197743	COMPL. DATE	11/22/2009	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13218 - 13582	
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 3	N	N	-0-		-0-
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	10 1	155 3	N	N	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	N	-0-		-0-
04		210 N	155	-0-	-55	-0-	11 1	144 3	N	N	-0-		-0-
05		186 N	40	-0-	-146	-0-	3 1	37 3	N	N	-0-		-0-
*06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	12 1	157 3	N	N	-0-		-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	220102	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13123 - 13254	
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 3	N	N	-0-		2
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 3	N	N	-0-		2
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	N	N	-0-		2
04		283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	264 3	N	N	-0-	2 1	-0-
05		232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 3	N	N	-0-		-0-
*06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	17 1	231 3	N	N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON - LICHTENBERGER FEE				WELL #:	9	RRCID ->	109428	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13236 - 13469	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	N	-0-		-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	265872	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	17000	PERF.13280 - 13500	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)				82381 056		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUMBLE FEE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	201475	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	13740	PERF.13570 - 13582	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		//CONT.//		82381 056	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	218000	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13524 - 13544				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)				82381 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	094447	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	16553	PERF.15068 - 15134				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101266	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	15520	PERF.15173 - 15240				
01	45019 X	45019	-0-	-0-	-0-	2995	1	42024	3	N	-0-				4
02	41841 X	41841	-0-	-0-	-0-	2659	1	39182	3	N	-0-				4
03	45229 X	45229	-0-	-0-	-0-	2764	1	42465	3	N	-0-				4
04	42295 X	42295	-0-	-0-	-0-	2775	1	39496	3	N	22	7	1		19
						24	9								
05	43418 X	43418	-0-	-0-	-0-	2888	1	40530	3	N	-0-				19
*06	42153 X	42153	-0-	-0-	-0-	2739	1	39414	3	N	-0-				19

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102892	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	15650	PERF.15230 - 15298				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106182	COMPL. DATE	06/06/1983	TOTAL DEPTH	15350	PERF.15098 - 15176				
01	25851 X	25851	-0-	-0-	-0-	1722	1	24129	3	N	-0-				3
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	1515	1	22321	3	N	-0-				3
03	25612 X	25612	-0-	-0-	-0-	1565	1	24047	3	N	-0-				3
04	25020 X	23749	-0-	-1271	-0-	1558	1	22178	3	N	12	4	1		11
						13	9								
05	25854 X	24290	-0-	-1564	-0-	1615	1	22675	3	N	-0-				11
06	25020 X	23351	-0-	-1669	-0-	1516	1	21835	3	N	-0-				11

SEVEN SISTERS, EAST (0-55)				82381 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108578	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14702 - 14813				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)			82381 125		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
WELDER LEASE			WELL #: 2		RRCID -> 102473			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	91 1	1277 3	N	-0-			21
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	75 1	1098 3	N	-0-			21
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	74 1	1129 3	N	-0-			21
04		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	79 1	1114 3	N	1	21 1		1
							1 9						
05		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	77 1	1072 3	N	-0-			1
*06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	48 1	667 3	N	-0-			1

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 285507			COMPL. DATE 07/28/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314		
01		19127 X	9826	-0-	-9301	-0-	653 1	9173 3	N	-0-			2
02		17893 X	9173	-0-	-8720	-0-	576 1	8597 3	N	-0-			2
03		16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	998 1	15483 3	N	-0-			2
04		9510 X	9347	-0-	-163	-0-	606 1	8735 3	N	5	4 1		3
							6 9						
05		17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	1122 1	16016 3	N	-0-			3
*06		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	968 1	13990 3	N	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC			701613										
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 10		RRCID -> 262006			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328		
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	1 1	27 3	N	-0-			-0-
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	5 1	49 3	N	-0-			-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	16 1	51 3	N	-0-			-0-
*06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	16 1	41 3	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)			82381 126		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313										
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 248270			COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402		
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)			82381 128		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC			701613										
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #: 9		RRCID -> 178155			COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)			82381 135		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
HAZELWOOD GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11363 - 11496			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	84	1	1217	3	N	-0-			8
02		986 N	755	-0-	-231	-0-	50	1	705	3	N	-0-			8
03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	64	1	992	3	N	-0-			8
04		1260 N	1183	-0-	-77	-0-	78	1	1104	3	N	1	8	1	1
							1	9							
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	795	3	N	-0-			1
*06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	57	1	812	3	N	-0-			1

REMORA OPERATING, LLC			701613												
EXXON-LICHTENBERGER FEE			WELL #:	5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.	11358 - 11370			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (2ND MASSIVE)			82381 380		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	221133	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10512 - 10524			
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)			82381 568		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
ARCO ET AL-HUMBLE FEE			WELL #:	1	RRCID ->	048643	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9510 - 9572			
01		12488 X	12488	-0-	-0-	-0-	831	1	11657	3	Y	-0-			1
02		11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	717	1	10554	3	Y	-0-			1
03		12060 X	12060	-0-	-0-	-0-	737	1	11323	3	Y	-0-			1
04		12090 X	9392	-0-	-2698	-0-	610	1	8776	3	Y	5	2	1	4
							6	9							
05		12493 X	8685	-0-	-3808	-0-	580	1	8105	3	Y	-0-			4
06		12090 X	10526	-0-	-1564	-0-	678	1	9848	3	Y	-0-			4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	208235	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	15303	PERF.	9664 - 9684			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC			483460												
WELDER 385			WELL #:	1	RRCID ->	210308	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	9570 - 9706			
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	171	1	2413	2	N	-0-			94
02		2900 N	3279	-0-	379	379	163	1	3116	2	N	-0-			94
03		3100 N	3110	-0-	10	389	166	1	2944	2	N	-0-			94
04		3000 N	2859	-0-	-141	248	151	1	2708	2	N	-0-			94
05		3100 N	2868	-0-	-232	16	160	1	2708	2	N	-0-			94
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			94

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-			-0-
02	1276 X	913	-0-	-363	-0-	18	1	895	3	N	-0-			-0-
03	1364 X	882	-0-	-482	-0-	82	1	800	3	N	-0-			-0-
04	1290 X	1243	-0-	-47	-0-	105	1	1138	3	N	-0-			-0-
05	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	279	1	914	3	N	-0-			-0-
06	1170 X	1027	-0-	-143	-0-	296	1	731	3	N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	479	1	6827	3	Y	-0-			85
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	360	1	5385	3	Y	-0-			85
03	5983 X	5596	-0-	-387	-0-	341	1	5255	3	Y	-0-			85
04	7080 X	4201	-0-	-2879	-0-	265	1	3922	3	Y	13	98	1	-0-
05	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	512	1	7350	3	Y	-0-			-0-
*06	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	555	1	8064	3	Y	-0-			-0-

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)		82384 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
REMORA OPERATING, LLC		701613													
WELDER GU 217		WELL #:		1 T		RRCID -> 212263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10768		PERF.10232 - 10712	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			479	
02	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	-0-	741	1	6284	3	Y	152		631	
03	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	-0-	167	9	452	1	Y	151	193 1	589	
04	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	-0-	512	1	6041	3	Y	99	177 1	511	
05	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	-0-	109	9	1061	1	Y	117		628	
*06	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	-0-	129	9	729	1	Y	90	180 1	538	
							99	9							

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)		82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
EXXON STATE		WELL #:		2		RRCID -> 197442		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 14550		PERF.13996 - 14356		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 215		82384 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELDER HEIRS 215		WELL #:		3		RRCID -> 200016		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13700 - 14578		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1073 X	786	-0-	-287	-0-	-0-	83	1	703	3	N	-0-		-0-
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	N	-0-		-0-
04	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	3	N	-0-		-0-
05	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1189	3	N	-0-		-0-
*06	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1103	3	N	-0-		-0-

EXXON STATE		82384 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
EXXON STATE		WELL #:		5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12600 - 12927		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	4903	3	N	-0-		-0-
03	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	2913	3	N	-0-		-0-
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	3787	3	N	-0-		-0-
05	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	3578	3	N	-0-		-0-
*06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	3357	3	N	-0-		-0-

WELDER HEIRS 71		82384 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELDER HEIRS 71		WELL #:		1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645		PERF.14323 - 14357		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1842	3	N	-0-		-0-
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1530	3	N	-0-		-0-
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1351	3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	-0-	170	1	1312	3	N	-0-		-0-
06	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	-0-	148	1	1213	3	N	-0-		-0-

EXXON STATE		82384 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
EXXON STATE		WELL #:		6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13500 - 14334		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	17980 X	-0-	-0-	-17980	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	30054 X	30054	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	1	28314	3	N	-0-		-0-
04	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	1	17888	3	N	-0-		-0-
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	-0-	526	1	4052	3	N	-0-		-0-
06	21180 X	1059	-0-	-20121	-0-	-0-	115	1	944	3	N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	101 1	854 3	N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	48 1	775 3	N	-0-			-0-
04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	84 1	988 3	N	-0-			-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	136 1	1049 3	N	-0-			-0-
*06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	180 1	1117 3	N	-0-			-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-
02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	790 1	6693 3	N	-0-			-0-
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	320 1	5209 3	N	-0-			-0-
04	4470 X	2558	-0-	-1912	-0-	200 1	2358 3	N	-0-			-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-
*06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	960 1	7879 3	N	-0-			-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17 6		-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	8013 2	174 9	N	158	381 1		961
02	7221 X	5566	-0-	-1655	-0-	5445 2	121 9	N	110			1071
03	7719 X	7360	-0-	-359	-0-	1258 1	5979 2	N	112	182 1		1001
04	7620 X	7430	-0-	-190	-0-	123 9	1997 1	N	175			1176
05	8184 X	5852	-0-	-2332	-0-	193 9	5718 2	N	122			1298
06	7920 X	NO RPT	-0-	-7920	-0-			N	NO RPT			1298

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
 SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
 DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PETROGULF CORPORATION 660282
 SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		4340 #	3051	-0-	-1289	-0-	2963	2	88	9	N	80					147	
02		4060 #	121	-0-	-3939	-0-	53	2	68	9	N	62	171	1			38	
03		3906 #	2183	-0-	-1723	-0-	120	1	2026	2	N	34					72	
							37	9										
04		3892 R	3892	-0-	-0-	-0-	300	1	3570	2	N	20					92	
							22	9										
05		4423 R	4423	-0-	-0-	-0-	4362	2	61	9	N	55					147	
06		2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					147	

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SHOCCO PRODUCTION LLC 778196
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
02	348 N	271	-0-	-77	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	589 N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	540 N	89	-0-	-451	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	2	N	-0-					-0-
02	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	1209 N	55	-0-	-1154	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	1170 N	226	-0-	-944	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	68 1	1367 2		N	-0-		38
02	928 N	716	-0-	-212	-0-	716 2			N	-0-		38
03	1178 N	57	-0-	-1121	-0-	57 2			N	-0-		38
04	1140 N	234	-0-	-906	-0-	234 2			N	-0-		38
05	775 N	658	-0-	-117	-0-	658 2			N	-0-		38
*06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-		38
FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828												
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	36 1	707 2		N	-0-		-0-
02	493 N	370	-0-	-123	-0-	370 2			N	-0-		-0-
03	651 N	30	-0-	-621	-0-	30 2			N	-0-		-0-
04	630 N	121	-0-	-509	-0-	121 2			N	-0-		-0-
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	340 2			N	-0-		-0-
*06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-		-0-
FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896												
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40 1	801 2		N	-0-		-0-
02	551 N	419	-0-	-132	-0-	419 2			N	-0-		-0-
03	775 N	34	-0-	-741	-0-	34 2			N	-0-		-0-
04	750 N	137	-0-	-613	-0-	137 2			N	-0-		-0-
05	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 2			N	-0-		-0-
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-		-0-
SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313												
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533												
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	425 1	2110 2	Y	17			144
						19 9						
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	396 1	1767 2	Y	-0-			144
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	429 1	1507 2	Y	-0-			144
04	2460 #	1146	-0-	-1314	-0-	305 1	810 2	Y	28	172 1		-0-
						31 9						
05	2542 #	48	-0-	-2494	-0-	22 1	26 2	Y	-0-			-0-
06	2460 #	12	-0-	-2448	-0-	8 1	4 2	Y	-0-			-0-

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

01	2263 N	1685	-0-	-578	-0-	71 1	1568 2	N	42	25 1		36
						46 9						
02	2088 N	1330	-0-	-758	-0-	62 1	1247 2	N	19	52 1		3
						21 9						
03	1860 N	77	-0-	-1783	-0-	76 1	1 9	N	1			4
04	1620 N	100	-0-	-1520	-0-	100 1		N	-0-			4
05	1426 N	101	-0-	-1325	-0-	101 1		N	-0-			4
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 1		N	-0-			4

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 12707 - 13722

01	3525	2987	-0-	-538	-0-	6 1	2832 2	Y	135	135 1		12
						149 9						
02	3309	2801	-0-	-508	-0-	7 1	2626 2	Y	153	144 1		21
						168 9						
03	3341	2889	-0-	-452	-0-	8 1	2725 2	Y	142	151 1		12
						156 9						
04	3406	2888	-0-	-518	-0-	2731 2	157 9	Y	143	119 1		36
*05	3085	2767	-0-	-318	-0-	2632 2	135 9	Y	123	132 1		27
*06 DLQ	G-10	2726	-0-	2726	2726	2595 2	131 9	Y	119	108 1		38

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 11702 - 11827			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHLAND			84756 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC			296672											
SOUTHLAND LIFE INS.			WELL #: 41		RRCID -> 175464		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 5509		PERF. 3751 - 3763			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER)			84756 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
GARZACO OPERATING, LLC			296672											
SOUTHLAND LIFE			WELL #: 44		RRCID -> 030986		COMPL. DATE 11/08/1960		TOTAL DEPTH 5397		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)			84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035											
SOUTHLAND			WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	4439	4587	-0-	148	1921	834	1	3714	2	N	35			54
02	4587	3262	-0-	-1325	596	790	1	2451	2	N	19			73
03	2666	1502	-0-	-1164	-0-	845	1	642	2	N	14			87
04	2580	4007	-0-	1427	1427	843	1	3130	2	N	31			118
05	4007	NO RPT	-0-	-4007	-0-	34	9			N	NO RPT			118
06	2580	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT			118

SOUTHLAND (QUEEN CITY)		84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SOUTHLAND		WELL #:	65	RRCID ->	170168	COMPL. DATE	07/06/1998	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9462 - 9486				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861													
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID ->	014333	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018															
GARZACO OPERATING, LLC		296672													
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	23	RRCID ->	014331	COMPL. DATE	04/19/1952	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	42	RRCID ->	014332	COMPL. DATE	10/19/1946	TOTAL DEPTH	5393	PERF.	3800 - 3806				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHLAND LIFE		WELL #:	9	RRCID ->	014334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPARTAN (8800 FRIO LOWER)		84960 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO							
WAPITI OPERATING, LLC		895805													
SOUTHWEST TEXAS CORP		WELL #:	1	RRCID ->	289572	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	8853	PERF.	8464 - 8776				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	18547	NO RPT	-0-	-18547	-0-					N	NO RPT				-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (3900) 85669 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
 MARTIN WELL #: 1N RRCID -> 285867 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3881 - 3884

01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					18
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					18
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					18
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 RONDE OPERATING, LLC 727051
 HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 #	172	-0-	-107	-0-	172	2		N	-0-			-0-
02		232 #	157	-0-	-75	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03		217 #	177	-0-	-40	-0-	177	2		N	-0-			-0-
04		180 #	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-			-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

01		279 #	169	-0-	-110	-0-	169	2		N	-0-			-0-
02		232 #	163	-0-	-69	-0-	163	2		N	-0-			-0-
03		248 #	191	-0-	-57	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04		180 #	133	-0-	-47	-0-	133	2		N	-0-			-0-
05		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
06		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

01		217 #	188	-0-	-29	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02		203 #	202	-0-	-1	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
04		180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2		N	-0-			-0-
05		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
06		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2020 - P/A 05/06/20

LEMBECKE OIL & GAS LLC. 496235
 MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)		//CONT.//		85669 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
BARRERA "B"				WELL #: 3	RRCID -> 120001	COMPL. DATE 12/13/1985	TOTAL DEPTH 7273	PERF. 5381	- 5398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 158932	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 5344	- 5348		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA "A"				WELL #: 3	RRCID -> 160594	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 7324	PERF. 5334	- 5342		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOONEY, C. R. ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 163848	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5218	- 5222		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOONEY				WELL #: 2	RRCID -> 249086	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH 6062	PERF. 5321	- 5335		
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980)				85669 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
HINOJOSA "A"				WELL #: 1 L	RRCID -> 101124	COMPL. DATE 07/24/1982	TOTAL DEPTH 6026	PERF. 5840	- 5981		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (5980)		//CONT.//		85669 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: DUVAL		
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051								
HINOJOSA, G.C.		WELL #:		2	RRCID ->	112388	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5952 - 5955
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
04		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)				85669 785	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL		
RONDE OPERATING, LLC				727051								
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	114825	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	6970 - 6984
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	164947	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7006 - 7020
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)				85669 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
LEMBCKE OIL & GAS LLC.				496235								
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	116848	COMPL. DATE	05/13/1985	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7156 - 7172
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

RONDE OPERATING, LLC				727051								
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 U	RRCID ->	110533	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7082 - 7092
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID ->	114784	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	7707	PERF.	7092 - 7107
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//		85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC		//CONT.//		727051							
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 164946	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7176 - 7185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINOJOSA		WELL #:		4	RRCID -> 226378	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCORPION OPERATING, INC.				758492				CNTY: DUVAL			
GARCIA, DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE	01/26/1985	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7130 - 7146	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)				85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
RONDE OPERATING, LLC				727051							
HINOJOSA "A"		WELL #:		2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	7780	PERF. 7215 - 7227	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B			Y	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B			Y	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B			Y	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B			Y	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B			Y	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B			Y	NO RPT		-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)				85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
MACERO MINERALS, INC.				520265							
PENA, MARCOS		WELL #:			RRCID -> 074767	COMPL. DATE	01/11/1978	TOTAL DEPTH	4690	PERF. N/A	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		35

STARR, NORTH (7000)				85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
GREEN EXPLORATION COMPANY				330179							
SAENZ, NOE		WELL #:		1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7015 - 7018	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/30/2007

STEDMAN ISLAND		MAGNUM PRODUCING, LP		REDFISH BAY PROPERTIES		85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
				WELL #:		521516						
				RRCID ->		142434	COMPL. DATE	06/08/1992	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 7940 - 7949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	49	

STEDMAN ISLAND(C-1)		LAMAR OIL & GAS, INC.		STATE TRACT 309 UNIT		85771 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES	
				WELL #:		483925					
				RRCID ->		162686	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11512	PERF. 7718 - 8934
01	02	03	04	05	06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.		WELL #:		521516		CAPACITY		CNTY: NUECES	
				RRCID ->		142269	COMPL. DATE	08/07/1992	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 8886 - 8894
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)		LAMAR OIL & GAS, INC.		STATE TRACT 309		85771 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
				WELL #:		483925					
				RRCID ->		179245	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	10382	PERF. 8768 - 8880
01		155	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
02		3291	1718	-0-	-1573	-0-	98	1	Y	27	21 1 6
							30	9			
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	155	1	Y	17	14 1 9
							19	9			
04		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	129	1	Y	20	16 1 13
							22	9			
05		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	15	19 1 9
							17	9			
*06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	158	1	Y	14	17 1 6
							15	9			

STEDMAN ISLAND (C-2A)		LAMAR OIL & GAS, INC.		STATE TRACT 277		85771 101	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES	
				WELL #:		483925					
				RRCID ->		209200	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 9226 - 9386
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)		85771 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 129234		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	173	-0-	173	173	11 1	162 3	Y	-0-	-0-

STEDMAN ISLAND (C-6)		85771 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE OF TEXAS 53065		WELL #: 1		RRCID -> 064598		COMPL. DATE 12/19/1975		TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (D-6)		85771 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 277		WELL #: 2		RRCID -> 201452		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO)		85771 795		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE TRACT 309 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148527		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE TRACT 308		WELL #: 2		RRCID -> 179722		COMPL. DATE 09/30/2000		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	162 1	2349 3	Y	394 339 1	147
						433 9				
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	136 1	2207 3	Y	487 490 1	144
						536 9				
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	174 1	2453 3	Y	414 337 1	221
						455 9				
04	3000 N	3042	-0-	42	42	143 1	2472 3	Y	388 337 1	272
						427 9				
05	3100 N	3118	-0-	18	60	138 1	2538 3	Y	402 465 1	209
						442 9				
06	2970 X	2904	-0-	-66	-0-	151 1	2354 3	Y	363 425 1	147
						399 9				

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9023 X	9023	-0-	-0-	-0-	473 1	8517 2	Y	30	35 1	9
02	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	33 9	6910 2	Y	29	30 1	8
03	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	191 1	6150 2	Y	-0-	8 1	-0-
04	6360 X	3995	-0-	-2365	-0-	32 9	3738 2	Y	48	49 1	18
05	6572 X	2909	-0-	-3663	-0-	303 1	2759 2	Y	46	35 1	29
06	6360 X	3519	-0-	-2841	-0-	204 1	3340 2	Y	59	58 1	30
						53 9					
						99 1					
						51 9					
						114 1					
						65 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

01	71114 X	61732	-0-	-9382	-0-	120 1	61260 2	Y	320	348 1	93
02	65627 X	51737	-0-	-13890	-0-	352 9	49989 2	Y	331	333 1	91
03	67053 X	18832	-0-	-48221	-0-	1384 1	17946 2	Y	-0-	91 1	-0-
04	22680 X	13754	-0-	-8926	-0-	364 9	13016 2	Y	24	25 1	9
05	64864 X	64864	-0-	-0-	-0-	886 1	62456 2	Y	149	65 1	93
*06	62141 X	62141	-0-	-0-	-0-	712 1	59919 2	Y	153	169 1	77
						26 9					
						2244 1					
						164 9					
						2054 1					
						168 9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

01	20553 X	3410	-0-	-17143	-0-	160 1	3042 2	Y	189	248 1	55
02	14297 X	2627	-0-	-11670	-0-	208 9	2402 2	Y	146	161 1	40
03	12648 X	3409	-0-	-9239	-0-	64 1	3256 2	Y	-0-	40 1	-0-
04	3600 X	3071	-0-	-529	-0-	161 9	2773 2	Y	140	128 1	53
05	3720 X	2599	-0-	-1121	-0-	153 1	2367 2	Y	136	104 1	85
06	3300 X	1990	-0-	-1310	-0-	144 1	1791 2	Y	127	148 1	64
						154 9					
						82 1					
						150 9					
						59 1					
						140 9					

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

01	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	1674 1	27800 2	Y	97	100 1	162
02	30247 X	25406	-0-	-4841	-0-	107 9	23783 2	Y	95	190 1	67
03	32333 X	27501	-0-	-4832	-0-	1518 1	25707 2	Y	98	93 1	72
04	31050 X	25938	-0-	-5112	-0-	105 9	24230 2	Y	91	90 1	73
05	29636 X	26153	-0-	-3483	-0-	1686 1	24415 2	Y	105		178
06	28620 X	24462	-0-	-4158	-0-	108 9	22794 2	Y	95		273
						1608 1					
						100 9					
						1622 1					
						116 9					
						1563 1					
						105 9					

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	4	4	1	3
						4	9							
02	493 X	262	-0-	-231	-0-	16	1	243	2	Y	3	6	1	-0-
						3	9							
03	558 X	242	-0-	-316	-0-	15	1	224	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
04	390 N	183	-0-	-207	-0-	11	1	170	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
05	279 N	194	-0-	-85	-0-	12	1	180	2	Y	2			3
						2	9							
06	240 N	203	-0-	-37	-0-	13	1	188	2	Y	2			5
						2	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

01	30069 X	30069	-0-	-0-	-0-	1702	1	28257	2	Y	100	80	1	131
						110	9							
02	27661 X	27661	-0-	-0-	-0-	1653	1	25903	2	Y	95	166	1	60
						105	9							
03	29326 X	27863	-0-	-1463	-0-	1708	1	26050	2	Y	95	87	1	68
						105	9							
04	30750 X	27053	-0-	-3697	-0-	1677	1	25273	2	Y	94	89	1	73
						103	9							
05	30070 X	28598	-0-	-1472	-0-	1774	1	26697	2	Y	115			188
						127	9							
06	29100 X	26958	-0-	-2142	-0-	1722	1	25126	2	Y	100			288
						110	9							

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

01	482391 X	419126	-0-	-63265	-0-	418240	2	886	9	N	805	918	1	198
02	439727 X	345402	-0-	-94325	-0-	344664	2	738	9	N	671	738	1	131
03	470022 X	350800	-0-	-119222	-0-	350089	2	711	9	N	646	554	1	223
04	453330 X	319217	-0-	-134113	-0-	318600	2	617	9	N	561	547	1	237
05	419120 X	303581	-0-	-115539	-0-	303017	2	564	9	N	513			750
06	405600 X	272102	-0-	-133498	-0-	271584	2	518	9	N	471			1221

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

01	23605	7272	-0-	-16333	-0-	383	1	6885	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
02	7098	6855	-0-	-243	-0-	184	1	6667	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
03	7068	5982	-0-	-1086	-0-	281	1	5701	2	Y	-0-	1	1	-0-
04	5868	5859	-0-	-9	-0-	303	1	5547	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
05	6045	5033	-0-	-1012	-0-	174	1	4848	2	Y	10	7	1	6
						11	9							
*06	6130	5990	-0-	-140	-0-	198	1	5779	2	Y	12	12	1	6
						13	9							

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY															
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736															
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293															
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667															
01		279 N	209	-0-	-70	-0-	12	1	195	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
02		58 N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
04		210 N	56	-0-	-154	-0-	4	1	51	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
05		62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
*06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)														
SMITH PRODUCTION INC.														
SLATOR RANCH														
86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
789662														
WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	159 1	926 2	Y		10			62
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	11 9	1375 2	Y		17			79
03		894 N	894	-0-	-0-	-0-	19 9	13 9	Y		12			91
04	DLQ	G-10	481	-0-	481	481	55 1	420 2	Y		5	73 1		23
05		1469 N	988	-0-	-481	-0-	6 9	881 2	Y		-0-			23
*06		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	107 1	1537 2	Y		22			45
							185 1							
							24 9							
SLATOR RANCH														
WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257														
01		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	287 1	1667 2	Y		15			58
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	17 9	1573 2	Y		25			83
03		2015 N	1794	-0-	-221	-0-	28 9	20 9	Y		18			101
04	DLQ	G-10	1742	-0-	1742	1742	1774 2	1532 2	Y		9	110 1		-0-
05		3000 N	1421	-0-	-1579	163	200 1	1267 2	Y		-0-			-0-
*06		2129 N	1966	-0-	-163	-0-	10 9	1723 2	Y		33			33
							154 1							
							207 1							
							36 9							
SLATOR RANCH														
WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
SLATOR RANCH														
WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
SLATOR RANCH														
WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
SLATOR RANCH														
WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694														
01		797 X	797	-0-	-0-	-0-	38 1	759 2	Y		-0-			-0-
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-	22 1	709 2	Y		-0-			-0-
03		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y		-0-			-0-
04	DLQ	G-10	714	-0-	714	714	63 1	651 2	Y		-0-			-0-
05		1504 X	790	-0-	-714	-0-	62 1	728 2	Y		-0-			-0-
06		780 X	739	-0-	-41	-0-	63 1	676 2	Y		-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1655	-0-	-1848	-0-	242	1	1407	2	Y	5	23	1	12
02	3277 X	3067	-0-	-210	-0-	485	1	2573	2	Y	8			20
03	3503 X	2341	-0-	-1162	-0-	2327	2	14	9	Y	13			33
04	DLQ G-10	2696	-0-	2696	2696	309	1	2373	2	Y	13	23	1	23
05	7251 X	4555	-0-	-2696	-0-	492	1	4048	2	Y	14			37
*06	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	419	1	3489	2	Y	18	44	1	11

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818														
01	2697 X	2608	-0-	-89	-0-	123	1	2483	2	Y	2	1	1	5
02	2465 X	2392	-0-	-73	-0-	71	1	2321	2	Y	-0-	1	1	4
03	2635 X	2541	-0-	-94	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	1	4
04	DLQ G-10	2312	-0-	2312	2312	203	1	2108	2	Y	1	1	1	4
05	3000 N	2608	-0-	-392	1920	205	1	2401	2	Y	2			6
*06	3000 N	2440	-0-	-560	1360	208	1	2232	2	Y	-0-	2	1	4

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472														
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	2	Y	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	21	1	694	2	Y	-0-			-0-
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	729	-0-	729	729	64	1	665	2	Y	-0-			-0-
05	1477 N	748	-0-	-729	-0-	59	1	689	2	Y	-0-			-0-
*06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724														
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	Y	-0-			-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	Y	-0-			-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	236	-0-	236	236	27	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	475 N	239	-0-	-236	-0-	26	1	213	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	25	1	208	2	Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790														
01	8401 X	7452	-0-	-949	-0-	974	1	6478	2	Y	-0-			5
02	7859 X	7350	-0-	-509	-0-	941	1	6409	2	Y	-0-			5
03	8401 X	7263	-0-	-1138	-0-	7263	2			Y	-0-			5
04	DLQ G-10	7241	-0-	7241	7241	885	1	6356	2	Y	-0-			5
05	14995 X	7754	-0-	-7241	-0-	775	1	6979	2	Y	-0-			5
06	7590 X	7102	-0-	-488	-0-	794	1	6308	2	Y	-0-			5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727														
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	Y	-0-			3
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			3
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5704 X	4621	-0-	-1083	-0-	604 1	4016 2	Y	1	1 1	5
02	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	612 1	4167 2	Y	-0-		5
03	4464 X	4383	-0-	-81	-0-	4383 2		Y	-0-		5
04	DLQ G-10	3654	-0-	3654	3654	446 1	3207 2	Y	1	1 1	5
05	7721 X	4067	-0-	-3654	-0-	407 1	3660 2	Y	-0-		5
06	4950 X	3872	-0-	-1078	-0-	433 1	3439 2	Y	-0-		5

BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760			
01	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	1017 1	8405 2	Y	-0-		10
02	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	775 1	6684 2	Y	-0-		10
03	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	7560 2		Y	-0-		10
04	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	731 1	5938 2	Y	-0-		10
05	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	1165 1	7836 2	Y	-0-		10
*06	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	986 1	7340 2	Y	-0-		10

SLATOR RANCH		WELL #: U 2		RRCID -> 219890		COMPL. DATE 07/21/2010		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780			
01	6634 X	5405	-0-	-1229	-0-	793 1	4604 2	Y	7	28 1	22
02	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	997 1	5294 2	Y	10		32
03	6634 X	5816	-0-	-818	-0-	5799 2	17 9	Y	15		47
04	DLQ G-10	6867	-0-	6867	6867	790 1	6060 2	Y	15	27 1	35
05	14197 X	7330	-0-	-6867	-0-	792 1	6518 2	Y	18		53
06	6510 X	6303	-0-	-207	-0-	674 1	5606 2	Y	21	53 1	21

SLATOR RANCH		WELL #: T 1		RRCID -> 219920		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032			
01	1612 N	1101	-0-	-511	-0-	144 1	957 2	Y	-0-		7
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	235 1	1600 2	Y	-0-		7
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		Y	-0-		7
04	DLQ G-10	2055	-0-	2055	2055	251 1	1804 2	Y	-0-		7
05	3000 N	2345	-0-	-655	1400	234 1	2111 2	Y	-0-		7
*06	3000 N	1788	-0-	-1212	188	200 1	1588 2	Y	-0-		7

SLATOR RANCH		WELL #: W 1		RRCID -> 220890		COMPL. DATE 08/16/2017		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	5 1	35 2	Y	-0-		-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	4 1	26 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	22	-0-	22	22	3 1	19 2	Y	-0-		-0-
05	54 N	32	-0-	-22	-0-	3 1	29 2	Y	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 2		RRCID -> 221181		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404			
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	94 1	624 2	Y	-0-		1
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	83 1	565 2	Y	-0-		1
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	636	-0-	636	636	78 1	558 2	Y	-0-		1
05	1332 N	696	-0-	-636	-0-	70 1	626 2	Y	-0-		1
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	74 1	591 2	Y	-0-		1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2601	-0-	-499	639	382	1	2219	2	Y	-0-		15
02		2900 N	3970	-0-	1070	1709	629	1	3341	2	Y	-0-		15
03		4284 X	2575	-0-	-1709	-0-	2575	2			Y	-0-		15
04	DLQ	G-10	3456	-0-	3456	3456	398	1	3058	2	Y	-0-		15
05		5896 X	2440	-0-	-3456	-0-	264	1	2176	2	Y	-0-		15
*06		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	351	1	2920	2	Y	-0-		15

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776														
01		7874 X	4979	-0-	-2895	-0-	537	1	4440	2	Y	2		3
02		7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	779	1	6719	2	Y	2	5 1	-0-
03		7874 X	6636	-0-	-1238	-0-	6634	2	2 9	Y	2			2
04		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	821	1	6668	2	Y	2		4
05		8029 X	7289	-0-	-740	-0-	943	1	6345	2	Y	1		5
06		7770 X	7362	-0-	-408	-0-	872	1	6490	2	Y	-0-	5 1	-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720														
01		9021 X	8613	-0-	-408	-0-	1125	1	7482	2	Y	5	6 1	35
02		7395 X	7002	-0-	-393	-0-	896	1	6102	2	Y	4	3 1	36
03		8587 X	7484	-0-	-1103	-0-	7481	2	3 9	Y	3	3 1		36
04	DLQ	G-10	7138	-0-	7138	7138	871	1	6261	2	Y	5	8 1	33
05		14798 X	7660	-0-	-7138	-0-	766	1	6892	2	Y	2		35
06		8340 X	7728	-0-	-612	-0-	864	1	6863	2	Y	1		36

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
01		10044 X	5734	-0-	-4310	-0-	841	1	4881	2	Y	11	47 1	33
02		9396 X	8650	-0-	-746	-0-	1368	1	7263	2	Y	17		50
03		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9884	2	28 9	Y	25			75
04	DLQ	G-10	9308	-0-	9308	9308	1070	1	8208	2	Y	27	46 1	56
05		17609 X	8301	-0-	-9308	-0-	896	1	7374	2	Y	28		84
06		9600 X	7622	-0-	-1978	-0-	813	1	6768	2	Y	37	89 1	32

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
BMT K&H		WELL #: 1AC		RRCID -> 222780		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4805 X	3361	-0-	-1444	-0-	361 1	2986 2	Y	13	20
02	4495 X	4028	-0-	-467	-0-	14 9	3598 2	Y	12 31 1	1
03	4805 X	4002	-0-	-803	-0-	13 9	10 9	Y	9	10
04	4320 X	4197	-0-	-123	-0-	3992 2	3723 2	Y	14	24
05	4464 X	3863	-0-	-601	-0-	15 9	3357 2	Y	6	30
06	4170 X	3698	-0-	-472	-0-	7 9	438 1	Y	1 31 1	-0-
						1 9				

SLATOR RANCH		WELL #: S 4		RRCID -> 223024		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874		
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	46 1	304 2	Y	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	41 1	280 2	Y	-0-	-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	295	-0-	295	295	36 1	259 2	Y	-0-	-0-
05	652 N	357	-0-	-295	-0-	36 1	321 2	Y	-0-	-0-
*06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	39 1	310 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 3		RRCID -> 223026		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099		
01	6634 X	5505	-0-	-1129	-0-	719 1	4783 2	Y	3 4 1	30
02	5568 X	4462	-0-	-1106	-0-	3 9	3888 2	Y	3 2 1	31
03	6634 X	6072	-0-	-562	-0-	571 1	1 9	Y	1 2 1	30
04	DLQ G-10	4355	-0-	4355	4355	3 9	3819 2	Y	4 5 1	29
05	10057 X	5702	-0-	-4355	-0-	532 1	5131 2	Y	1	30
06	5880 X	4706	-0-	-1174	-0-	4 9	4179 2	Y	1	31
						570 1				
						1 9				
						526 1				
						1 9				

SLATOR RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 223797		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901		
01	5053 X	4372	-0-	-681	-0-	572 1	3800 2	Y	-0-	5
02	4727 X	3994	-0-	-733	-0-	511 1	3483 2	Y	-0-	5
03	4433 X	4307	-0-	-126	-0-	4307 2		Y	-0-	5
04	DLQ G-10	4085	-0-	4085	4085	499 1	3586 2	Y	-0-	5
05	8564 X	4479	-0-	-4085	-0-	448 1	4031 2	Y	-0-	5
06	4230 X	3987	-0-	-243	-0-	446 1	3541 2	Y	-0-	5

SLATOR RANCH		WELL #: W 3		RRCID -> 223799		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823		
01	1643 N	1485	-0-	-158	-0-	194 1	1291 2	Y	-0-	-0-
02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	175 1	1191 2	Y	-0-	-0-
03	1643 N	1540	-0-	-103	-0-	1540 2		Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1402	-0-	1402	1402	171 1	1231 2	Y	-0-	-0-
05	2792 N	1390	-0-	-1402	-0-	139 1	1251 2	Y	-0-	-0-
*06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	177 1	1409 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 2		RRCID -> 223929		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849		
01	775 N	693	-0-	-82	-0-	91 1	602 2	Y	-0-	27
02	783 N	639	-0-	-144	-0-	82 1	557 2	Y	-0-	27
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	681 2		Y	-0-	27
04	DLQ G-10	776	-0-	776	776	95 1	681 2	Y	-0-	27
05	1424 N	648	-0-	-776	-0-	65 1	583 2	Y	-0-	27
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	68 1	543 2	Y	-0-	27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053												
01	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	131	1	873	2	Y	-0-	-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	123	1	839	2	Y	-0-	-0-
03	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	1018	-0-	1018	1018	124	1	894	2	Y	-0-	-0-
05	2072 N	1054	-0-	-1018	-0-	105	1	949	2	Y	-0-	-0-
*06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056												
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	N	-0-	3
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-	3
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	3
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	2	N	-0-	3
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	2	N	-0-	3
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	32	1	254	2	N	-0-	3
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232												
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950												
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	459	1	3699	2	Y	-0-	26
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	359	1	3572	2	Y	-0-	26
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	320	1	3050	2	Y	-0-	26
04	1980 X	1617	-0-	-363	-0-	168	1	1449	2	Y	-0-	26
05	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	425	1	3452	2	Y	-0-	26
*06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	357	1	3124	2	Y	-0-	26

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007													TOTAL DEPTH	11100	PERF.10666	- 10865
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	929	1	7478	2	Y	9					29
02	7047 X	5120	-0-	-1927	-0-	467	1	4653	2	Y	-0-					29
03	8680 X	8298	-0-	-382	-0-	788	1	7502	2	Y	7	13	1			23
04	8400 X	7386	-0-	-1014	-0-	768	1	6612	2	Y	5					28
05	8680 X	7025	-0-	-1655	-0-	770	1	6249	2	Y	5					33
06	8160 X	7208	-0-	-952	-0-	739	1	6469	2	Y	-0-	13	1			20
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007													TOTAL DEPTH	11445	PERF.10494	- 10594
01	14539 X	11221	-0-	-3318	-0-	1647	1	9562	2	Y	11	47	1			60
02	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	2115	1	11232	2	Y	17					77
03	13547 X	13094	-0-	-453	-0-	13066	2	28	9	Y	25					102
04	DLQ G-10	12279	-0-	12279	12279	1412	1	10837	2	Y	27	46	1			83
05	25164 X	12885	-0-	-12279	-0-	1392	1	11462	2	Y	28					111
06	13830 X	12110	-0-	-1720	-0-	1295	1	10774	2	Y	37	89	1			59
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH	10550	PERF.10116	- 10340
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008													TOTAL DEPTH	11300	PERF.10852	- 10986
01	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	545	1	3620	2	Y	27	126	1			19
02	3132 X	3021	-0-	-111	-0-	384	1	2612	2	Y	23	16	1			26
03	3348 X	3106	-0-	-242	-0-	3097	2	9	9	Y	8	9	1			25
04	DLQ G-10	2940	-0-	2940	2940	354	1	2546	2	Y	36	54	1			7
05	6111 X	3171	-0-	-2940	-0-	315	1	2837	2	Y	17					24
06	4020 X	2890	-0-	-1130	-0-	323	1	2564	2	Y	3					27
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010													TOTAL DEPTH	12000	PERF.10030	- 10952
01	5146 X	5052	-0-	-94	-0-	557	1	4481	2	Y	13	13	1			20
02	4814 X	1687	-0-	-3127	-0-	153	1	1521	2	Y	12	12	1			20
03	5146 X	4476	-0-	-670	-0-	424	1	4039	2	Y	12	12	1			20
04	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	554	1	4766	2	Y	12	8	1			24
05	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	615	1	4995	2	Y	9	4	1			29
*06	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	491	1	4299	2	Y	10	12	1			27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4898 X	4320	-0-	-578	-0-	467	1 3761 2	Y	84		205	
02	4379 X	3015	-0-	-1364	-0-	92	275 1 2740 2	Y	-0-		205	
03	4619 X	3595	-0-	-1024	-0-	334	1 3176 2	Y	77	129 1	153	
04	4350 X	3410	-0-	-940	-0-	85	349 1 3006 2	Y	50		203	
05	4309 X	3464	-0-	-845	-0-	55	375 1 3041 2	Y	44		247	
06	4170 X	3272	-0-	-898	-0-	48	335 1 2937 2	Y	-0-	127 1	120	

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858												
01	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	346	1 2303 2	Y	-0-		3	
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	348	1 2368 2	Y	-0-		3	
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2	Y	-0-		3	
04	DLQ G-10	3904	-0-	3904	3904	477	1 3427 2	Y	-0-		3	
05	7523 X	3619	-0-	-3904	-0-	362	1 3257 2	Y	-0-		3	
06	3600 X	3311	-0-	-289	-0-	370	1 2941 2	Y	-0-		3	

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018												
01	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	373	1 2477 2	Y	72		135	
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	79	335 1 2280 2	Y	5		140	
03	2976 N	2849	-0-	-127	-0-	2814	2 35 9	Y	32		172	
04	DLQ G-10	2818	-0-	2818	2818	339	1 2433 2	Y	42	189 1	25	
05	6102 X	3284	-0-	-2818	-0-	46	323 1 2904 2	Y	52		77	
06	2820 X	2804	-0-	-16	-0-	57	314 1 2490 2	Y	-0-		77	

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784												
01	3627 X	3326	-0-	-301	-0-	366	1 2948 2	Y	11	11 1	18	
02	3393 X	3001	-0-	-392	-0-	12	273 1 2716 2	Y	11	11 1	18	
03	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	12	329 1 3127 2	Y	11	11 1	18	
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	12	343 1 2949 2	Y	11	8 1	21	
05	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	12	356 1 2891 2	Y	10	4 1	27	
06	3360 X	3259	-0-	-101	-0-	11	333 1 2916 2	Y	9	11 1	25	

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606												
01	1829 N	1251	-0-	-578	-0-	162	1 1076 2	Y	12	47 1	31	
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	13	164 1 873 2	Y	17		48	
03	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	19	2196 2 26 9	Y	24		72	
04	DLQ G-10	1116	-0-	1116	1116	125	1 961 2	Y	27	46 1	53	
05	2795 N	1679	-0-	-1116	-0-	30	178 1 1469 2	Y	29		82	
06	2160 N	1083	-0-	-1077	-0-	32	112 1 931 2	Y	36	89 1	29	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700																	
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	93	1	621	2	Y	-0-					-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	78	1	528	2	Y	-0-					-0-
03		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	689	-0-	689	689	84	1	605	2	Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	743	-0-	743	1432	74	1	669	2	Y	-0-					-0-
*06		2040 N	608	-0-	-1432	-0-	68	1	540	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470																	
01		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	229	1	1354	2	Y	-0-					8
02		1479 N	1429	-0-	-50	-0-	268	1	1161	2	Y	-0-					8
03		1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1308	2			Y	-0-					8
04		1530 N	1451	-0-	-79	-0-	173	1	1278	2	Y	-0-					8
05		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1322	2	Y	5					13
*06		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	184	1	1272	2	Y	-0-					13

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214																	
01		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	930	2	Y	-0-					8
02		928 N	890	-0-	-38	-0-	167	1	723	2	Y	-0-					8
03		930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			Y	-0-					8
04		1050 N	957	-0-	-93	-0-	114	1	843	2	Y	-0-					8
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	139	1	881	2	Y	5					13
*06		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	2	Y	-0-					13

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903																	
01		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	435	1	3502	2	Y	-0-					21
02		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	420	1	4178	2	Y	-0-					21
03		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	464	1	4422	2	Y	-0-					21
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	335	1	2881	2	Y	-0-					21
05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	312	1	2532	2	Y	-0-					21
*06		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	285	1	2497	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	BALANCE
01		3410 X	3171	-0-	-239	-0-	458	1	2713	2	Y	56
02		3190 X	2805	-0-	-385	-0-	526	1	2279	2	Y	56
03		3348 X	2269	-0-	-1079	-0-	2269	2			Y	56
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	377	1	2788	2	Y	56
05		3162 X	2701	-0-	-461	-0-	369	1	2332	2	Y	56
*06		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	399	1	2757	2	Y	56

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010												
01		2852 X	1230	-0-	-1622	-0-	136	1	1094	2	Y	-0-
02		2668 X	1289	-0-	-1379	-0-	118	1	1171	2	Y	-0-
03		2666 X	2569	-0-	-97	-0-	244	1	2325	2	Y	-0-
04		2370 X	1724	-0-	-646	-0-	179	1	1545	2	Y	-0-
05		2232 X	1312	-0-	-920	-0-	144	1	1168	2	Y	-0-
06		2490 X	1386	-0-	-1104	-0-	142	1	1244	2	Y	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806												
01		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	779	1	6273	2	Y	41
02		8323 X	5071	-0-	-3252	-0-	460	1	4586	2	Y	41
03		8897 X	6435	-0-	-2462	-0-	609	1	5802	2	Y	41
04		8400 X	5119	-0-	-3281	-0-	530	1	4565	2	Y	48
05		8618 X	4540	-0-	-4078	-0-	496	1	4025	2	Y	58
06		6840 X	3889	-0-	-2951	-0-	397	1	3472	2	Y	54

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A												
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824												
01		2077 X	451	-0-	-1626	-0-	50	1	399	2	Y	3
02		1943 X	510	-0-	-1433	-0-	46	1	462	2	Y	3
03		1147 X	492	-0-	-655	-0-	47	1	443	2	Y	3
04		610 N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	545	2	Y	3
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	73	1	595	2	Y	4
*06		545 N	545	-0-	-0-	-0-	56	1	487	2	Y	4

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: S 8		RRCID -> 255787		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	198 1	1316 2	Y	-0-		11
02	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	259 1	1765 2	Y	-0-		11
03	3100 N	5582	-0-	2482	2482	5582 2		Y	-0-		11
04	DLQ G-10	3511	-0-	3511	5993	429 1	3082 2	Y	-0-		11
05	9434 X	3441	-0-	-5993	-0-	344 1	3097 2	Y	-0-		11
06	5400 X	3066	-0-	-2334	-0-	343 1	2723 2	Y	-0-		11

BMT-BARROCITO		WELL #: 4		RRCID -> 256225		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634			
01	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	155 1	1248 2	Y	30		54
						33 9					
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	141 1	1407 2	Y	-0-		54
03	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	133 1	1266 2	Y	27	45 1	36
						30 9					
04	1380 N	1360	-0-	-20	-0-	140 1	1201 2	Y	17		53
						19 9					
05	1643 N	1431	-0-	-212	-0-	155 1	1259 2	Y	15		68
						17 9					
*06	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	186 1	1630 2	Y	-0-	44 1	24

BMT K&H		WELL #: N 4		RRCID -> 256293		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		31

BMT K&H		WELL #: 4AC		RRCID -> 256399		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886			
01	1085 N	691	-0-	-394	-0-	75 1	616 2	Y	-0-		1
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	80 1	690 2	Y	-0-		1
03	775 N	659	-0-	-116	-0-	659 2		Y	-0-		1
04	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	135 1	1099 2	Y	-0-		1
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	124 1	831 2	Y	-0-		1
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	98 1	731 2	Y	-0-		1

BARROCITO, B. M.		WELL #: 20		RRCID -> 256681		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BMT-BARROCITO		WELL #: 6		RRCID -> 257070		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642			
01	2387 X	1618	-0-	-769	-0-	179 1	1439 2	Y	-0-		40
02	2233 X	1437	-0-	-796	-0-	131 1	1306 2	Y	-0-		40
03	2387 X	1539	-0-	-848	-0-	146 1	1393 2	Y	-0-		40
04	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	500 1	4305 2	Y	-0-		40
05	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	452 1	3674 2	Y	-0-		40
*06	3000 N	3202	-0-	202	202	328 1	2874 2	Y	-0-		40

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
BMT K&H		WELL #:		1AE	RRCID ->	257227	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	- 11039
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3627 X	3018	-0-	-609	-0-	325	1	2686	2	Y	6	10
02	3393 X	3228	-0-	-165	-0-	335	1	2886	2	Y	6	15 1
03	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	2328	2	6	9	Y	5	6
04	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	365	1	2963	2	Y	6	12
05	3441 X	1779	-0-	-1662	-0-	230	1	1546	2	Y	3	15
06	3330 X	1831	-0-	-1499	-0-	217	1	1613	2	Y	1	16 1
						1	9					-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		V 5	RRCID ->	257744	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9714	- 11166
01	6200 X	6148	-0-	-52	-0-	804	1	5343	2	Y	1	2 1
02	5481 X	4376	-0-	-1105	-0-	560	1	3814	2	Y	2	1 1
03	5766 X	5478	-0-	-288	-0-	5477	2	1	9	Y	1	1 1
04	DLQ G-10	5726	-0-	5726	5726	699	1	5025	2	Y	2	3 1
05	9992 X	4266	-0-	-5726	-0-	426	1	3839	2	Y	1	9
06	5940 X	3062	-0-	-2878	-0-	342	1	2720	2	Y	-0-	9
						1	9					

SLATOR RANCH		WELL #:		D 3	RRCID ->	259304	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9940	- 10044
01	32643 X	18154	-0-	-14489	-0-	5164	1	12990	2	Y	-0-	47
02	30537 X	20215	-0-	-10322	-0-	3116	1	17099	2	Y	-0-	47
03	32643 X	20023	-0-	-12620	-0-	19801	2	222	9	Y	202	249
04	25980 X	19974	-0-	-6006	-0-	4000	1	15966	2	Y	7	187 1
05	21607 X	17817	-0-	-3790	-0-	3014	1	14803	2	Y	-0-	69
06	20910 X	17435	-0-	-3475	-0-	3061	1	14374	2	Y	-0-	69
						1	9					

BMT K&H		WELL #:		2AE	RRCID ->	260273	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10162	- 11100
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	467	1	3861	2	Y	-0-	-0-
02	4698 X	3961	-0-	-737	-0-	412	1	3549	2	Y	-0-	-0-
03	5022 X	3890	-0-	-1132	-0-	3890	2			Y	-0-	-0-
04	4860 X	4659	-0-	-201	-0-	511	1	4148	2	Y	-0-	-0-
05	4712 X	4346	-0-	-366	-0-	562	1	3784	2	Y	-0-	-0-
06	4200 X	3979	-0-	-221	-0-	471	1	3508	2	Y	-0-	-0-
						1	9					

BMT K&H		WELL #:		3AE	RRCID ->	261139	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084	- 11206
01	2666 X	2449	-0-	-217	-0-	259	1	2143	2	Y	43	60
02	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	249	1	2149	2	Y	39	99 1
03	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2611	2	33	9	Y	30	30
04	2460 X	2422	-0-	-38	-0-	260	1	2112	2	Y	45	75
05	2604 X	2543	-0-	-61	-0-	326	1	2195	2	Y	20	95
*06	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	345	1	2568	2	Y	4	99 1
						4	9					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BARROCITO, B. M.		WELL #: 21		RRCID -> 262005		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BMT K&H				WELL #: 4AE		RRCID -> 262424		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068						
01	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	821	1	6785	2	Y	-0-					-0-
02	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	703	1	6065	2	Y	-0-					-0-
03	6789 X	4650	-0-	-2139	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
04	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	926	1	7518	2	Y	-0-					-0-
05	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	1061	1	7137	2	Y	-0-					-0-
*06	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	854	1	6352	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M.				WELL #: 22		RRCID -> 263126		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708						
01	992 N	845	-0-	-147	-0-	93	1	751	2	Y	1	1	1			2
02	928 N	715	-0-	-213	-0-	65	1	649	2	Y	1	1	1			2
03	899 N	818	-0-	-81	-0-	78	1	739	2	Y	1	1	1			2
04	810 N	771	-0-	-39	-0-	80	1	689	2	Y	2	1	1			3
05	775 N	767	-0-	-8	-0-	84	1	683	2	Y	-0-					3
06	780 N	725	-0-	-55	-0-	74	1	650	2	Y	1	1	1			3

BMT K&H				WELL #: 5AE		RRCID -> 266653		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282						
01	2914 X	1611	-0-	-1303	-0-	174	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	2436 X	1431	-0-	-1005	-0-	149	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	2449 X	1670	-0-	-779	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	2370 X	2026	-0-	-344	-0-	222	1	1804	2	Y	-0-					-0-
05	1829 X	1663	-0-	-166	-0-	215	1	1448	2	Y	-0-					-0-
06	1620 X	1517	-0-	-103	-0-	180	1	1337	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M.				WELL #: 23		RRCID -> 266798		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585						
01	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	227	1	1828	2	Y	1	1	1			38
02	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	180	1	1789	2	Y	1	1	1			38
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	191	1	1814	2	Y	1	1	1			38
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	245	1	2112	2	Y	-0-					38
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	255	1	2070	2	Y	1					39
*06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	221	1	1936	2	Y	1	1	1			39

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	3489	-0-	3489	135166	456	1	3033	2	Y	-0-			4
02	0	39958	-0-	39958	175124	5115	1	34843	2	Y	-0-			4
03	210793 X	35669	-0-	-175124	-0-	4462	1	31207	2	Y	-0-			4
04	95100 X	24708	-0-	-70392	-0-	3009	1	21619	2	Y	73	77	1	-0-
						80	9							
05	98270 X	27747	-0-	-70523	-0-	2770	1	24937	2	Y	36			36
						40	9							
06	95100 X	24125	-0-	-70975	-0-	2697	1	21421	2	Y	6			42
						7	9							
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940														
01	0	103161	-0-	103161	328080	6290	1	93784	2	Y	2806	2642	1	238
						3087	9							
02	0	101828	-0-	101828	429908	2959	1	96314	2	Y	2323	2504	1	57
						2555	9							
03	0	99534	-0-	99534	529442	3357	1	92549	2	Y	3298	3256	1	99
						3628	9							
04	613346 X	83904	-0-	-529442	-0-	7126	1	74094	2	Y	2440	2491	1	48
						2684	9							
05	126666 X	93060	-0-	-33606	-0-	7083	1	83015	2	Y	2693			2741
						2962	9							
06	122580 X	89841	-0-	-32739	-0-	7547	1	80883	2	Y	1283	3918	1	106
						1411	9							
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870														
01	0	62704	-0-	62704	210029	2864	1	57864	2	Y	1796	1691	1	132
						1976	9							
02	0	42749	-0-	42749	252778	1225	1	39888	2	Y	1487	1603	1	16
						1636	9							
03	0	29172	-0-	29172	281950	1012	1	27894	2	Y	242	239	1	19
						266	9							
04	315878 X	33928	-0-	-281950	-0-	2954	1	30717	2	Y	234	238	1	15
						257	9							
05	97464 X	30625	-0-	-66839	-0-	2385	1	27957	2	Y	257			272
						283	9							
06	94320 X	28684	-0-	-65636	-0-	2437	1	26113	2	Y	122	374	1	20
						134	9							
SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10265 - 10442														
01	0	14351	-0-	14351	86973	1836	1	12207	2	Y	280	276	1	4
						308	9							
02	0	16057	-0-	16057	103030	2021	1	13766	2	Y	245	169	1	80
						270	9							
03	0	17274	-0-	17274	120304	2139	1	14959	2	Y	160	170	1	70
						176	9							
04	128133 X	7829	-0-	-120304	-0-	956	1	6869	2	Y	4	40	1	34
						4	9							
05	127968 X	2584	-0-	-125384	-0-	258	1	2324	2	Y	2			36
						2	9							
06	123840 X	2597	-0-	-121243	-0-	290	1	2307	2	Y	-0-			36

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0	38699	-0-	38699	49337	1825	1	36862	2	Y	11	-0-
						12	9				11	1
02	0	17930	-0-	17930	67267	534	1	17385	2	Y	10	-0-
						11	9				10	1
03	0	12281	-0-	12281	79548	430	1	11842	2	Y	8	-0-
						9	9				8	1
04	0	8838	-0-	8838	88386	772	1	8027	2	Y	35	-0-
						39	9				35	1
05	105906 X	17520	-0-	-88386	-0-	1374	1	16103	2	Y	39	39
						43	9					
06	52680 X	9554	-0-	-43126	-0-	814	1	8719	2	Y	19	1
						21	9					

WAGNER OIL COMPANY 891175												
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930												
01	3968 X	2743	-0-	-1225	-0-	223	1	2476	2	Y	40	64
						44	9				107	1
02	3712 X	2469	-0-	-1243	-0-	191	1	2227	2	Y	46	110
						51	9					
03	3968 X	2607	-0-	-1361	-0-	206	1	2375	2	Y	24	134
						26	9					
04	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2397	2	Y	33	59
						36	9				108	1
05	2728 X	2215	-0-	-513	-0-	186	1	1998	2	Y	28	87
						31	9					
06	2640 X	2589	-0-	-51	-0-	210	1	2344	2	Y	32	119
						35	9					

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102												
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-	-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-	-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-	-0-
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-	-0-
05	124 N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	N	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-	-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474												
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621												
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT	-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843												
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-)
REMORA OPERATING, LLC
EXXON-YATES RANCH FEE "D" 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1685 N	406	-0-	-1279	-0-	406	3			Y	-0-			-0-
02	377 N	368	-0-	-9	-0-	7	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	372 N	292	-0-	-80	-0-	27	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P)
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.
DRISCOLL RANCH 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
153474
WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW)
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC
RIVERS, "A" 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
879035
WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-			-0-
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	558	1	558	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH STRATTON 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
253162
WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 29 B	RRCID ->	140927	COMPL. DATE	12/01/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6554 - 6566	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P282	RRCID ->	156691	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7606 - 8076	
01	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-		-0-
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 88	RRCID ->	157495	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5373 - 5393	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 89	RRCID ->	158242	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 5302 - 5387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 92DF	RRCID ->	159716	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6935	PERF. 5116 - 6229	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		A 94DF	RRCID ->	160129	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 5036 - 5457	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
KING RANCH STRATTON		WELL #: P241		RRCID -> 160484		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	650	1	5641	2	Y	21		44
02	4930 X	3923	-0-	-1007	-0-	414	1	3508	2	Y	1	31 1	14
03	5270 X	3005	-0-	-2265	-0-	321	1	2672	2	Y	11	20 1	5
04	5100 X	2763	-0-	-2337	-0-	441	1	2270	2	Y	47		52
05	5270 X	2831	-0-	-2439	-0-	413	1	2408	2	Y	9		61
06	5100 X	2517	-0-	-2583	-0-	351	1	2143	2	Y	21	28 1	54

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 93DF		RRCID -> 160683		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 96DF		RRCID -> 164743		COMPL. DATE 02/04/2002		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 95DF		RRCID -> 165450		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 98DF		RRCID -> 166108		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 99DF		RRCID -> 166495		COMPL. DATE 12/22/1997		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 6554					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P283		RRCID -> 171577		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	212	1	1839	2	Y	-0-				-0-	
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	2	Y	-0-				-0-	
03	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	156	1	1294	2	Y	-0-				-0-	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-				-0-	
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				-0-	
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #: P284		RRCID -> 173850		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840								
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #: P285		RRCID -> 176901		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #: P286		RRCID -> 178533		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837								
01	3100 N	3331	-0-	231	1231	344	1	2987	2	Y	-0-				-0-	
02	2900 N	2545	-0-	-355	876	269	1	2276	2	Y	-0-				-0-	
03	3100 N	2608	-0-	-492	384	280	1	2328	2	Y	-0-				-0-	
04	3000 N	2855	-0-	-145	239	464	1	2391	2	Y	-0-				-0-	
05	2660 N	2421	-0-	-239	-0-	355	1	2066	2	Y	-0-				-0-	
*06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	358	1	2184	2	Y	-0-				-0-	

KING RANCH STRATTON		WELL #: P288		RRCID -> 214696		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990								
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	653	1	5669	2	Y	55				132	
02	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	929	1	7868	2	Y	12	95	1		49	
03	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	1025	1	8522	2	Y	98	98	1		49	
04	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	774	1	3990	2	Y	221				270	
05	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	938	1	5470	2	Y	57				327	
*06	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	653	1	3987	2	Y	103	150	1		280	

KING RANCH STRATTON		WELL #: A 86		RRCID -> 215166		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH STRATTON		WELL #: P289		RRCID -> 215426		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P291		RRCID -> 223506		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P292		RRCID -> 224325		COMPL. DATE 05/15/2011		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701								
01	1364 N	472	-0-	-892	-0-	47	1	407	2	Y	16					54
						18	9									
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	88	1	746	2	Y	5	39	1			20
						6	9									
03	744 N	742	-0-	-2	-0-	76	1	634	2	Y	29	34	1			15
						32	9									
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					15
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					15
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	7	1			8

KING RANCH STRATTON		WELL #: P290		RRCID -> 227226		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787								
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	Y	101	152	1			70
						111	9									
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	200	61	1			209
						220	9									
03	992 N	765	-0-	-227	-0-	42	1	681	2	Y	38	234	1			13
						42	9									
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					13
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					13
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					13

KING RANCH STRATTON		WELL #: P805		RRCID -> 261819		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: P801		RRCID -> 262507		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
KING RANCH STRATTON		WELL #: P841		RRCID -> 267432		COMPL. DATE 02/27/2013		TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	75 1 219 9	1188 2	Y	199 208 1	139
02	1682 N	924	-0-	-758	-0-	40 1 278 9	606 2	Y	253 122 1	270
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	81 1 298 9	1320 2	Y	271 449 1	92
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			Y	-0-	92
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	92

KING RANCH STRATTON		WELL #: P863		RRCID -> 270329		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A934		RRCID -> 281502		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A933		RRCID -> 281515		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A936		RRCID -> 281562		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #: A935		RRCID -> 281762		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION				484025								
PONDROM, L. G.				WELL #:	1 C	RRCID ->	032882	COMPL. DATE	03/02/1964	TOTAL DEPTH	5726	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
PLUGGED AND ABANDONED				06/10/2019	-	PLUGGED	06/10/19					

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.				748635								
UNION CENTRAL "B"				WELL #:	19	RRCID ->	093385	COMPL. DATE	04/07/1981	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8024 - 8040
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-		-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-		-0-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
*06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
DRYDEN, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	013437	COMPL. DATE	09/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
02	2001	X	-0-	-0-	-2001	-0-			N	-0-		-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.				WELL #:	38	RRCID ->	013440	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5420 - 6155
01	2821	X	379	-0-	-2442	-0-	379	3	N	-0-		-0-
02	725	X	379	-0-	-346	-0-	379	3	N	-0-		-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3	N	-0-		-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

S. A. J. S. L. B. -B-				WELL #:	1 C	RRCID ->	013457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7266	PERF. 5605 - 6676
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXON ROYALTY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	013458	COMPL. DATE	09/14/1946	TOTAL DEPTH	7064	PERF. 5498 - 6635
01	3100	N	1362	-0-	-1738	11669	681	1	681	3	N	-0-
02	2900	N	1362	-0-	-1538	10131	681	1	681	3	N	-0-
03	3100	N	1362	-0-	-1738	8393	681	1	681	3	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8393			N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8393			N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8393			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 34		RRCID -> 013459		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6726		PERF. 5390 - 6667	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-			-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 013463		COMPL. DATE 09/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5261 - 6822	
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	272 1	272 3	N	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	272 1	272 3	N	-0-		-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	272 1	272 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 1		RRCID -> 013502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7195		PERF. 5515 - 6110	
01	3100 N	2968	-0-	-132	11416	1484 1	1484 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2968	-0-	68	11484	1484 1	1484 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2968	-0-	-132	11352	1484 1	1484 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11352			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11352			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	11352			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 6		RRCID -> 013531		COMPL. DATE 11/24/1955		TOTAL DEPTH 6431		PERF. 3820 - 4080	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013539		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5445 - 6085	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 88		RRCID -> 013546		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7299		PERF. 5099 - 5767	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 33		RRCID -> 013547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5290 - 5920	
01	3100 N	690	-0-	-2410	48275	690 3		N	-0-		-0-
02	2900 N	690	-0-	-2210	46065	690 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	2788	-0-	-312	45753	2788 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45753			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45753			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	45753			N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G. P.		WELL #: 90		RRCID -> 013584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	4544	-0-	1444	39086	2272 1	2272 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	4544	-0-	1644	40730	2272 1	2272 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4544	-0-	1444	42174	2272 1	2272 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	42174			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	42174			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	42174			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 104		RRCID -> 013597		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503		
01	3100 N	2998	-0-	-102	4472	1499 1	1499 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2998	-0-	98	4570	1499 1	1499 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2998	-0-	-102	4468	1499 1	1499 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4468			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4468			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4468			N	NO RPT			-0-

S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392		
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-			-0-
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796		
01	3100 N	3960	-0-	860	11552	1980 1	1980 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3960	-0-	1060	12612	1980 1	1980 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3960	-0-	860	13472	1980 1	1980 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13472			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13472			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13472			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476		
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909 1	909 3	N	-0-			-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909 1	909 3	N	-0-			-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	909 1	909 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		N/A		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A		
01	3100 N	2384	-0-	-716	452585	1192 1	1192 3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2384	-0-	-516	452069	1192 1	1192 3	N	-0-			-0-
03	3100 N	2384	-0-	-716	451353	1192 1	1192 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	451353			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	451353			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	451353			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-	-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-	-0-
03	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	883 1	883 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-	-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-	-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	279 1	279 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090		
01	3100 N	5242	-0-	2142	181599	2621 1	2621 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	5242	-0-	2342	183941	2621 1	2621 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	5242	-0-	2142	186083	2621 1	2621 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186083			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186083			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	186083			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634		
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	3276			N	-0-	-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	376			N	-0-	-0-
03	376 N	-0-	-0-	-376	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566		
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-	-0-
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-	-0-
04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578		
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	172 1	172 3	N	-0-	-0-
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	172 1	172 3	N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	172 1	172 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214		
01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	432 1	432 3	N	-0-	-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	432 1	432 3	N	-0-	-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	432 1	432 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 13		RRCID -> 110761		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636								
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	575	1	575	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 17		RRCID -> 112720		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684								
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	280	1	280	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 113351		COMPL. DATE 09/19/1984		TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 163		RRCID -> 113987		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656								
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	36	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 4		RRCID -> 114964		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
GRUENE, O.A.		WELL #: 7		RRCID -> 118052		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 118480		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596								
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	202	1	86	3	N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	267	1	86	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 123332		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 157		RRCID -> 123490		COMPL. DATE 02/02/1987		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #: 2		RRCID -> 125319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998								
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 135		RRCID -> 125584		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 5		RRCID -> 125778		COMPL. DATE 10/30/1987		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100								
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	143	1	255	3	N	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	143	1	711	3	N	-0-					-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	876	1	711	3	N	-0-					-0-
04	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	533	1	711	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
SELLERS, W.S. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 125933		COMPL. DATE 10/16/1987		TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 32		RRCID -> 126238		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120	
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-	-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-	-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823															

01		3100 N	3530	-0-	430	430	1765	1	1765	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	3530	-0-	630	1060	1765	1	1765	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3530	-0-	430	1490	1765	1	1765	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT			-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995															

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035													
JONES, MRS. EVA M.			WELL #:		5	RRCID ->	128385	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6776 - 7116						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		194	RRCID ->	128571	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5582 - 6120						
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	-0-	441	1	441	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		188	RRCID ->	128756	COMPL. DATE	10/25/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 4644 - 4937						
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART			WELL #:		5	RRCID ->	128873	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6790 - 6921						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		201	RRCID ->	129022	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6345 - 6716						
01		14B2 EXT	220	-0-	220	220	220	220	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	220	-0-	220	440	220	220	3			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	75	-0-	75	515	515	75	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	515	515					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	515	515					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	515	515					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A.			WELL #:		20	RRCID ->	129387	COMPL. DATE	07/19/1988	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6550 - 7078						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916		
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-		-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 204		RRCID -> 130101		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 192		RRCID -> 130105		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456		
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	238 1 238 3	N	-0-		-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	238 1 238 3	N	-0-		-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	238 1 238 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 185 F		RRCID -> 130439		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 18		RRCID -> 130618		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593																
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658																
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404																
01		3100 N	3026	-0-	-74	99734	-0-	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
02		2900 N	3026	-0-	126	99860	-0-	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3026	-0-	-74	99786	-0-	1513	1	1513	3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99786	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99786	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	99786	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
04		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-			-0-
04		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
DRYDEN, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 131106		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 8		RRCID -> 131808		COMPL. DATE 02/11/1989		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S.		WELL #: 28		RRCID -> 131809		COMPL. DATE 08/01/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939								
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	107	1	53	3	N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	3	N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE	CODE			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-	-0-
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490												
01	14B2	EXT	54	-0-	54	54	27	1	27	3	N	-0-
02	14B2	EXT	54	-0-	54	108	27	1	27	3	N	-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	162	27	1	27	3	N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	162				N	NO RPT	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690												
01	3100	N	4732	-0-	1632	71292	2366	1	2366	3	N	-0-
02	2900	N	4732	-0-	1832	73124	2366	1	2366	3	N	-0-
03	3100	N	4732	-0-	1632	74756	2366	1	2366	3	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74756				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74756				N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	74756				N	NO RPT	-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627												
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770												
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	469	1	469	3	N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888												
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G.P.		WELL #: 197		RRCID -> 133704		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 106		RRCID -> 133796		COMPL. DATE 02/18/1990		TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 31		RRCID -> 133868		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466								
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159								
01	3100 N	3530	-0-	430	430	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	2900 N	3530	-0-	630	1060	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	3530	-0-	430	1490	1765	1	1765	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533								
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7978		PERF. 5071 - 6932		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13 1	41 3	N	-0-		-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13 1	79 3	N	-0-		-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	223 1	79 3	N	-0-		-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	192 1	79 3	N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5510 - 5990				
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-		-0-			-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-		-0-			-0-
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	653 1	653 3	N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5222 - 6434				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

RIVERS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 135219		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 5630 - 5788				
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-		-0-			-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-		-0-			-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	469 1	469 3	N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 40 F		RRCID -> 136694		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6910 - 6928				
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-			-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-		-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 215		RRCID -> 136773		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7423		PERF. 5546 - 6476		
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-		-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-		-0-			-0-
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	478 1	478 3	N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 213		RRCID -> 136827		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5440 - 6538		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-		-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-		-0-			-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 3	N	-0-		-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 23		RRCID -> 137375		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1946	-0-	-1154	3252	1946 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	2036	-0-	-864	2388	2036 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	2036	-0-	-1064	1324	2036 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2036	-0-	-964	360	2036 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	360		N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 214		RRCID -> 138291		COMPL. DATE 09/19/1990		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610		
01	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	N	-0-	-0-
02	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	N	-0-	-0-
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	2851 1	2851 3	N	-0-	-0-
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT	-0-
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			N	NO RPT	-0-
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 216		RRCID -> 138295		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752		
01	3100 N	5480	-0-	2380	84975	2740 1	2740 3	N	-0-	-0-
02	2900 N	5480	-0-	2580	87555	2740 1	2740 3	N	-0-	-0-
03	3100 N	5480	-0-	2380	89935	2740 1	2740 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89935			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89935			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	89935			N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186		
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	783 1	783 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)			//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
WARDNER, G. P.			WELL #:		220	RRCID -> 144075			COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 6534 - 6812					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	200622					N	-0-					-0-
02		2900 N	-0-	-0-	-2900	197722					N	-0-					-0-
03		3100 N	-0-	-0-	-3100	194622					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	194622					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	194622					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	194622					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B.			WELL #:		13	RRCID -> 144975			COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6502 - 6510					
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-					-0-
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
03		168 N	168	-0-	-0-	-0-	112	1	56	3	N	-0-					-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	76	1	56	3	N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		228	RRCID -> 146678			COMPL. DATE	09/16/1993	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6552 - 6659					
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
02		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1037	1	1037	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.			WELL #:		227	RRCID -> 147157			COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6530 - 6629					
01		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	757	1	757	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		223	RRCID -> 147397			COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7091 - 7291					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		233	RRCID -> 148913			COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5678 - 5692					
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.			WELL #:		189	RRCID -> 148954			COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7912 PERF. 6298 - 6494					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812 1	812 3	N		-0-				-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812 1	812 3	N		-0-				-0-
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	812 1	812 3	N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896															

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	138 1	138 3	N		-0-				-0-
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	138 1	138 3	N		-0-				-0-
03		276 N	276	-0-	-0-	-0-	138 1	138 3	N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609															

01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N		-0-				-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N		-0-				-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458															

01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	28 1	28 3	N		-0-				-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	28 1	28 3	N		-0-				-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	28 1	28 3	N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226															

01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N		-0-				-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N		-0-				-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208															

01		3100 N	4094	-0-	994	118710	2047 1	2047 3	N		-0-				-0-
02		2900 N	4094	-0-	1194	119904	2047 1	2047 3	N		-0-				-0-
03		3100 N	4094	-0-	994	120898	2047 1	2047 3	N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	120898			N		NO RPT				-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	120898			N		NO RPT				-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	120898			N		NO RPT				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-	-0-
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	219 1	219 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687		
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-	-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-	-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	202 1	202 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812		
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-	-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	20 1	20 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780		
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-	-0-
02	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-	-0-
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	688 1	688 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370		
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-	-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588		
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184 1	1184 3	N	-0-	-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184 1	1184 3	N	-0-	-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	1184 1	1184 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-	-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	5 1	5 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 249		RRCID -> 161785		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163								
01	3100 N	4278	-0-	1178	45688	2139	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	2900 N	4278	-0-	1378	47066	2139	1	2139	3	N	-0-					-0-
03	3100 N	4278	-0-	1178	48244	2139	1	2139	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48244					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48244					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48244					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281								
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317								
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	1324	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562								
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144								
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370								
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	326 1	326 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276									
01	3100 N	3844	-0-	744	27644	1922 1	1922 3	N	-0-
02	2900 N	3844	-0-	944	28588	1922 1	1922 3	N	-0-
03	3100 N	3844	-0-	744	29332	1922 1	1922 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29332			N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29332			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29332			N	NO RPT
DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1492			N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1492			N	NO RPT
CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-
03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632									
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	308 1	308 3	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	87 1	708 3	N	-0-			-0-
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	87 1	742 3	N	-0-			-0-
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	3 1	742 3	N	-0-			-0-
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206				
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	60 1	323 3	N	-0-			-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	60 1	343 3	N	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	515 1	343 3	N	-0-			-0-
04	693 N	693	-0-	-0-	-0-	350 1	343 3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258				
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859 1	859 3	N	-0-			-0-
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859 1	859 3	N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	859 1	859 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035													
WARDNER, G. P.		WELL #:		298	RRCID ->	182754	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7503	PERF. 5206 - 6332						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	182793	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7086 - 7091						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		310	RRCID ->	183144	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	6532	PERF. 5554 - 5592						
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1984	1	1984	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	183464	COMPL. DATE	05/30/2001	TOTAL DEPTH	7913	PERF. 5546 - 5550						
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE		WELL #:		C 2	RRCID ->	183850	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5818 - 5830						
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	76838					N	-0-					-0-
02	2900	N	227	-0-	-2673	74165	227	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	730	-0-	-2370	71795	730	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	203	-0-	-2797	68998	203	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68998					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	68998					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		251	RRCID ->	189546	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6301 - 6308						
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		277	RRCID ->	189665	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 6338 - 6620						
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570																	
01		3100 N	4536	-0-	1436	41734	2268	1	2268	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	4536	-0-	1636	43370	2268	1	2268	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	4536	-0-	1436	44806	2268	1	2268	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	44806					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	44806					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	44806					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014																	
01		3100 N	3664	-0-	564	12088	1832	1	1832	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	3664	-0-	764	12852	1832	1	1832	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	3664	-0-	564	13416	1832	1	1832	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	13416					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	13416					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	13416					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551																	
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-					-0-
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-					-0-
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1009	1	1009	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552																	
01		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-					-0-
02		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-					-0-
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	2793	1	2793	3	N	-0-					-0-
04		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-
05		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-
06		3900 X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230																	
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-					-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-					-0-
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	386	1	386	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515																	
01		3100 N	5540	-0-	2440	53188	2770	1	2770	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	5540	-0-	2640	55828	2770	1	2770	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	5540	-0-	2440	58268	2770	1	2770	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58268					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58268					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	58268					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-		-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-		-0-
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	1094 1	1094 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670			
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-		-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-		-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	980 1	980 3	Y	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618			
01	3100 N	4650	-0-	1550	45114	2325 1	2325 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	4650	-0-	1750	46864	2325 1	2325 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	4650	-0-	1550	48414	2325 1	2325 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48414			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48414			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	48414			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544			
01	3100 N	3532	-0-	432	28606	1766 1	1766 3	N	-0-		-0-
02	2900 N	3532	-0-	632	29238	1766 1	1766 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3532	-0-	432	29670	1766 1	1766 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29670			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29670			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	29670			N	NO RPT		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556			
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3	N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3 1	47 3	N	-0-		-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	40 1	47 3	N	-0-		-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	19 1	47 3	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678			
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-		-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	588 1	588 3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580			
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-		1
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-		1
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	1974 1	1974 3	N	-0-		1
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		1
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT		1
06	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		1

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3038 N	2274	-0-	-764	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-	-0-
02	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-	-0-
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1137 1	1137 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138		
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-	-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	517 1	517 3	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560		
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	16 1	37 3	N	-0-	-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	16 1	93 3	N	-0-	-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	141 1	93 3	N	-0-	-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	234 1	93 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008		
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	111 1	111 3	Y	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	111 1	111 3	Y	-0-	-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	111 1	111 3	Y	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3100 N	3974	-0-	874	18156	1987	1	1987	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3974	-0-	1074	19230	1987	1	1987	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3974	-0-	874	20104	1987	1	1987	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20104					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20104					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	20104					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018														

01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-			-0-
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-			-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	567	1	567	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915														

01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	220	1	220	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544														

01	3100 N	3362	-0-	262	3864	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	3362	-0-	462	4326	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	3362	-0-	262	4588	1681	1	1681	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4588					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4588					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4588					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078														

01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	138	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582														

01	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
03	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	3535	1	3535	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-
06	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602														

01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	6474	-0-	3374	130741	3237	1	3237	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	6474	-0-	3574	134315	3237	1	3237	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	6474	-0-	3374	137689	3237	1	3237	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	137689					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	137689					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	137689					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834																	

01		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-					-0-
02		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-					-0-
03		8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	4165	1	4165	3	N	-0-					-0-
04		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-
05		4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
06		4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626																	

01		3100 N	3334	-0-	234	10692	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	3334	-0-	434	11126	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	3334	-0-	234	11360	1667	1	1667	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11360					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11360					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11360					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576																	

01		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-					-0-
02		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-					-0-
03		10778 X	10778	-0-	-0-	-0-	5389	1	5389	3	N	-0-					-0-
04		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-
05		5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-
06		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260																	

01		966 N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-					-0-
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-					-0-
03		966 N	966	-0-	-0-	-0-	483	1	483	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256																	

01		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-					-0-
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-					-0-
03		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1042	1	1042	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-					-0-
02		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-					-0-
03		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	3048	1	3048	3	N	-0-					-0-
04		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-
05		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-
06		3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382																	

01		2922 N	1916	-0-	-1006	-0-	958	1	958	3	N	-0-					-0-
02		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-					-0-
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	958	1	958	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288																	

01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006																	

01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	746	1	746	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040																	

01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664																	

01		3100 N	2380	-0-	-720	32460	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	2380	-0-	-520	31940	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	2380	-0-	-720	31220	1190	1	1190	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	31220					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	31220					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	31220					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580																	

01		3100 N	4610	-0-	1510	32792	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
02		2900 N	4610	-0-	1710	34502	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
03		3100 N	4610	-0-	1510	36012	2305	1	2305	3	N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	36012					N	NO RPT					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	36012					N	NO RPT					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	36012					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																					
TEXON ROYALTY																					
WELL #: 23												RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6354 - 6942			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM						
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE						
01	3100 N	2882	-0-	-218	26253	1441	1	1441	3	N	-0-				-0-						
02	2900 N	2882	-0-	-18	26235	1441	1	1441	3	N	-0-				-0-						
03	3100 N	2882	-0-	-218	26017	1441	1	1441	3	N	-0-				-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26017					N	NO RPT				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26017					N	NO RPT				-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	26017					N	NO RPT				-0-						

TEXON ROYALTY												WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 5584 - 6946	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-				-0-						
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-				-0-						
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-				-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

WARDNER, G. P.												WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6990		PERF. 5142 - 6526	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-				-0-						
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-				-0-						
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-				-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

ELLIFF, J. S.												WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 6860		PERF. 4960 - 6790	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

WARDNER, G. P.												WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6296 - 6603	
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-				-0-						
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-				-0-						
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	891	1	891	3	N	-0-				-0-						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

CAGE W. T. A												WELL #: 4		RRCID -> 223758		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 9010		PERF. 5206 - 5634	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-				-0-						
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-						
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-						
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

WARDNER G.P.												WELL #: 136		RRCID -> 226982		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 6338 - 6652	
01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-				-0-						
02	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-				-0-						
03	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	4259	1	4259	3	N	-0-				-0-						
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT				-0-						
05	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				-0-						
06	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT				-0-						

STRATTON (CONSOLIDATED)												//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY												WELL #: 25		RRCID -> 229018		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 5572 - 6611					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE												
01		918 N	918	-0-	-0-	-0-	459 1	459 3	N	-0-			-0-												
02		918 N	918	-0-	-0-	-0-	459 1	459 3	N	-0-			-0-												
03		918 N	918	-0-	-0-	-0-	459 1	459 3	N	-0-			-0-												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

U.C.L.I.												WELL #: 20		RRCID -> 229041		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6646 - 5988					
01		3100 N	3708	-0-	608	6278	1854 1	1854 3	N	-0-			-0-												
02		2900 N	3708	-0-	808	7086	1854 1	1854 3	N	-0-			-0-												
03		3100 N	3708	-0-	608	7694	1854 1	1854 3	N	-0-			-0-												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7694			N	NO RPT			-0-												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7694			N	NO RPT			-0-												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7694			N	NO RPT			-0-												

JONES												WELL #: 7		RRCID -> 229972		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 6956		PERF. 7012 - 7026					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

DRYDEN												WELL #: 18		RRCID -> 230509		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 7345		PERF. 6734 - 7242					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

U.C.L.I.												WELL #: 21		RRCID -> 231975		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 6912		PERF. 5230 - 6524					
01		826 N	826	-0-	-0-	-0-	413 1	413 3	N	-0-			-0-												
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	413 1	413 3	N	-0-			-0-												
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	413 1	413 3	N	-0-			-0-												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

BUTTS, J. B.												WELL #:		RRCID -> 239125		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10150 - 11120	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

WARDNER, G.P.												WELL #: 133		RRCID -> 240185		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9797		PERF. 6406 - 6216					
01		332 N	332	-0-	-0-	-0-	166 1	166 3	N	-0-			-0-												
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	166 1	166 3	N	-0-			-0-												
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	166 1	166 3	N	-0-			-0-												
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-												

STRATTON (CONSOLIDATED)												CNTY: NUECES									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																					
BUTTS, J. B.																					
WELL #: 16												RRCID -> 242891		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6149 - 6498			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-		13	1	122	3	N	-0-	-0-							
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		13	1	21	3	N	-0-	-0-							
03		47 N	47	-0-	-0-	-0-		26	1	21	3	N	-0-	-0-							
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-		49	1	21	3	N	-0-	-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

ELLIFF, J S ET AL												WELL #: 78		RRCID -> 259795		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7075		PERF. 5778 - 6236	
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-		1032	3			N	-0-	-0-							
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-	-0-							
03		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-	-0-							
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-		959	3			N	-0-	-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

ELLIFF, J S ET AL												WELL #: 74		RRCID -> 260472		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6212 - 6650	
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	3			N	-0-	-0-							
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-	-0-							
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-	-0-							
04		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-	-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

ELLIFF, J S ET AL												WELL #: 75		RRCID -> 261029		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6390 - 6678	
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3			N	-0-	-0-							
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-	-0-							
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-	-0-							
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-		439	3			N	-0-	-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

ELLIFF, J S ET AL												WELL #: 76		RRCID -> 261067		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 5856 - 6336	
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3			N	-0-	-0-							
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-	-0-							
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-	-0-							
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3			N	-0-	-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

ELLIFF, J S ET AL												WELL #: 77		RRCID -> 261137		COMPL. DATE 04/12/2011		TOTAL DEPTH 7094		PERF. 6714 - 6724	
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-	-0-							
02		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3			N	-0-	-0-							
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3			N	-0-	-0-							
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3			N	-0-	-0-							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

HAGAN & STEWART												WELL #: 6		RRCID -> 268194		COMPL. DATE 02/20/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-							

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-			-0-
*05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035						
ELLIFF, MABLE		WELL #: A 14		RRCID -> 178603	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	1308	PERF. 714 -	717
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WARDNER, G. P.		WELL #: 111 D		RRCID -> 040601	COMPL. DATE	10/19/1966	TOTAL DEPTH	6870	PERF. N/A	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
VALOR ENERGY, LLC				881366						
SAENZ, VICENTE -STATE -C-		WELL #: 6		RRCID -> 077240	COMPL. DATE	12/31/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		-0-
04	930 N	332	-0-	-598	-0-	332 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY	
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932						
STUDEBAKER, JAMES R.		WELL #: 1		RRCID -> 203187	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 14124 -	15316
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		116

SUEMAUR (FRIO 4080)				86934 235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.				789662						
YTURRIA L & L CO.-B-		WELL #: 4		RRCID -> 150758	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	5258	PERF. 4083 -	4091
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)		86934 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 137129		COMPL. DATE 12/30/1990		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4424 - 4428		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4470)		86934 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 5		RRCID -> 157104		COMPL. DATE 01/26/1996		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4475 - 4500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	67	68 1	47
02	DLQ	G-10	110	-0-	110	110	74 9	27 2	Y	74	80 1	41
03		250 N	140	-0-	-110	-0-	81 9	27 2	Y	99	89 1	51
04		136 N	136	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	95	95 1	51
05		124 N	56	-0-	-68	-0-	109 9	28 2	Y	24	9 1	66
*06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	132	144 1	54
							26 9					
							145 9					

SUEMAUR (FRIO 4670)		86934 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 143550		COMPL. DATE 12/19/1992		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4676 - 4686		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUEMAUR (FRIO 4900)		86934 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #: 4 C		RRCID -> 131581		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4882 - 4904		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
EL PINTO OPERATING, INC.		247090										
SAENZ, G.F.		WELL #: 2		RRCID -> 115132		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5115 - 5174		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
02		493 N	368	-0-	-125	-0-	368 2		N	-0-		-0-
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
04		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
05		403 N	325	-0-	-78	-0-	325 2		N	-0-		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000)		87039 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
LTS OIL & GAS		511745												
FLORES, FEBRONIO		WELL #: 1		RRCID -> 047073		COMPL. DATE 08/05/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
EL PINTO OPERATING, INC.		247090														
RIVERA, ISABEL		WELL #: 2		RRCID -> 170955		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 6186		PERF. 5820 - 5930						
01	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	425	2	59	9	Y	54	97	1	-0-
02	290	N	205	-0-	-85	B	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	329	-0-	329	B	329	329	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	181	-0-	181	B	510	181	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	510					Y	NO RPT			-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
RICHARDS, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 199384		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 9004		PERF. 6150 - 6290						
01	627	N	57	-0-	-570	B	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			57
02	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			57
*03	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	3	1	25	2	Y	12	1	1	68
								13	9							
04	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	27	1	300	2	Y	6			74
								7	9							
05	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	11	1	62	2	Y	-0-			74
*06	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	51	1	173	2	Y	-0-			74

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
EL PINTO OPERATING, INC.		247090														
SAENZ, G.F.		WELL #: 1		RRCID -> 106821		COMPL. DATE 12/19/1998		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 5706 - 5860						
01	386	N	386	-0-	-0-		-0-	386	2			N	-0-			48
02	464	N	334	-0-	-130		-0-	334	2			N	-0-			48
03	1110	N	1110	-0-	-0-		-0-	1110	2			N	-0-			48
04	537	N	537	-0-	-0-		-0-	537	2			N	-0-			48
05	372	N	295	-0-	-77		-0-	295	2			N	-0-			48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			48

RIVERA, ISABEL		254264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
WELL #: 1		RRCID -> 126235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5842 - 5882						
01	DLQ	G-10	263	-0-	263		600	249	2	14	9	Y	13	84	1	-0-
02	815	N	215	-0-	-600		-0-	215	2			Y	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-		-0-	715	2			Y	-0-			-0-
04	346	N	346	-0-	-0-		-0-	346	2			Y	-0-			-0-
05	217	N	190	-0-	-27		-0-	190	2			Y	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO								
STEEN, BETTY		WELL #: 3		RRCID -> 273008		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 5535		PERF. 5000 - 5002						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)		87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
KEBO OIL & GAS, INC. STEEN, BETTY		453170		WELL #: 10		RRCID -> 262472		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5158 - 5166		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SULLIVAN CITY (2975)		87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO						
FORDYCE OIL & GAS CHAPA, V. G.		275677		WELL #: 2A		RRCID -> 052810		COMPL. DATE 06/29/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
SUN KILLAM OIL CO., LTD. GEO. H. SPEER		87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
		460054		WELL #: 26		RRCID -> 277036		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 4019 - 4022		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUN (B RINCON) KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H.		87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		460054		WELL #: 19		RRCID -> 126744		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 7410 - 7424		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUN (D-1) KILLAM OIL CO., LTD. SPEER, GEO. H. STATE -D-		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
		460054		WELL #: 6		RRCID -> 236414		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 4740 - 4748		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VALOR ENERGY, LLC MONTALVO, N. R.		881366		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
		44		WELL #: 44		RRCID -> 062767		COMPL. DATE 05/23/1975		TOTAL DEPTH 7801		PERF. N/A		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 25		RRCID -> 256495		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	797	-0-	-257	-0-	772 2	25 9	Y	23	72
02	1015 N	779	-0-	-236	-0-	737 2	42 9	Y	38	40
03	837 N	694	-0-	-143	-0-	694 2		Y	-0-	40
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		Y	-0-	40
05	837 N	595	-0-	-242	-0-	595 2		Y	-0-	40
06	660 N	532	-0-	-128	-0-	532 2		Y	-0-	40

SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #: 27		RRCID -> 256496		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUN (D-2-B)		87122 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
HALL, C.M. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 145552		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #: 8		RRCID -> 066290		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A		
01	1023 N	909	-0-	-114	-0-	890 2	19 9	Y	17	39
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	808 2	42 9	Y	38	28
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-	28
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	847 2		Y	-0-	28
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 2		Y	-0-	28
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2		Y	-0-	28

SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
MCKINNEY, AMANDA		WELL #: 38		RRCID -> 257905		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MONTALVO, I. V. -A-		WELL #: 19		RRCID -> 258744		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	17
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223 2		N	-0-	17
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 2		N	-0-	17
04	450 N	252	-0-	-198	-0-	252 2		N	-0-	17
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-	17
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-	17

SUN (D-4)		//CONT.//		87122 276	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		40	RRCID ->	260037	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	6889	PERF.	4550 - 4561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		39	RRCID ->	260199	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	4582 - 4590		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCKINNEY, AMANDA		WELL #:		42	RRCID ->	260529	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4559 - 4756		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950)				87122 391	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MC KINNEY, A.		WELL #:		25	RRCID ->	129539	COMPL. DATE	11/10/1988	TOTAL DEPTH	5551	PERF.	4782 - 4796		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC				881366			CNTY: STARR							
MONTALVO, N. R.		WELL #:		37	RRCID ->	081671	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	4778 - 4795		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D)				87122 445	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR							
VALOR ENERGY, LLC				881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #:		59	RRCID ->	171791	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4886 - 4894		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M)		87122 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 58		RRCID -> 164825		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R.		WELL #: 57		RRCID -> 177498		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 21		RRCID -> 256217		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN (5200)		87122 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
VALOR ENERGY, LLC		881366										
MONTALVO, N. R.		WELL #: 61		RRCID -> 185682		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5263				
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #: 28ST		RRCID -> 281260		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562				
01	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			25
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			25
*06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			25

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #: 31		RRCID -> 277517		COMPL. DATE 03/10/2014		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552				
01	2821 N	2323	-0-	-498	-0-	2310	2	13	9	Y	12	60
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3	63
03	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	2291	2	8	9	Y	7	70
04	2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1973	2	6	9	Y	5	75
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2395	2	3	9	Y	3	78
06	2220 N	1241	-0-	-979	-0-	1239	2	2	9	Y	2	80

OIL AND GAS DIVISION

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010 PERF. 4582 - 4778				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. ST. "B"		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6524 - 6542				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715 PERF. 6412 - 6480				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-2-A)		87124 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
DE GARZA, C. L.		WELL #:	31	RRCID ->	138830	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	9159 PERF. 4552 - 4559				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-A)		87124 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		460054											
AMANDA MCKINNEY		WELL #:	34	RRCID ->	275620	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 4140 - 4148				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SUN, NORTH (C-3-C)		87124 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
WALLIS ENERGY, INC.		893997											
GARZA, RUBEN		WELL #:	1	RRCID ->	117448	COMPL. DATE	07/19/1985	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 4480 - 4488				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)		87124 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
MONTALVO, I.V. -C-		WELL #:	9	RRCID ->	130645	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	5275 PERF. 4785 - 4815						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTALVO, I. V. -C-		WELL #:	28	RRCID ->	153886	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	6503 PERF. 4824 - 4835						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN, NORTH (DX-D)		87124 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
INLAND RECYCLING, LLC		424632													
LAUREL, C.		WELL #:	7	RRCID ->	154168	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	7700 PERF. 4998 - 5015						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
LAUREL, D.		WELL #:	11	RRCID ->	181437	COMPL. DATE	01/04/1980	TOTAL DEPTH	8568 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:	46	RRCID ->	275791	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	6000 PERF. 4680 - 4686						
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-				-0-
02	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-				-0-
03	2759 N	2749	-0-	-10	-0-	2749	2			Y	-0-				-0-
04	2640 N	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			Y	-0-				-0-
05	2666 N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			Y	-0-				-0-
06	2670 N	1728	-0-	-942	-0-	1728	2			Y	-0-				-0-

SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
DE GARZA, C. L.		WELL #:	35	RRCID ->	154349	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5586 - 5593						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DE GARZA, C. L.		WELL #: 27		RRCID -> 060468		COMPL. DATE 11/28/1974		TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 126939		COMPL. DATE 03/27/1988		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 130461		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293								
01	3100 #	2684	-0-	-416	-0-	2684	2			Y	-0-					95
02	2697 #	2444	-0-	-253	-0-	2382	2	62	9	Y	56					151
03	2821 #	2406	-0-	-415	-0-	2375	2	31	9	Y	28					179
04	2643 R	2643	-0-	-0-	-0-	2637	2	6	9	Y	5					184
05	2697 #	2523	-0-	-174	-0-	2520	2	3	9	Y	3					187
06	2610 #	1538	-0-	-1072	-0-	1538	2			Y	-0-					187

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
LAUREL, D.												
87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
460054												
WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2182 2	35 9		N	32	194
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2016 2	25 9		N	23	35
03		2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2146 2	35 9		N	32	67
04		2160 N	2072	-0-	-88	-0-	2042 2	30 9		N	27	94
05		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2089 2	33 9		N	30	124
06		2100 N	1691	-0-	-409	-0-	1669 2	22 9		N	20	144

SUN, NORTH (5030)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
MONTALVO HEIRS 'B'												
87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR												
460054												
WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846												
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

SUN, NORTH (5810)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
I.V. MONTALVO 'C'												
87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
460054												
WELL #: 54 RRCID -> 284712 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5693 - 5696												
01		0 A		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		0 A		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 A		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2019												

I.V. MONTALVO 'C'												
WELL #: 55 RRCID -> 287193 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5230 - 5236												
01		21731 X		-0-	-0-	-21731				Y	-0-	-0-
02		3480 X		-0-	-0-	-3480				Y	-0-	-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

I.V. MONTALVO 'C'												
WELL #: 49 RRCID -> 287266 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5685 - 5692												
01		20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	19747 2	1052 9		Y	956	233
02		18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	17700 2	531 9		Y	483	105
03		19468 X	14691	-0-	-4777	-0-	14283 2	408 9		Y	371	93
04		18840 X	17436	-0-	-1404	-0-	17071 2	365 9		Y	332	191
05		19468 X	15951	-0-	-3517	-0-	15593 2	358 9		Y	325	516
06		18840 X	12636	-0-	-6204	-0-	12314 2	322 9		Y	293	195

SUN, NORTH (6070)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
N.R. MONTALVO												
87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR												
460054												
WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972												
01		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -60												
03		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-	-0-
05		0 N	203	-0-	-0-	203 B	143	203 2		N	-0-	-0-
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	143			N	-0-	-0-

SUN, NORTH (6070)		//CONT.//		87124 891	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054							
GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	287071	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL DEPTH	7102	PERF. 5767 - 5770
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16864	-0-	-0-	-16864 B	-27877		N	-0-			202
02	6994	-0-	-0-	-6994 B	-34871		N	-0-	202 1		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2020											

SUN, NORTH (6350)				87124 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
IMP OIL				423066							
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	191690	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	7305	PERF. 6138 - 6160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016											

INLAND RECYCLING, LLC				424632							
LAUREL, C.		WELL #:		7	RRCID ->	112498	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6358 - 6386
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SUN, WEST (8800)				87129 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
OSBORN, W.B. OIL & GAS OPERATIONS				627829							
BLOCK, E. HEIRS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	167516	COMPL. DATE	03/16/1998	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 8749 - 8776
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	634 2	33 9	N	30		205
02	638 N	617	-0-	-21	-0-	586 2	31 9	N	28	185 1	48
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	609 2	32 9	N	29		77
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	601 2	28 9	N	25		102
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	647 2	28 9	N	25		127
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		127

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)				87556 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MILLER		WELL #:		6	RRCID ->	164098	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5758 - 5769
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) VANTAGE OPERATING, LLC CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		87842 765 882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508			
01	DLQ G-10	1824	-0-	1824	7940	62 73	1 9	1689 3 Y	66	62 1	1 8	67
02	DLQ G-10	2065	-0-	2065	10005	113 74	1 9	1878 3 Y	67	64 1		70
03	DLQ G-10	2174	-0-	2174	12179	125 77	1 9	1972 3 Y	70	93 1		47
04	14121 X	1942	-0-	-12179	-0-	118 67	1 9	1757 3 Y	61			108
05	2201 X	2188	-0-	-13	-0-	126 75	1 9	1987 3 Y	68			176
06	2130 X	2004	-0-	-126	-0-	132 56	1 9	1816 3 Y	51	63 1		165
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487			
01	DLQ G-10	4448	-0-	4448	18152	155 72	1 9	4221 3 Y	65	62 1		67
02	DLQ G-10	4255	-0-	4255	22407	237 74	1 9	3944 3 Y	67	64 1		70
03	DLQ G-10	4458	-0-	4458	26865	261 77	1 9	4120 3 Y	70	93 1		47
04	30962 X	4097	-0-	-26865	-0-	254 69	1 9	3774 3 Y	63			110
05	4557 X	4390	-0-	-167	-0-	258 75	1 9	4057 3 Y	68			178
06	4410 X	4221	-0-	-189	-0-	283 57	1 9	3881 3 Y	52	63 1		167
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175830		COMPL. DATE 01/20/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466			
01	DLQ G-10	1798	-0-	1798	7544	60 96	1 9	1642 3 Y	87	83 1		89
02	DLQ G-10	1698	-0-	1698	9242	91 99	1 9	1508 3 Y	90	86 1		93
03	DLQ G-10	1911	-0-	1911	11153	108 103	1 9	1700 3 Y	94	124 1		63
04	12542 X	1389	-0-	-11153	-0-	82 92	1 9	1215 3 Y	84			147
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	109 100	1 9	1719 3 Y	91			238
*06	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	122 76	1 9	1676 3 Y	69	84 1		223
CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 177647		COMPL. DATE 05/19/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483			
01	DLQ G-10	1134	-0-	1134	4450	39 24	1 9	1071 3 Y	22	21 1		22
02	DLQ G-10	1109	-0-	1109	5559	62 24	1 9	1023 3 Y	22	21 1		23
03	DLQ G-10	995	-0-	995	6554	58 26	1 9	911 3 Y	24	31 1		16
04	3000 N	901	-0-	-2099	4455	55 23	1 9	823 3 Y	21			37
05	3100 N	921	-0-	-2179	2276	54 24	1 9	843 3 Y	22			59
*06	3000 N	813	-0-	-2187	89	54 20	1 9	739 3 Y	18	21 1		56

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
 CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	DLQ G-10	2475	-0-	2475	9358	85	1	2318	3	Y	67
02	DLQ G-10	2307	-0-	2307	11665	127	1	2106	3	Y	70
03	DLQ G-10	2357	-0-	2357	14022	136	1	2144	3	Y	47
04	16238 X	2216	-0-	-14022	-0-	135	1	2012	3	Y	110
05	2480 X	2299	-0-	-181	-0-	133	1	2091	3	Y	178
06	2400 X	1981	-0-	-419	-0-	131	1	1793	3	Y	167

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1427					Y	2
02	DLQ G-10	61	-0-	61	1488	3	1	56	3	Y	2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1488	2	9			Y	2
04	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	4
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	124	1	730	2	Y	123
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	101	1	585	2	Y	22
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	115	1	699	2	Y	22
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	124	1	729	2	Y	27
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	135	1	785	2	Y	32
*06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	130	1	693	2	Y	37

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	157	1	919	2	N	137
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	163	1	945	2	N	147
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	191	1	1159	2	N	160
04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	173	1	1017	2	N	19
05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	164	1	949	2	N	25
06	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	7	9			N	25

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		12128 X	12128	-0-	-0-	-0-	1229 1	10642 2	Y	234	166 1		164
							257 9						
02		8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	788 1	7989 2	Y	178	165 1		177
							196 9						
03		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	1044 1	9174 2	Y	155	196 1		136
							171 9						
04		10740 X	9968	-0-	-772	-0-	979 1	8815 2	Y	158	135 1		159
							174 9						
05		11098 X	9537	-0-	-1561	-0-	922 1	8469 2	Y	133	129 1		163
							146 9						
06		10740 X	10040	-0-	-700	-0-	993 1	8898 2	Y	135	164 1		134
							149 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717													

01		5921 X	4152	-0-	-1769	-0-	421 1	3641 2	Y	82	57 1		39
							90 9						
02		13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	1229 1	12473 2	Y	251	257 1		33
							276 9						
03		9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	950 1	8348 2	Y	146	158 1		21
							161 9						
04		7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	761 1	6855 2	Y	123	104 1		40
							135 9						
05		7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	713 1	6550 2	Y	103	100 1		43
							113 9						
*06		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	718 1	6431 2	Y	98	119 1		22
							108 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001													

01		434 N	203	-0-	-231	-0-	21 1	178 2	Y	4	3 1		6
							4 9						
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	30 1	302 2	Y	6	6 1		6
							7 9						
03		421 N	421	-0-	-0-	-0-	42 1	372 2	Y	6	7 1		5
							7 9						
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	36 1	320 2	Y	6	5 1		6
							7 9						
05		372 N	292	-0-	-80	-0-	28 1	260 2	Y	4	4 1		6
							4 9						
06		360 N	204	-0-	-156	-0-	20 1	182 2	Y	2	3 1		5
							2 9						

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915													

01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	320 1	2766 2	Y	60	43 1		71
							66 9						
02		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	110 1	1116 2	Y	28	23 1		76
							31 9						
03		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	352 1	3093 2	Y	52	66 1		62
							57 9						
04		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	370 1	3333 2	Y	59	50 1		71
							65 9						
05		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	367 1	3367 2	Y	53	51 1		73
							58 9						
06		3060 X	2889	-0-	-171	-0-	286 1	2560 2	Y	39	47 1		65
							43 9						

T PATCH (REKLAW OSO) BLACKBEARD OPERATING, LLC COOPER FOUNDATION		//CONT.// 88031 370 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 212176		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8372 - 9014	
01	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	219 1	1896 2	Y	31	30 1		49
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	34 9	142 1	Y	25	47 1		27
03	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	28 9	122 1	Y	20	10 1		37
04	2370 X	1545	-0-	-825	-0-	22 9	151 1	Y	27	37 1		27
05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	30 9	208 1	Y	29	25 1		31
*06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	32 9	175 1	Y	24	29 1		26
		WELL #: 6		RRCID -> 212821		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8723 - 8880	
01	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	303 1	2622 2	Y	58	41 1		43
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	64 9	220 1	Y	49	46 1		46
03	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	54 9	192 1	Y	28	36 1		38
04	3000 X	1536	-0-	-1464	-0-	31 9	151 1	Y	25	21 1		42
05	2976 X	2546	-0-	-430	-0-	28 9	246 1	Y	35	34 1		43
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	39 9	246 1	Y	34	41 1		36
		WELL #: 1		RRCID -> 213818		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8410 - 8612	
01	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	436 1	2530 2	Y	61	50 1		62
02	1800 N	2211	-0-	411	411	67 9	228 1	Y	34	30 1		66
03	3075 N	2664	-0-	-411	-0-	37 9	231 1	Y	41	67 1		40
04	2880 N	2536	-0-	-344	-0-	45 9	242 1	Y	38	30 1		48
05	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	42 9	257 1	Y	36	31 1		53
06	2580 N	2517	-0-	-63	-0-	40 9	264 1	Y	34	39 1		48
		WELL #: 7		RRCID -> 214798		COMPL. DATE 12/03/2005			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8754 - 8868	
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	64 1	556 2	Y	12	9 1		15
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	13 9	45 1	Y	10	9 1		16
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	11 9	65 1	Y	10	12 1		14
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	11 9	67 1	Y	10	9 1		15
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	10 9	64 1	Y	9	9 1		15
*06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10 9	67 1	Y	9	11 1		13

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EIA PROPERTIES		WELL #:		2	RRCID ->	215176	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8394 -	8481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	11656 X	8789	-0-	-2867	-0-	1265 1	7338 2	Y	169	146 1		187	
02	13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	186 9 1433 1	12230 2	Y	197	188 1		196	
03	17945 X	17945	-0-	-0-	-0-	217 9 1556 1	16071 2	Y	289	428 1		57	
04	15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	318 9 1487 1	13829 2	Y	236	185 1		108	
05	14926 X	14926	-0-	-0-	-0-	260 9 1517 1	13175 2	Y	213	184 1		137	
*06	13947 X	13947	-0-	-0-	-0-	234 9 1461 1	12276 2	Y	191	218 1		110	
						210 9							
COOPER FOUNDATION				WELL #:	4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899
01	4309 X	3578	-0-	-731	-0-	365 1	3162 2	Y	46	49 1		73	
02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	51 9 228 1	2309 2	Y	41	76 1		38	
03	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	45 9 239 1	2097 2	Y	40	19 1		59	
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	44 9 373 1	3362 2	Y	67	92 1		34	
05	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	74 9 428 1	3931 2	Y	60	52 1		42	
*06	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	66 9 357 1	3197 2	Y	48	60 1		30	
						53 9							
SOUTHWEST TEXAS CORP "F"				WELL #:	8	RRCID ->	226735	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5646 - 8768
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	119 1	1032 2	Y	22	16 1		20	
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	24 9 84 1	857 2	Y	20	18 1		22	
03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	22 9 116 1	1021 2	Y	17	22 1		17	
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	19 9 103 1	932 2	Y	17	14 1		20	
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	19 9 110 1	1014 2	Y	15	15 1		20	
*06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	17 9 109 1	978 2	Y	15	18 1		17	
						17 9							
SOUTHWEST TEXAS CORP. D				WELL #:	9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	200 1	1729 2	Y	38	27 1		28	
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	42 9 125 1	1264 2	Y	28	26 1		30	
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31 9 155 1	1361 2	Y	23	29 1		24	
04	1650 N	1515	-0-	-135	-0-	25 9 149 1	1341 2	Y	23	20 1		27	
05	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	25 9 144 1	1324 2	Y	21	20 1		28	
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	23 9 180 1	1609 2	Y	25	30 1		23	
						28 9							

 T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	283 7 9	1 743 2	Y	6	3 1	6
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	335 6 9	1 787 2	Y	5	3 1	8
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	347 6 9	1 776 2	Y	5	9 1	4
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	337 6 9	1 742 2	Y	5	3 1	6
05	1209 N	1082	-0-	-127	-0-	337 4 9	1 741 2	Y	4	3 1	7
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		7

 CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

01	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	293 3 9	1 1717 2	N	-0-		160
02	1943 N	1864	-0-	-79	-0-	274 3 9	1 1590 2	N	-0-		160
03	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	279 3 9	1 1691 2	N	3		163
04	1950 N	1838	-0-	-112	-0-	267 7 9	1 1564 2	N	6	46 1	123
05	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	264 1 9	1 1533 2	N	1		124
06	1920 N	1665	-0-	-255	-0-	262 6 9	1 1397 2	N	5		129

 SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	156 32 9	1 1347 2	N	29	21 1	93
02	1450 N	1409	-0-	-41	-0-	124 30 9	1 1255 2	N	27	26 1	94
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	146 24 9	1 1286 2	N	22	27 1	89
04	1500 N	1356	-0-	-144	-0-	133 23 9	1 1200 2	N	21	18 1	92
05	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	136 22 9	1 1252 2	N	20	19 1	93
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	139 20 9	1 1241 2	N	18	23 1	88

 SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	26 6 9	1 223 2	N	5	3 1	46
02	261 N	171	-0-	-90	-0-	15 3 9	1 153 2	N	3	3 1	46
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25 4 9	1 216 2	N	4	5 1	45
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	30 6 9	1 273 2	N	5	4 1	46
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19 3 9	1 179 2	N	3	3 1	46
*06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29 4 9	1 256 2	N	4	5 1	45

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 -	8760
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	201 1	1166 2	N	-0-	23 1	11 7	89	
02	1305 N	1176	-0-	-129	-0-	121 1	1035 2	N	18	16 1		91	
						20 9							
03	1426 N	1126	-0-	-300	-0-	98 1	1009 2	N	17	28 1		80	
						19 9							
04	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	106 1	987 2	N	16	13 1		83	
						18 9							
05	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	117 1	1018 2	N	17	14 1		86	
						19 9							
*06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	116 1	975 2	N	14	17 1		83	
						15 9							

SOUTHWEST TEXAS CORP. E		WELL #:		12	RRCID ->	275978	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8666 -	8926
01	868 N	791	-0-	-77	-0-	80 1	693 2	N	16	11 1		66	
						18 9							
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	70 1	713 2	N	16	15 1		67	
						18 9							
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	81 1	715 2	N	11	15 1		63	
						12 9							
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	78 1	703 2	N	13	11 1		65	
						14 9							
05	868 N	793	-0-	-75	-0-	77 1	703 2	N	12	11 1		66	
						13 9							
06	780 N	749	-0-	-31	-0-	74 1	665 2	N	9	12 1		63	
						10 9							

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		WELL #:		1	RRCID ->	217404	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6522 -	6772
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	218315	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	6576 -	6928
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DONNELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	229978	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	7470	PERF.	7214 -	7332
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217 2	7 9	N	6				105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	660 2	6 9	N	5				110
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	783 2	8 9	N	7				117
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	437 2	6 9	N	5				122
05	713 N	516	-0-	-197	-0-	508 2	8 9	N	7				129
06	780 N	776	-0-	-4	-0-	770 2	6 9	N	5				134

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954												
MAURICIO GONZALEZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233582	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5914 - 6330				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-				27
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				27
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-				27
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	2553	2	N	-0-				27
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1234	2	N	-0-				27
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	1700	2	N	-0-				27

GUTIERREZ		WELL #:		6	RRCID ->	233584	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6982 - 7134				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

GUTIERREZ		WELL #:		4	RRCID ->	234479	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6392 - 6460				
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-				29
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				29
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1143	2	N	-0-				29
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1015	2	N	-0-				29
05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	574	2	N	-0-				29
06	870 N	822	-0-	-48	-0-	-0-	84	1	738	2	N	-0-				29

GUTIERREZ		WELL #:		5	RRCID ->	235477	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	7376	PERF.	6864 - 6902				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	1790	-0-	1790	1790	-0-	143	1	1647	2	N	-0-				38
04	14B2 EXT	1259	-0-	1259	3049	-0-	91	1	1168	2	N	-0-				38
05	14B2 EXT	261	-0-	261	3310	-0-	29	1	232	2	N	-0-				38
06	14B2 EXT	569	-0-	569	3879	-0-	58	1	511	2	N	-0-				38

EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089				
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	7	9	N	6				115
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2	4	9	N	4				119
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1823	2	1	9	N	1				120
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-				120
05	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				120
06	1770 N	1178	-0-	-592	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				120

RODRIGUEZ-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	245245	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6940 - 7054				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058				
01	2852 X	2073	-0-	-779	-0-	-0-	2059	2	14	9	N	13				145
02	2059 X	2040	-0-	-19	-0-	-0-	2030	2	10	9	N	9				154
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2	14	9	N	13				167
04	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2	17	9	N	15				182
05	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2	19	9	N	17				199
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2	22	9	N	20				219

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-		190
02	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	2		192
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-	162 1	30
04	1530 N	1178	-0-	-352	-0-	1172	2	N	5		35
05	1643 N	801	-0-	-842	-0-	799	2	N	2		37
06	1860 N	430	-0-	-1430	-0-	430	2	N	-0-		37

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

01	4402 X	3618	-0-	-784	-0-	3617	2	N	1		93
02	3857 X	3283	-0-	-574	-0-	3283	2	N	-0-		93
03	4123 X	3858	-0-	-265	-0-	3856	2	N	2		95
04	3510 X	3251	-0-	-259	-0-	3245	2	N	5		100
05	3627 X	3416	-0-	-211	-0-	3413	2	N	3		103
*06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2	N	-0-		103

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-		-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-	1351 2	-0-
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1	N	-0-	1164 2	-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	872 2	-0-
06	1410 N	1051	-0-	-359	-0-	107	1	N	-0-	944 2	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		115
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		115
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		115
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		115

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 25 M		RRCID -> 014530		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 25 L		RRCID -> 014535		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	6	-0-	6	6	6 3		Y	-0-	-0-
06	T. A.	1	-0-	1	7	1 3		Y	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 26		RRCID -> 081950		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310			
01	DLQ G-10	1546	-0-	1546	5713	66 1	1449 3	Y	28	28 1	16
						31 9					
02	2500 N	1253	-0-	-1247	4466	55 1	1195 3	Y	3	10 1	9
						3 9					
03	3100 N	1488	-0-	-1612	2854	61 1	1427 3	Y	-0-	9 1	-0-
04	3000 N	1281	-0-	-1719	1135	55 1	1226 3	Y	-0-		-0-
05	2492 N	1357	-0-	-1135	-0-	60 1	1297 3	Y	-0-		-0-
*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	63 1	1453 3	Y	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 28		RRCID -> 083952		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418			
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	151	-0-	-52	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7 1	156 3	Y	-0-		-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	7 1	146 3	Y	-0-		-0-
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	5 1	117 3	Y	-0-		-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #: 2		RRCID -> 092396		COMPL. DATE 11/24/1980		TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BELL, EVERETT R G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 109288		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10694 - 10884			
01	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	103 1	1704 3	Y	50	46 1	31
						55 9					
02	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	108 1	1539 3	Y	46	45 1	32
						51 9					
03	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	111 1	1753 3	Y	48	62 1	18
						53 9					
04	DLQ G-10	1808	-0-	1808	1808	108 1	1661 3	Y	35	43 1	10
						39 9					
05	DLQ G-10	1779	-0-	1779	3587	103 1	1644 3	Y	29	7 1	32
						32 9					
06	DLQ G-10	1875	-0-	1875	5462	107 1	1727 3	Y	37	57 1	12
						41 9					

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ROY C. PAGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	162823	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	6812 - 6828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		4	RRCID ->	163009	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	7448 - 8059			
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	Y	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-			-0-
03		175 N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	183	-0-	183	183	8	1	175	3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	180	-0-	180	363	8	1	172	3	Y	-0-			-0-
*06		506 N	143	-0-	-363	-0-	6	1	137	3	Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		19	RRCID ->	163834	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	6738 - 6756			
01		392 N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-			-0-
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	Y	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	164	-0-	164	164	7	1	157	3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	65	-0-	65	229	3	1	62	3	Y	-0-			-0-
*06		315 N	86	-0-	-229	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		7 L	RRCID ->	172284	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	7912 - 8025			
01		465 N	60	-0-	-405	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-			-0-
03		136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	196	-0-	196	196	8	1	188	3	Y	-0-			-0-
05		DLQ G-10	182	-0-	182	378	8	1	174	3	Y	-0-			-0-
*06		515 N	137	-0-	-378	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		9	RRCID ->	174685	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682			
01		4557 X	4290	-0-	-267	-0-	187	1	4103	3	Y	-0-			47
02		4060 X	4026	-0-	-34	-0-	177	1	3849	3	Y	-0-	26	1	21
03		4619 X	4165	-0-	-454	-0-	168	1	3938	3	Y	54			75
							59	9							
04		DLQ G-10	4071	-0-	4071	4071	172	1	3836	3	Y	57	77	1	55
							63	9							
05		DLQ G-10	6524	-0-	6524	10595	286	1	6207	3	Y	28			83
							31	9							
*06		14482 X	3887	-0-	-10595	-0-	158	1	3671	3	Y	53	95	1	41
							58	9							

FRED W. VOLZ SR. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175815	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7190 - 7218			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	175818	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7696 - 8190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALSTEAD		WELL #:		1	RRCID ->	176472	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7410 - 7452
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		8	RRCID ->	179287	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6150 - 6300
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		36 T	RRCID ->	179288	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6823 - 7044
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #:		4	RRCID ->	182921	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7332 - 7406
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-
							1	9				
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	287	-0-	287	287	13	1	274	3	Y	-0-
05	DLQ	G-10	259	-0-	259	546	12	1	247	3	Y	-0-
*06	700	N	317	-0-	-383	163	13	1	304	3	Y	-0-

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	183936	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	8198 - 8228
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-
04	DLQ	G-10	77	-0-	77	77	5	1	72	3	Y	-0-
05	DLQ	G-10	77	-0-	77	154	5	1	72	3	Y	-0-
*06	228	N	74	-0-	-154	-0-	4	1	70	3	Y	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CHESTNUT, F. E.		WELL #:		5	RRCID ->	185848	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7384 - 7394	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1609 N	868	-0-	-741	-0-	38 1	827 3	Y		3	3 1		-0-
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3 9	869 3	Y		2	2 1		-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	878 3	Y		-0-			-0-
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	2 9	798 3	Y		-0-			-0-
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	37 1	702 3	Y		-0-			-0-
06	840 N	610	-0-	-230	-0-	36 1	585 3	Y		-0-			-0-
05	868 N	734	-0-	-134	-0-	32 1	702 3	Y		-0-			-0-
06	840 N	610	-0-	-230	-0-	25 1	585 3	Y		-0-			-0-
CHAPA, DAVID				WELL #:	9	RRCID ->	187970	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7826 - 8682
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
CHAPA GAS UNIT				WELL #:	7 U	RRCID ->	190280	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	6346 - 6442
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
CHAPA GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	194223	COMPL. DATE	02/02/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7380 - 7410
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
WEST, TEMPLE W.				WELL #:	36 C	RRCID ->	199823	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5360 - 5366
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
WEST, TEMPLE. W				WELL #:	37	RRCID ->	200416	COMPL. DATE	02/25/2004	TOTAL DEPTH	8003	PERF.	7493 - 7930
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	13 1	290 3	Y		-0-			-0-
02	290 N	277	-0-	-13	-0-	12 1	265 3	Y		-0-			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-	13 1	293 3	Y		-0-			-0-
04	DLQ G-10	274	-0-	274	274	12 1	262 3	Y		-0-			-0-
05	DLQ G-10	238	-0-	238	512	10 1	228 3	Y		-0-			-0-
*06	700 N	214	-0-	-486	26	9 1	205 3	Y		-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		38	RRCID ->	203108	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4750 - 4775			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		41	RRCID ->	205766	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	7892	PERF.	7625 - 7716			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		43	RRCID ->	206841	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	7210 - 7980			
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-	-0-			
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	Y	-0-	-0-			
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	414	-0-	414	414	18	1	396	3	Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	693	-0-	693	1107	30	1	663	3	Y	-0-	-0-			
*06	700 N	367	-0-	-333	774	15	1	352	3	Y	-0-	-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938			
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	-0-			
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	2	1	32	3	Y	-0-	-0-			
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	3	Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	42	-0-	42	65	2	1	40	3	Y	-0-	-0-			
*06	92 N	27	-0-	-65	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917			
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	6	1	141	3	Y	11	11 1			
						12	9					7			
02	174 N	93	-0-	-81	-0-	4	1	81	3	Y	7	7 1			
						8	9					7			
03	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-	7 1			
04	DLQ G-10	67	-0-	67	67	3	1	64	3	Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-	-0-			
*06	67 N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-	-0-			

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 - 6060			
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	106	1	2326	3	Y	-0-	-0-			
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	117	1	2550	3	Y	-0-	-0-			
03	1829 X	970	-0-	-859	-0-	40	1	930	3	Y	-0-	-0-			
04	DLQ G-10	2452	-0-	2452	2452	106	1	2346	3	Y	-0-	-0-			
05	DLQ G-10	1062	-0-	1062	3514	47	1	1015	3	Y	-0-	-0-			
*06	700 N	1329	-0-	629	4143	55	1	1274	3	Y	-0-	-0-			

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF. 4697 - 4730		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF. 7536 - 7570		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF. 6370 - 6536		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF. 6330 - 6718		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 6592 - 7292		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PAGE,R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9455 - 9968		
01	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	N	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	-0-	
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-	-0-	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-	-0-	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-	-0-	
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-	-0-	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 -	7961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3264	-0-	-394	-0-	138 1	3028 3	N	89	87 1		53
							98 9						
02		3219 X	2460	-0-	-759	-0-	103 1	2251 3	N	96	76 1		73
							106 9						
03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	175 1	4110 3	N	148	140 1		81
							163 9						
04		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	159 1	3529 3	N	127	153 1		55
							140 9						
05		3875 X	3537	-0-	-338	-0-	152 1	3299 3	N	78	26 1		107
							86 9						
06		3750 X	3732	-0-	-18	-0-	149 1	3481 3	N	93	123 1		77
							102 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 -	8285
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	6 1	139 3	N	-0-			-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	7 1	153 3	N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7 1	169 3	N	-0-			-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	N	-0-			-0-
05		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3 1	70 3	N	-0-			-0-
*06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 -	8465
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 -	7896
01		93 N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
02		87 N	12	-0-	-75	-0-	1 1	11 3	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 -	7650
01		3875 X	3329	-0-	-546	-0-	141 1	3090 3	N	89	87 1		54
							98 9						
02		3567 X	2650	-0-	-917	-0-	112 1	2432 3	N	96	76 1		74
							106 9						
03		3596 X	2998	-0-	-598	-0-	116 1	2719 3	N	148	140 1		82
							163 9						
04		3480 X	3024	-0-	-456	-0-	124 1	2761 3	N	126	152 1		56
							139 9						
05		3596 X	2980	-0-	-616	-0-	127 1	2767 3	N	78	26 1		108
							86 9						
06		3210 X	2946	-0-	-264	-0-	117 1	2728 3	N	92	123 1		77
							101 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	67	1	1478	3	N	-0-
02	1508 N	1496	-0-	-12	-0-	66	1	1430	3	N	-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	67	1	1561	3	N	-0-
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	65	1	1434	3	N	-0-
05	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	70	1	1513	3	N	-0-
06	1590 N	1523	-0-	-67	-0-	63	1	1460	3	N	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956			
01	186 X	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-
02	174 X	4	-0-	-170	-0-	4	3			N	-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008			
01	6789 X	2277	-0-	-4512	-0-	87	1	1897	3	N	266
						293	9				262
02	5626 X	2995	-0-	-2631	-0-	122	1	2653	3	N	183
						220	9				1
03	5239 X	4407	-0-	-832	-0-	176	1	4133	3	N	89
						98	9				168
04	5070 X	3181	-0-	-1889	-0-	133	1	2964	3	N	76
						84	9				127
05	4929 X	1070	-0-	-3859	-0-	45	1	973	3	N	47
						52	9				18
*06	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	176	1	4103	3	N	281
						309	9				219
											1
											136

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	3	N	-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294			
01	403 X	164	-0-	-239	-0-	7	1	157	3	N	-0-
02	203 X	170	-0-	-33	-0-	7	1	163	3	N	-0-
03	248 X	192	-0-	-56	-0-	8	1	184	3	N	-0-
04	240 X	168	-0-	-72	-0-	7	1	161	3	N	-0-
05	248 X	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-
06	180 X	165	-0-	-15	-0-	7	1	158	3	N	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	122	-0-	122	122	5	1	117	3	N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	122					N	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	266 1 194 9	4393 3	N	176	162 1	113	
02	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	288 1 179 9	4097 3	N	163	158 1	118	
03	5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	322 1 184 9	5074 3	N	167	216 1	69	
04	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	340 1 147 9	5236 3	N	134	159 1	44	
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	310 1 129 9	4967 3	N	117	27 1	134	
*06	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	283 1 162 9	4564 3	N	147	225 1	56	

BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784		
01	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	179 1 94 9	2959 3	N	85	79 1	62	
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	224 1 89 9	3181 3	N	81	78 1	65	
03	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	196 1 89 9	3093 3	N	81	106 1	40	
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	175 1 74 9	2691 3	N	67	79 1	28	
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	213 1 59 9	3407 3	N	54	12 1	70	
06	2940 X	2357	-0-	-583	-0-	133 1 80 9	2144 3	N	73	109 1	34	

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566		
01	3100 X	1525	-0-	-1575	-0-	87 1	1438 3	N	-0-		-0-	
02	2494 X	1301	-0-	-1193	-0-	85 1	1216 3	N	-0-		-0-	
03	2077 X	1873	-0-	-204	-0-	109 1 37 9	1727 3	N	34	25 1	9	
04	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	119 1 74 9	1832 3	N	67	58 1	18	
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	96 1 65 9	1538 3	N	59	12 1	65	
06	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	97 1 81 9	1570 3	N	74	108 1	31	

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 271608		COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994		
01	4123 X	3879	-0-	-244	-0-	216 1 96 9	3567 3	N	87	185 1	173	
02	3857 X	3584	-0-	-273	-0-	229 1 92 9	3263 3	N	84		257	
03	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	214 1 94 9	3379 3	N	85	182 1	160	
04	3870 X	3514	-0-	-356	-0-	209 1 97 9	3208 3	N	88	184 1	64	
05	3968 X	3624	-0-	-344	-0-	208 1 85 9	3331 3	N	77		141	
06	3750 X	3602	-0-	-148	-0-	203 1 121 9	3278 3	N	110	185 1	66	

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST TEMPLE W		WELL #:		84	RRCID ->	280265	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6720 - 6890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TABASCO (S)				88103 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
COWRIE ENERGY LLC				183056								
BELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106419	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7480 - 7493	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
TABASCO (X)				88103 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:		1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8815 - 8868	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TABASCO, NORTH (R, FB-2)				88105 766	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
HOMEVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	274917	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 8352 - 8358	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
TAFT (4000)				88119 528	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC				179819								
MAYO		WELL #:		91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF. 4248 - 4915	
01		1395 N	1371	-0-	-24	-0-	257 1	1114 2	N	-0-		-0-
02		1972 N	719	-0-	-1253	-0-	182 1	537 2	N	-0-		-0-
03		1767 N	1204	-0-	-563	-0-	108 1	1096 2	N	-0-		-0-
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-		-0-
05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	133 1	1842 2	N	-0-		-0-
06		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #: 4		RRCID -> 120991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 4150 - 4170				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
GOMEZ		WELL #: 2		RRCID -> 174955		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10302 - 10544						
01	1023 N	515	-0-	-508	-0-	239	1	266	2	Y	9					30
02	638 N	513	-0-	-125	-0-	219	1	282	2	Y	11					41
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	244	1	405	2	Y	14					55
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	227	1	310	2	Y	5					60
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	243	1	325	2	Y	13					73
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	229	1	331	2	Y	10					83

GOMEZ		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991		PERF.10458 - 10497						
01	527 N	483	-0-	-44	-0-	224	1	249	2	Y	9					40
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	216	1	278	2	Y	11					51
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	219	1	364	2	Y	10					61
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	222	1	304	2	Y	5					66
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	222	1	299	2	Y	12					78
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	221	1	319	2	Y	10					88

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 210373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11332		PERF.10512 - 10782						
RESENDEZ		WELL #: 1														
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					17
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1794	2	14	9	N	13					30
03	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					30
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					30
05	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534	2			N	-0-					30
06	1560 N	1215	-0-	-345	-0-	1215	2			N	-0-					30

LA DUQUESA		WELL #: 1		RRCID -> 211541		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10452 - 10464						
01	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					92
02	58 X	16	-0-	-42	-0-	16	2			N	-0-					92
03	62 X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					92
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					92
*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					92

OIL AND GAS DIVISION

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
 MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
 SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-			-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-

TERESA (3110)		//CONT.//		88866 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529											
PRICE, C.W.		WELL #:		1	RRCID ->	074853	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-				-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-				-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-				-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				-0-
*06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-

BAKER, HEIRS, A. J.		WELL #:		4	RRCID ->	076547	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A			
01	DLQ G-10	50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	45	-0-	45	145	45	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	37	-0-	37	182	37	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	52	-0-	52	234	52	3			Y	-0-				-0-
05	276 N	42	-0-	-234	-0-	42	3			Y	-0-				-0-
*06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-				-0-

SHEPHERD, B.J.		WELL #:		1	RRCID ->	077735	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	N/A			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	087154	COMPL. DATE	04/07/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3090 - 3106			
01	DLQ G-10	225	-0-	225	552	225	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	752	200	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	400	-0-	400	1152	400	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	125	-0-	125	1277	125	3			Y	-0-				-0-
05	1502 N	225	-0-	-1277	-0-	225	3			Y	-0-				-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-

BAKER, A.J. HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	087971	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3098 - 3113			
01	DLQ G-10	35	-0-	35	83	35	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	115	32	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	38	-0-	38	153	38	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	29	-0-	29	182	29	3			Y	-0-				-0-
05	213 N	31	-0-	-182	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
*06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		7	RRCID ->	095076	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3053 - 3073			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BAKER, A. J. HRS		WELL #:		8	RRCID ->	095077	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3109 - 3127			
01	DLQ G-10	234	-0-	234	499	234	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	250	-0-	250	749	250	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	260	-0-	260	1009	260	3			Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	252	-0-	252	1261	252	3			Y	-0-				-0-
05	1481 N	220	-0-	-1261	-0-	220	3			Y	-0-				-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-				-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS

WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV

WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. IV 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III

WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV

WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV

WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)			89072 290		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U			WELL #: 1		RRCID -> 101292			COMPL. DATE 05/26/1982			TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-			64
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			64
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	2	N	-0-			64
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-			64
05		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			64
06		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			64

BOREN GU			WELL #: 6		RRCID -> 164785			COMPL. DATE 03/28/1997			TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY			WELL #: 4		RRCID -> 171165			COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752				
01		992 N	961	-0-	-31	-0-	92	1	860	2	N	8	6	1	218
							9	9							
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	9	8	1	218
							10	9							
03		868 N	756	-0-	-112	-0-	70	1	665	2	N	19	4	1	233
							21	9							
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	105	1	860	2	N	19	7	1	244
							21	9							
05		1054 N	884	-0-	-170	-0-	94	1	781	2	N	8	6	1	245
							9	9							
*06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	94	1	786	2	N	10	11	1	242
							11	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #: 3		RRCID -> 171721			COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877				
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	130	1	1172	2	N	6			60
							7	9							
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	122	1	1110	2	N	5			65
							6	9							
03		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	107	1	976	2	N	39			104
							43	9							
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	151	1	1212	2	N	15			119
							17	9							
05		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	145	1	1183	2	N	30			149
							33	9							
*06		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	136	1	1115	2	N	5			154
							6	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU			WELL #: 6		RRCID -> 173956			COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942				
01		4836 X	4291	-0-	-545	-0-	424	1	3837	2	N	27			246
							30	9							
02		4408 X	3847	-0-	-561	-0-	375	1	3413	2	N	54	187	1	113
							59	9							
03		4371 X	3287	-0-	-1084	-0-	319	1	2918	2	N	45			158
							50	9							
04		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	469	1	3764	2	N	3			161
							3	9							
05		4278 X	4180	-0-	-98	-0-	457	1	3723	2	N	-0-			161
*06		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	469	1	3857	2	N	5			166
							6	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01		5735 X	5371	-0-	-364	-0-	531	1	4797	2	N	39	10	1	1 8 66
							43	9							
02		5365 X	4506	-0-	-859	-0-	440	1	4008	2	N	53	13	1	3 8 103
							58	9							
03		5611 X	3713	-0-	-1898	-0-	358	1	3272	2	N	75	7	1	1 8 170
							83	9							
04		5220 X	3840	-0-	-1380	-0-	423	1	3396	2	N	19	10	1	3 8 176
							21	9							
05		5363 X	4055	-0-	-1308	-0-	441	1	3593	2	N	19	10	1	2 8 183
							21	9							
06		5190 X	4317	-0-	-873	-0-	465	1	3823	2	N	26	16	1	5 8 188
							29	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739															
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168															
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440															
01		3193 X	2758	-0-	-435	-0-	267	1	2412	2	N	72	180	1	1 8 189
							79	9							
02		2987 X	2938	-0-	-49	-0-	285	1	2595	2	N	53	3	8	239
							58	9							
03		3007 X	2538	-0-	-469	-0-	240	1	2193	2	N	95	1	8	333
							105	9							
04		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	330	1	2646	2	N	8	3	8	338
							9	9							
05		3131 X	2975	-0-	-156	-0-	319	1	2598	2	N	53	2	8	389
							58	9							
06		3030 X	3010	-0-	-20	-0-	323	1	2656	2	N	28	5	8	412
							31	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		89072 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
FLORES, R.		WELL #: 1		RRCID -> 168288		COMPL. DATE 05/09/1999		TOTAL DEPTH 15980		PERF.11350 - 12100				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01	9362 X	8367	-0-	-995	-0-	802	1	7484	2	N	74	194 1	1 8	118
						81	9							
02	8758 X	8004	-0-	-754	-0-	752	1	7061	2	N	174	15 1	4 8	273
						191	9							
03	9362 X	6902	-0-	-2460	-0-	650	1	6156	2	N	87	188 1	1 8	171
						96	9							
04	9060 X	8432	-0-	-628	-0-	906	1	7396	2	N	118	11 1	4 8	274
						130	9							
05	8556 X	8393	-0-	-163	-0-	899	1	7440	2	N	49	11 1	2 8	310
						54	9							
*06	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	929	1	7774	2	N	152	206 1	6 8	250
						167	9							

R & R ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 169955		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350		PERF.11360 - 13830	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 170287		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 15176		PERF.11280 - 12094		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55	38 1	8 8	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	51 1	21 8	58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45	26 1	7 8	70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	40 1	21 8	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	39 1	11 8	96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	65 1	33 8	72

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170599		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968		PERF.12365 - 15444			
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	146	1	1358	2	N	27	3 1	212
						30	9						
02	1856 N	807	-0-	-1049	-0-	76	1	710	2	N	19	4 1	227
						21	9						
03	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	98	1	925	2	N	66	2 1	291
						73	9						
04	1470 N	785	-0-	-685	-0-	83	1	677	2	N	23	3 1	311
						25	9						
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	112	1	928	2	N	3	3 1	311
						3	9						
06	1050 N	667	-0-	-383	-0-	71	1	592	2	N	4	5 1	310
						4	9						

R & R ROYALTY		WELL #: 3		RRCID -> 172375		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11412 - 12640	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1	1

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	10958 - 11200
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	361 1	3370 2	N	22			66
02	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	219 1	2055 2	N	145			211
03	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	184 1	1738 2	N	74	183 1		102
04	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	283 1	2312 2	N	87			189
05	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	333 1	2758 2	N	67			256
*06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	280 1	2341 2	N	23			279

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11560 - 11646
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12392 - 13166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	11709 - 11739
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 1		1

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11453 - 11692
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	11750 - 11929
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 225849	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 12220	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 163928	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	14688	PERF.13062 - 13392
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID -> 164095	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	14150	PERF.13217 - 13877
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID -> 165312	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.12075 - 13620		
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	158	1	1433	2	N	-0-	135
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	142	1	1291	2	N	-0-	135
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	143	1	1309	2	N	-0-	135
04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	204	1	1637	2	N	-0-	135
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	159	1	1293	2	N	-0-	135
*06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	198	1	1628	2	N	-0-	135

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168702	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.13046 - 13494
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID -> 169940	COMPL. DATE	07/18/1998	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13221 - 13962
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.// 89072 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FLORES, R.		WELL #: 3		RRCID -> 170483		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 170635		COMPL. DATE 05/10/1998		TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 4		RRCID -> 170861		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 5		RRCID -> 170946		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #: 6		RRCID -> 171557		COMPL. DATE 06/17/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY		WELL #: 6		RRCID -> 173349		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, R.		WELL #: 2		RRCID -> 173856		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		8	RRCID ->	175275	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11148	-	13628	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

FLORES, R.		WELL #:		6	RRCID ->	233904	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13564	-	14250		
01	3255 X	3059	-0-	-196	-0-	284	1	2653	2	N	111	8	1	8	8	248
						122	9									
02	2871 X	2608	-0-	-263	-0-	236	1	2215	2	N	143	204	1	21	8	166
						157	9									
03	2821 X	2277	-0-	-544	-0-	204	1	1934	2	N	126	190	1	7	8	95
						139	9									
04	2970 X	2707	-0-	-263	-0-	286	1	2336	2	N	77	8	1	21	8	143
						85	9									
05	3069 X	2701	-0-	-368	-0-	277	1	2294	2	N	118	8	1	11	8	242
						130	9									
06	2970 X	2564	-0-	-406	-0-	260	1	2173	2	N	119	13	1	33	8	315
						131	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		9	RRCID ->	242177	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	14016	PERF.	13476	-	13513	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	243548	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	13232	-	13323	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U)		89072 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID ->	168286	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	N/A			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170633	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.	15188	-	15444	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)			89078 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136												
EIA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 191087			COMPL. DATE 07/21/2002			TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	132	-0-	-23	-0-	15	1	117	2	N	-0-			61
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	340	2	N	11	1 8		71
							12	9							
03		391 N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	344	2	N	7			78
							8	9							
04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	N	1	1 8		78
							1	9							
05		403 N	149	-0-	-254	-0-	18	1	131	2	N	-0-	1 1		77
06		390 N	220	-0-	-170	-0-	25	1	195	2	N	-0-			77

EIA "A"			WELL #: 3		RRCID -> 194496			COMPL. DATE 01/10/2003			TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654				
01		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	176	1	1368	2	N	4			154
							4	9							
02		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	2	N	-0-			154
03		1054 N	1005	-0-	-49	-0-	102	1	900	2	N	3			157
							3	9							
04		1230 N	940	-0-	-290	-0-	111	1	810	2	N	17			174
							19	9							
05		1178 N	1060	-0-	-118	-0-	129	1	919	2	N	11			185
							12	9							
*06		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-			185

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)			89081 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION			216748												
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 185964			COMPL. DATE 10/20/2001			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873				
01		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	307	1	1103	2	Y	26			41
							29	9							
02		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	189	1	935	2	Y	15			56
							17	9							
03		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	221	1	1208	2	Y	53	44 1		65
							58	9							
04		1200 N	786	-0-	-414 B	-0-	139	1	618	2	Y	26			91
							29	9							
05		1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	228	1	837	2	Y	14			105
							15	9							
06		1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	195	1	832	2	Y	27			132
							30	9							

EAGLE OIL & GAS CO.			238634												
GARCIA, E.			WELL #: 1 C		RRCID -> 088170			COMPL. DATE 09/25/1979			TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO-WILLACY			WELL #: 2A		RRCID -> 118847			COMPL. DATE 08/09/1985			TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
AMXX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	2	Y	-0-	-0-
02		1102 N	641	-0-	-461	B	-0-	641	2	Y	-0-	-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	1174	2	Y	-0-	-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	2	Y	-0-	-0-
05		1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505	2	Y	-0-	-0-
*06		1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	2	Y	-0-	-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394												
01		1354 N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	Y	-0-	25
02		748 N	748	-0-	-0-	B	-0-	748	2	Y	-0-	25
03		1085 N	761	-0-	-324	B	-0-	761	2	Y	-0-	25
04		1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471	2	Y	-0-	25
05		1241 N	1241	-0-	-0-	B	-0-	1241	2	Y	-0-	25
06		750 N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2	Y	-0-	25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111												
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	109
02		261 N	134	-0-	-127	B	-0-	134	2	Y	-0-	109
03		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			Y	-0-	109
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	109
05		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			Y	-0-	109
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	109

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634								
HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560		
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	Y	-0-		12
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	Y	-0-		12
03	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		Y	-0-		12
04	420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335 2	Y	-0-		12
05	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	Y	-0-		12
*06	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	Y	-0-		12

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996		
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	Y	-0-		140
02	551 N	462	-0-	-89 B	-0-	462 2	Y	-0-		140
03	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	687 2	Y	2		142
04	600 N	85	-0-	-515 B	-0-	85 2	Y	-0-		142
05	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	Y	-0-		142
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		Y	-0-		142

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 139097		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742		
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	Y	-0-		16
02	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	Y	-0-		16
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2	Y	-0-		16
04	480 N	394	-0-	-86 B	-0-	394 2	Y	-0-		16
05	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2	Y	-0-		16
*06	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	Y	-0-		16

WILLACY, HIDALGO		WELL #: 15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257											
01	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	56
02	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	2		56
03	277	N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	56
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-	56
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-	56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446											
01	652	N	652	-0-	-0-	B	-0-	652	2		44
02	609	N	450	-0-	-159	B	-0-	450	2		44
03	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	2		44
04	674	N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2		44
05	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2		44
*06	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2		44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	96
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	96
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298											
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106											
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		Y	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	Y	-0-		-0-
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-		Y	-0-		-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008											
01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	Y	-0-		27
02		377 N	303	-0-	-74 B	-0-	303 2	Y	-0-		27
03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	Y	-0-		27
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		Y	-0-		27
05		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		Y	-0-		27
06		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-		Y	-0-		27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610											
01		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	Y	-0-		-0-
02		493 N	408	-0-	-85 B	-0-	408 2	Y	-0-		-0-
03		465 N	397	-0-	-68 B	-0-	397 2	Y	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		Y	-0-		-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-		Y	-0-		-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-		Y	-0-		-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868											
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		131
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	Y	-0-		131
03		248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 2	Y	-0-		131
04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	Y	-0-		131
05		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	Y	-0-		131
*06		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2	Y	-0-		131

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549											
01		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 2	N	-0-		147
02		1499 X	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 2	N	-0-		147
03		3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128 2	N	-0-		147
04		3245 X	3245	-0-	-0- B	-0-	3245 2	N	-0-		147
05		2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563 2	N	-0-		147
*06		2095 X	2095	-0-	-0- B	-0-	2095 2	N	-0-		147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280											
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
EAGLE OIL & GAS CO.		//CONT.// 238634										
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2		Y	-0-			-0-
02	551 N	402	-0-	-149 B	-0-	402 2		Y	-0-			-0-
03	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-			Y	-0-			-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370				
01	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		Y	-0-			-0-
02	377 N	299	-0-	-78 B	-0-	299 2		Y	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732				
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			19

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494				
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		Y	-0-			20
02	406 N	316	-0-	-90 B	-0-	316 2		Y	-0-			20
03	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-			20
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			Y	-0-			20
05	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-			Y	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920				
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688				
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		Y	-0-			42
02	522 N	383	-0-	-139 B	-0-	383 2		Y	-0-			42
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		Y	-0-			42
04	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2		Y	-0-			42
05	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		Y	-0-			42
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			Y	-0-			42

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634													
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					20
02		28 N	-0-	28	-0-	B	-0-	-0-	28	2			20
03		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-					20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					20
05		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-					20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004													
01		45 N	-0-	45	-0-	B	-0-	-0-	45	2			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-	-0-					-0-
03		43 N	-0-	43	-0-	B	-0-	-0-	43	2			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974													
01		56 N	-0-	56	-0-	B	-0-	-0-	56	2			67
02		58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-	-0-					67
03		82 N	-0-	82	-0-	B	-0-	-0-	82	2			67
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-					67
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					67
06		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-	-0-					67

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670													
01		2436 N	-0-	2436	-0-	B	-0-	-0-	2436	2			139
02		2291 N	-0-	1725	-0-	B	-0-	-0-	1725	2			139
03		1798 N	-0-	1500	-0-	B	-0-	-0-	1500	2			139
04		2933 N	-0-	2933	-0-	B	-0-	-0-	2933	2			139
05		2715 N	-0-	2715	-0-	B	-0-	-0-	2715	2			139
*06		2504 N	-0-	2504	-0-	B	-0-	-0-	2504	2			139

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		336 N	336	-0-	-0-	B	-0-		336	2	Y	-0-			-0-
02		609 N	418	-0-	-191	B	-0-		418	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	405	-0-	-91	B	-0-		405	2	Y	-0-			-0-
04		330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-				Y	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586															
01		479 N	479	-0-	-0-	B	-0-		479	2	N	-0-			81
02		464 N	257	-0-	-207	B	-0-		257	2	N	-0-			81
03		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-		606	2	N	-0-			81
04		450 N	-0-	-0-	-450	B	-0-				N	-0-			81
05		279 N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-			81
06		480 N	-0-	-0-	-480	B	-0-				N	-0-			81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825															
01		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-		90	2	Y	-0-			16
02		58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-				Y	-0-			16
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			16
04		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-			16
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			16
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420															
01		2534 X	2534	-0-	-0-	B	-0-		2534	2	Y	-0-			158
02		2610 X	1485	-0-	-1125	B	-0-		1485	2	Y	-0-			158
03		2790 X	558	-0-	-2232	B	-0-		558	2	Y	-0-			158
04		2700 X	2013	-0-	-687	B	-0-		2013	2	Y	-0-			158
05		3161 X	3161	-0-	-0-	B	-0-		3161	2	Y	-0-			158
06		2460 X	2219	-0-	-241	B	-0-		2219	2	Y	-0-			158

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847															
01		1291 N	1291	-0-	-0-	B	-0-		1291	2	Y	-0-			16
02		1421 N	599	-0-	-822	B	-0-		599	2	Y	-0-			16
03		1546 N	1546	-0-	-0-	B	-0-		1546	2	Y	-0-			16
04		1795 N	1795	-0-	-0-	B	-0-		1795	2	Y	-0-			16
05		1641 N	1641	-0-	-0-	B	-0-		1641	2	Y	-0-			16
*06		1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-		1350	2	Y	-0-			16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239															
01		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-		96	2	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03		124 N	121	-0-	-3	B	-0-		121	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-				Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
 HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

01	9710 X	9710	-0-	-0- B	-0-	-0-	853	1	8857	3	Y	-0-			-0-
02	8422 X	8422	-0-	-0- B	-0-	-0-	708	1	7714	3	Y	-0-			-0-
03	7952 X	7952	-0-	-0- B	-0-	-0-	644	1	7308	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	6730	-0-	6730 B	6730	6730	566	1	6164	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	6497	-0-	6497 B	13227	13227	517	1	5980	3	Y	-0-			-0-
*06	19337 X	6110	-0-	-13227 B	-0-	-0-	385	1	5725	3	Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	4			4
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	36	29	1	11
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	15			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	18	24	1	20

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

01	3667 X	3667	-0-	-0- B	-0-	-0-	323	1	3344	3	Y	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	-0-	292	1	3190	3	Y	-0-			-0-
03	3627 X	3573	-0-	-54 B	-0-	-0-	289	1	3284	3	Y	-0-			-0-
04	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	-0-	300	1	3264	3	Y	-0-			-0-
05	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	-0-	292	1	3383	3	Y	-0-			-0-
*06	3665 X	3665	-0-	-0- B	-0-	-0-	231	1	3434	3	Y	-0-			-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970										COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8038 - 8076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972										COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6594 - 6604	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-		

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151										COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8028 - 8077	
01	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	146	1	1520	3	Y	4	10	1	9
02	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	118	1	1288	3	Y	5			14
03	1395	N	936	-0-	-459	B	-0-	76	1	860	3	Y	-0-			14
04	DLQ	G-10	981	-0-	981	B	981	82	1	896	3	Y	3	13	1	4
05	DLQ	G-10	1467	-0-	1467	B	2448	116	1	1349	3	Y	2			6
*06	4013	X	1565	-0-	-2448	B	-0-	98	1	1464	3	Y	3	5	1	4

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064										COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL DEPTH	11846	PERF.	0 - 10330	
01	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	139	1	1449	3	Y	-0-			-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1223	3	Y	-0-			-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1455	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	B	1772	146	1	1586	3	Y	36	26	1	10
05	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	B	3410	40	9	1492	3	Y	15			25
06	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	B	4861	129	1	1341	3	Y	18	23	1	20

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561										COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10562 - 10670	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	73	1	768	3	Y	8	7	1	7
02	870 N	695	-0-	-175 B	-0-	9	9	628	3	Y	9			16
03	775 N	770	-0-	-5 B	-0-	10	9	707	3	Y	-0-			16
04	DLQ G-10	964	-0-	964 B	964	63	1	872	3	Y	10	20	1	6
05	DLQ G-10	849	-0-	849 B	1813	81	1	776	3	Y	5			11
06	DLQ G-10	780	-0-	780 B	2593	11	9	725	3	Y	5	9	1	7
						6	9							
						49	1							
						6	9							
						6	9							

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668														
01	2325 N	2231	-0-	-94 B	-0-	194	1	2008	3	Y	26	78	1	76
02	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	29	9	2468	3	Y	32			108
03	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	226	1	2305	3	Y	-0-			108
04	DLQ G-10	2136	-0-	2136 B	2136	35	9	1920	3	Y	36	104	1	40
05	DLQ G-10	2395	-0-	2395 B	4531	203	1	2189	3	Y	15			55
06	DLQ G-10	2185	-0-	2185 B	6716	176	1	2029	3	Y	18	39	1	34
						40	9							
						189	1							
						17	9							
						136	1							
						20	9							

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520														
01	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	436	1	4519	3	Y	25	24	1	22
02	4524 X	4519	-0-	-5 B	-0-	28	9	4110	3	Y	29			51
03	4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	377	1	4452	3	Y	-0-			51
04	DLQ G-10	3797	-0-	3797 B	3797	32	9	3443	3	Y	34	63	1	22
05	DLQ G-10	3570	-0-	3570 B	7367	391	1	3271	3	Y	15			37
06	DLQ G-10	3921	-0-	3921 B	11288	317	1	3655	3	Y	18	30	1	25
						37	9							
						282	1							
						17	9							
						246	1							
						20	9							

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344														
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

 TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	142	-0-	-261 B	-0-	12 1	130 3	N	-0-		-0-
02	290 N	286	-0-	-4 B	-0-	24 1	262 3	N	-0-		-0-
03	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	37 1	427 3	N	-0-		-0-
04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	38 1	422 3	N	20	15 1	5
						22 9					
05	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	26 1	302 3	N	6		11
						7 9					
*06	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	30 1	453 3	N	9	11 1	9
						10 9					

 CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

 CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

01	3410 X	3222	-0-	-188 B	-0-	281 1	2913 3	N	25	65 1	64
						28 9					
02	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	265 1	2891 3	N	32		96
						35 9					
03	3348 X	3213	-0-	-135 B	-0-	260 1	2953 3	N	-0-		96
04	3210 X	3202	-0-	-8 B	-0-	266 1	2896 3	N	36	96 1	36
						40 9					
05	3410 X	3237	-0-	-173 B	-0-	256 1	2964 3	N	15		51
						17 9					
06	3300 X	3086	-0-	-214 B	-0-	193 1	2873 3	N	18	37 1	32
						20 9					

 CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

01	1240 N	420	-0-	-820 B	-0-	37 1	383 3	N	-0-		-0-
02	667 N	232	-0-	-435 B	-0-	19 1	210 3	N	3		3
						3 9					
03	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	44 1	502 3	N	-0-		3
04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	44 1	478 3	N	9	8 1	4
						10 9					
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	34 1	395 3	N	6		10
						7 9					
*06	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	134 1	2001 3	N	6	8 1	8
						7 9					

 CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

01	961 N	938	-0-	-23	B	-11426	92	1	833	2	N	12	9	1	1	8	101
							13	9									
02	957 N	884	-0-	-73	B	-11426	84	1	764	2	N	33	12	1	4	8	118
							36	9									
03	806 N	264	-0-	-542	B	-11426	25	1	230	2	N	8	5	1	1	8	120
							9	9									
04	900 N	1188	-0-	288	B	-11138	128	1	1028	2	N	29	7	1	3	8	139
							32	9									
05	930 N	1046	-0-	116	B	-11022	110	1	894	2	N	38	9	1	2	8	166
							42	9									
06	270 N	978	-0-	708	B	-10314	104	1	856	2	N	16	15	1	6	8	161
							18	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 10148 - 10224

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4849					N	24	11	1	9	8	46
02	0 N	46	-0-	46	B	-4803	2	2	44	9	N	40	15	1	24	8	47
03	0 N	25	-0-	25	B	-4778	1	2	24	9	N	22	8	1	8	8	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-4778					N	40	12	1	25	8	56
05	62 N	-0-	-0-	-62	B	-4778					N	37	12	1	12	8	69
06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-4778					N	43	20	1	39	8	53

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

01	124 N	152	-0-	28	B	-20511	17	1	134	2	N	1	1	8			98
							1	9									
02	116 N	139	-0-	23	B	-20488	12	1	126	2	N	1	1	8			98
							1	9									
03	124 N	142	-0-	18	B	-20470	13	1	115	2	N	13					111
							14	9									
04	150 N	369	-0-	219	B	-20251	12	1	85	2	N	247	1	8			357
							272	9									
05	155 N	114	-0-	-41	B	-20251	14	1	98	2	N	2	1	8			358
							2	9									
06	150 N	85	-0-	-65	B	-20251	10	1	75	2	N	-0-	2	8			356

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//										89081 500 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SMITH PRODUCTION INC.										789662									
CNG V										WELL #:	1	RRCID ->	132325	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	8645 - 8665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-						

CNG I										WELL #:	2	RRCID ->	152619	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	5168 - 5188
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						

CNG I										WELL #:	1	RRCID ->	160792	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	12468	PERF.	7080 - 7164
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-						

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS										89246 240 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY										561136									
DONALD E WILSON GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	169527	COMPL. DATE	12/00/2004	TOTAL DEPTH	17773	PERF.	15496 - 15662
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-						

MCALLEN, ROBERT										WELL #:	1	RRCID ->	177953	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	17495	PERF.	15962 - 16026
01	2108 N	1692	-0-	-416		-0-	197	1	1495	2	Y	-0-	-0-						
02	1827 N	1562	-0-	-265		-0-	202	1	1352	2	Y	7	7						
							8	9											
03	1621 N	1621	-0-	-0-		-0-	235	1	1372	2	Y	13	20						
							14	9											
04	1638 N	1638	-0-	-0-		-0-	234	1	1389	2	Y	14	34						
							15	9											
05	1666 N	1666	-0-	-0-		-0-	115	1	1518	2	Y	30	52 1 12						
							33	9											
*06	1498 N	1498	-0-	-0-		-0-	101	1	1379	2	Y	16	28						
							18	9											

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH 17112	PERF.16232 - 16462		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	101	1	765	2	Y	21		98
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	144	1	967	2	Y	5	80 1	23
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	122	1	715	2	Y	-0-		23
04	870 X	550	-0-	-320	-0-	79	1	471	2	Y	-0-		23
05	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	831	1	10941	2	Y	-0-	23 1	-0-
*06	16165 X	16165	-0-	-0-	-0-	1099	1	15066	2	Y	-0-		-0-
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15800	PERF.15098 - 15262		
01	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	655	1	4974	2	Y	17		123
02	3596 X	3270	-0-	-326	-0-	423	1	2833	2	Y	13	101 1	35
03	3844 X	2283	-0-	-1561	-0-	330	1	1930	2	Y	21		56
04	3780 X	2405	-0-	-1375	-0-	344	1	2039	2	Y	20		76
05	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	300	1	3946	2	Y	45	103 1	18
*06	3780 X	3680	-0-	-100	-0-	248	1	3404	2	Y	25		43
BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH 16800	PERF.14039 - 15940		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 17500	PERF.16406 - 17106		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 16829	PERF.14096 - 14200		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 16900	PERF.15140 - 16418		
01	8618 X	8045	-0-	-573	-0-	936	1	7109	2	Y	-0-		-0-
02	7656 X	7343	-0-	-313	-0-	954	1	6389	2	Y	-0-		-0-
03	8060 X	7776	-0-	-284	-0-	1136	1	6640	2	Y	-0-		-0-
04	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1068	1	6333	2	Y	-0-		-0-
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	558	1	7343	2	Y	-0-		-0-
*06	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	522	1	7156	2	Y	-0-		-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// DONALD E. WILSON GAS UNIT										89246 240 561136 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO	
										RRCID -> 249675	COMPL. DATE 06/02/2009	TOTAL DEPTH 16650	PERF. 15014 - 15682	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	157 1	1195 2	Y	-0-				-0-	
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	171 1	1143 2	Y	-0-				-0-	
03	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	184 1	1077 2	Y	1				1	
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	174 1	1032 2	Y	1				2	
05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	92 1	1206 2	Y	3	4	1		1	
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	83 1	1144 2	Y	1				2	

THOMAS DIX (4860) BLUE WING ENERGY, INC. DIX										89461 650 076791 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO	
										RRCID -> 165595	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4992 - 5004	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

THOMAS LOCKHART (2600) MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF ARCHER PARR TRUST										89481 675 573629 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL	
										RRCID -> 103192	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 5508	PERF. 2606 - 2614	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				10	

THOMAS LOCKHART (3200) SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.										89481 700 829289 WELL #: 5	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL	
										RRCID -> 132685	COMPL. DATE 04/15/1997	TOTAL DEPTH 4709	PERF. 3238 - 3248	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

THOMAS LOCKHART (3400) SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.										89481 800 829289 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL	
										RRCID -> 088285	COMPL. DATE 12/26/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3372 - 3377	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) SUN EXPLORATION, INC. ROGERS, HERMINIA G.		89481 950 829289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
WELL #:		2		RRCID -> 101684		COMPL. DATE 07/13/1989		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) COLUMBUS ENERGY, LLC HOLBEIN-MAJOR UNIT		89546 375 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
WELL #:		1		RRCID -> 014625		COMPL. DATE 02/04/1961		TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-		WELL #:		2		RRCID -> 014629		COMPL. DATE 09/18/1960		TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A						
01	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	844	1	10808	3	Y	-0-					9
02	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	707	1	8421	3	Y	-0-					9
03	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	681	1	8836	3	Y	6	8	1			7
04	11280 X	9772	-0-	-1508	-0-	676	1	9096	3	Y	-0-					7
05	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	832	1	10950	3	Y	-0-					7
06	11280 X	11222	-0-	-58	-0-	796	1	10426	3	Y	-0-					7

MCLEAN, MARRS		WELL #:		3		RRCID -> 014630		COMPL. DATE 01/25/1960		TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A						
01	13237 X	10201	-0-	-3036	-0-	752	1	9449	3	Y	-0-					14
02	12528 X	10291	-0-	-2237	-0-	800	1	9491	3	Y	-0-					14
03	13392 X	12147	-0-	-1245	-0-	890	1	11249	3	Y	7	13	1			8
04	12755 X	12755	-0-	-0-	-0-	894	1	11860	3	Y	1					9
05	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	955	1	12574	3	Y	-0-					9
*06	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	934	1	12226	3	Y	-0-					9

MCLEAN, MARRS		WELL #:		4		RRCID -> 014631		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A						
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	103	1	1284	3	Y	-0-					2
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-					2
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1399	3	Y	1	2	1			1
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	99	1	1306	3	Y	-0-					1
05	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	103	1	1358	3	Y	-0-					1
*06	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	-0-					1

TREVINO, ADOLFO		WELL #:		4		RRCID -> 014637		COMPL. DATE 01/29/1983		TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650															
01		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	1218	1	15446	3	Y	-0-			23
02		15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	1217	1	14437	3	Y	-0-			23
03		16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	1213	1	15409	3	Y	8	21	1	10
04		16140 X	15238	-0-	-902	-0-	1069	1	14168	3	Y	1			11
05		16740 X	15730	-0-	-1010	-0-	1110	1	14620	3	Y	-0-			11
06		16200 X	15263	-0-	-937	-0-	1083	1	14180	3	Y	-0-			11

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A															
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356															
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449															
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A															
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)		89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000			TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OSPREY		WELL #: 4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800)		89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
BRUNI ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972			TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A						
01	6231 X	5881	-0-	-350	-0-	430	1	5451	3	Y	-0-				9
02	5858 X	5708	-0-	-150	-0-	444	1	5264	3	Y	-0-				9
03	6262 X	6031	-0-	-231	-0-	440	1	5588	3	Y	3	8	1		4
							3		9						
04	6060 X	5966	-0-	-94	-0-	419	1	5547	3	Y	-0-				4
05	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	438	1	5767	3	Y	-0-				4
*06	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	422	1	5530	3	Y	-0-				4

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1		WELL #: 2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977			TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A						
01	3906 X	185	-0-	-3721	-0-	12	1	173	3	Y	-0-				4
02	3654 X	-0-	-0-	-3654	-0-					Y	-0-				4
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-				-0-
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-				-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966			TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)			//CONT.//		89546 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #:		6	RRCID -> 191795			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2232 X	1643	-0-	-589	-0-		121	1	1522	3	Y	-0-	3
02		1653 X	1331	-0-	-322	-0-		104	1	1227	3	Y	-0-	3
03		1550 X	1261	-0-	-289	-0-		93	1	1167	3	Y	1	1
								1	9				3	1
04		1590 X	1028	-0-	-562	-0-		72	1	956	3	Y	-0-	1
05		1643 X	1145	-0-	-498	-0-		80	1	1065	3	Y	-0-	1
06		1590 X	1092	-0-	-498	-0-		78	1	1014	3	Y	-0-	1

MARRS MCLEAN TRUST -A-			WELL #:		8	RRCID -> 230403			COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

MCLEAN, MARRS			WELL #:		11	RRCID -> 247003			COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700		
01		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		117	1	1493	3	Y	-0-	1
02		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		105	1	1241	3	Y	-0-	1
03		1581 N	1085	-0-	-496	-0-		80	1	1005	3	Y	-0-	-0-
04		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-		148	1	1985	3	Y	1	1
								1	9					
05		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-		172	1	2262	3	Y	-0-	1
*06		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-		163	1	2135	3	Y	-0-	1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)					89546 690	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
MCLEAN HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 166269			COMPL. DATE 09/12/1997			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MCLEAN HEIRS			WELL #:		7	RRCID -> 189381			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515		
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-		47	1	602	3	Y	-0-	1
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-		30	1	355	3	Y	-0-	1
03		651 N	391	-0-	-260	-0-		28	1	363	3	Y	-0-	-0-
04		630 X	369	-0-	-261	-0-		26	1	343	3	Y	-0-	-0-
05		651 X	462	-0-	-189	-0-		33	1	429	3	Y	-0-	-0-
*06		661 X	661	-0-	-0-	-0-		47	1	614	3	Y	-0-	-0-

FROST MCLEAN			WELL #:		1	RRCID -> 242188			COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		//CONT.// 89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 5		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	16305 X	16305	-0-	-0-	-0-	2363	1	13942	2	N	-0-			1
02	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	2322	1	14643	2	N	-0-			1
03	16708 X	16708	-0-	-0-	-0-	2512	1	14196	2	N	-0-			1
04	13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	2238	1	11683	2	N	-0-			1
05	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	2189	1	6937	2	N	-0-			1
*06	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	2300	1	9296	2	N	-0-			1

STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 6		RRCID -> 233964		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	130	1	766	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	240	-0-	-804	-0-	33	1	207	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	93	-0-	-1023	-0-	14	1	79	2	N	-0-			-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	154	1	806	2	N	-0-			-0-
05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	268	1	848	2	N	-0-			-0-
*06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	145	1	585	2	N	-0-			-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
MCLEAN, MARRS, -C-		WELL #: 2		RRCID -> 043704		COMPL. DATE 11/16/1966		TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C-		WELL #: 16		RRCID -> 155807		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	20398 X	19985	-0-	-413	-0-	1461	1	18524	3	Y	-0-			29
02	19111 X	18521	-0-	-590	-0-	1440	1	17081	3	Y	-0-			29
03	20429 X	19357	-0-	-1072	-0-	1411	1	17938	3	Y	7	27	1	9
04	19470 X	18620	-0-	-850	-0-	1306	1	17313	3	Y	1			10
05	19995 X	19834	-0-	-161	-0-	1400	1	18434	3	Y	-0-			10
*06	19410 X	19410	-0-	-0-	-0-	1378	1	18032	3	Y	-0-			10

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 4		RRCID -> 171363		COMPL. DATE 09/30/1998		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	912 1	11595 3	Y	-0-	18
02	12006 X	11477	-0-	-529	-0-	892 1	10585 3	Y	-0-	18
03	12834 X	11754	-0-	-1080	-0-	859 1	10887 3	Y	7 17 1	8
04	12180 X	10682	-0-	-1498	-0-	745 1	9937 3	Y	-0-	8
05	12493 X	11823	-0-	-670	-0-	835 1	10988 3	Y	-0-	8
06	12090 X	11462	-0-	-628	-0-	814 1	10648 3	Y	-0-	8

HOLBEIN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172485		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A		WELL #: 5		RRCID -> 175454		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 176678		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOLBEIN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 176745		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222		
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	217 1	2766 3	Y	-0-	2
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	234 1	2773 3	Y	-0-	2
03	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	220 1	2802 3	Y	2 2 1	2
04	2880 X	2571	-0-	-309	-0-	181 1	2390 3	Y	-0-	2
05	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	183 1	2401 3	Y	-0-	2
06	3120 X	2632	-0-	-488	-0-	186 1	2446 3	Y	-0-	2

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010		
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	210 1	2712 3	Y	-0-	4
02	3248 X	2543	-0-	-705	-0-	197 1	2346 3	Y	-0-	4
03	3472 X	2513	-0-	-959	-0-	181 1	2332 3	Y	-0-	1
04	3120 X	2729	-0-	-391	-0-	190 1	2539 3	Y	-0-	1
05	3224 X	2606	-0-	-618	-0-	183 1	2423 3	Y	-0-	1
06	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	193 1	2539 3	Y	-0-	1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970					
01	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	220	1	3057	3	Y	-0-			1
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	143	1	1731	3	Y	-0-			1
03	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	125	1	1571	3	Y	1	1	1	1
							1							
04	3180 X	1478	-0-	-1702	-0-	102	1	1376	3	Y	-0-			1
05	3286 X	1535	-0-	-1751	-0-	108	1	1427	3	Y	-0-			1
06	3180 X	2600	-0-	-580	-0-	177	1	2423	3	Y	-0-			1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538					
01	9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	700	1	8887	3	Y	-0-			10
02	8758 X	8627	-0-	-131	-0-	672	1	7955	3	Y	-0-			10
03	10323 X	9124	-0-	-1199	-0-	664	1	8454	3	Y	5	9	1	6
							6							
04	9990 X	8449	-0-	-1541	-0-	591	1	7857	3	Y	1			7
							1							
05	10323 X	9102	-0-	-1221	-0-	632	1	8470	3	Y	-0-			7
06	9270 X	9020	-0-	-250	-0-	636	1	8384	3	Y	-0-			7

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908					
01	11315 X	4631	-0-	-6684	-0-	340	1	4291	3	Y	-0-			11
02	10179 X	9932	-0-	-247	-0-	769	1	9163	3	Y	-0-			11
03	10881 X	6896	-0-	-3985	-0-	498	1	6395	3	Y	3	10	1	4
							3							
04	10530 X	4513	-0-	-6017	-0-	316	1	4197	3	Y	-0-			4
05	10602 X	10470	-0-	-132	-0-	732	1	9738	3	Y	-0-			4
06	10260 X	9156	-0-	-1104	-0-	642	1	8514	3	Y	-0-			4

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136					
01	4278 X	3597	-0-	-681	-0-	258	1	3339	3	Y	-0-			7
02	4002 X	2231	-0-	-1771	-0-	171	1	2060	3	Y	-0-			7
03	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	300	1	3838	3	Y	2	6	1	3
							2							
04	3810 X	3149	-0-	-661	-0-	219	1	2930	3	Y	-0-			3
05	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	245	1	3236	3	Y	-0-			3
06	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	240	1	3181	3	Y	-0-			3

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	72 1	927 3	Y	-0-			1
02	890 N	890	-0-	-0-	-0-	69 1	821 3	Y	-0-			1
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	92 1	1165 3	Y	1	1 1		1
04	960 N	938	-0-	-22	-0-	66 1	872 3	Y	-0-			1
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	77 1	1010 3	Y	-0-			1
*06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	66 1	860 3	Y	-0-			1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY OSPREY		WELL #: 1		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)		89546 753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 150050		COMPL. DATE 05/06/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5797 X	4662	-0-	-1135	-0-	339	1	4323	3	Y	-0-	8
02	5945 X	4472	-0-	-1473	-0-	347	1	4125	3	Y	-0-	8
03	6355 X	4098	-0-	-2257	-0-	299	1	3796	3	Y	3 8 1	3
04	5280 X	4584	-0-	-696	-0-	321	1	4263	3	Y	-0-	3
05	5456 X	4671	-0-	-785	-0-	331	1	4340	3	Y	-0-	3
*06	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	341	1	4464	3	Y	-0-	3

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 163877		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166952		COMPL. DATE 02/22/1998			TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 177420		COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 162683		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686			
01	5301 X	718	-0-	-4583	-0-	52	1	666	3	Y	-0-	4
02	3306 X	670	-0-	-2636	-0-	52	1	618	3	Y	-0-	4
03	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	383	1	4922	3	Y	2 3 1	3
04	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	259	1	3471	3	Y	1	4
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	197	1	2673	3	Y	-0-	4
*06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	206	1	2769	3	Y	-0-	4

MCLEAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 166066		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572			
01	1773 X	325	-0-	-1448	-0-	23	1	302	3	Y	-0-	-0-
02	331 X	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-	-0-
03	372 N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	3	Y	-0-	-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	21	1	270	3	Y	-0-	-0-
05	341 N	273	-0-	-68	-0-	19	1	254	3	Y	-0-	-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	Y	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.// 89546 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCLEAN HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 173044		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	107 1	1362 3	Y	-0-	2
02	1392 N	1363	-0-	-29	-0-	106 1	1257 3	Y	-0-	2
03	1457 N	1405	-0-	-52	-0-	103 1	1301 3	Y	1	1
04	1410 N	1368	-0-	-42	-0-	96 1	1272 3	Y	-0-	1
05	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	103 1	1353 3	Y	-0-	1
*06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	100 1	1303 3	Y	-0-	1

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 185301		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 186789		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 189351		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
PEREZ, F. E		WELL #: 1		RRCID -> 181483		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
F PEREZ		WELL #: 1		RRCID -> 169590		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, E.		WELL #: 1		RRCID -> 174409		COMPL. DATE 12/17/1998			TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652					
01	4867 X	4863	-0-	-4	-0-	827	1	4036	2	N	-0-			-0-
02	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	769	1	3618	2	N	-0-			-0-
03	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	805	1	3804	2	N	-0-			-0-
04	4710 X	4611	-0-	-99	-0-	999	1	3612	2	N	-0-			-0-
05	4867 X	4584	-0-	-283	-0-	1156	1	3428	2	N	-0-			-0-
*06	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	1293	1	4221	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951					
01	3968 X	3270	-0-	-698	-0-	556	1	2714	2	N	-0-			-0-
02	3480 X	3249	-0-	-231	-0-	569	1	2680	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	2623	-0-	-973	-0-	458	1	2165	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	2911	-0-	-569	-0-	631	1	2280	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	2010	-0-	-1586	-0-	507	1	1503	2	N	-0-			-0-
*06	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	1011	1	3298	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004			TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210					
01	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	2548	1	12434	2	N	-0-			-0-
02	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	2381	1	11207	2	N	-0-			-0-
03	13333 X	13333	-0-	-0-	-0-	2329	1	11004	2	N	-0-			-0-
04	13175 X	13175	-0-	-0-	-0-	2855	1	10320	2	N	-0-			-0-
05	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	3194	1	9476	2	N	-0-			-0-
*06	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	2905	1	9479	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000			TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003			TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	128	1	622	2	N	-0-					-0-
02	696 N	685	-0-	-11	-0-	120	1	565	2	N	-0-					-0-
03	775 N	744	-0-	-31	-0-	130	1	614	2	N	-0-					-0-
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	165	1	596	2	N	-0-					-0-
05	744 N	706	-0-	-38	-0-	178	1	528	2	N	-0-					-0-
06	720 N	699	-0-	-21	-0-	164	1	535	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
OSPREY		WELL #:		5	RRCID ->	185303	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14278 -	14510		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSPREY		WELL #:		4R	RRCID ->	185700	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14241 -	14465		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BILLINGS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	289510	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 9340 -	10068		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	9582	-0-	9582	9582	116	1	9466	3	N	-0-			-0-
03	0	6985	-0-	6985	16567	124	1	6861	3	N	-0-			-0-
04	0	6949	-0-	6949	23516	120	1	6829	3	N	-0-			-0-
*05	30440 X	6924	-0-	-23516	-0-	124	1	6800	3	N	-0-			-0-
06	27840 X	7840	-0-	-20000	-0-	120	1	7720	3	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
DE LA GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	176819	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9343 -	9883		
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	145	1	2204	2	Y	21			110
						23	9							
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	Y	9			119
						10	9							
03	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	167	1	2421	2	Y	11			130
						12	9							
04	2550 X	2120	-0-	-430	-0-	102	1	1962	2	Y	51	158	1	23
						56	9							
05	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	175	1	2289	2	Y	2			25
						2	9							
06	2520 N	1993	-0-	-527	-0-	110	1	1842	2	Y	37			62
						41	9							

MORENO		WELL #:		1	RRCID ->	191513	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11152 -	11271		
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	176	1	968	2	N	103	175	1	70
						113	9							
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	96	1	826	2	N	35			105
						39	9							
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	98	1	780	2	N	27			132
						30	9							
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	88	1	719	2	N	68	156	1	44
						75	9							
05	837 N	698	-0-	-139	-0-	89	1	588	2	N	19			63
						21	9							
06	810 N	803	-0-	-7	-0-	106	1	650	2	N	43			106
						47	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

01	1612 N	1549	-0-	-63	-0-	405	1	1144	2	N	-0-			24
02	1595 N	1449	-0-	-146	-0-	383	1	1066	2	N	-0-			24
03	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	404	1	1063	2	N	-0-			24
04	1500 N	1405	-0-	-95	-0-	396	1	1009	2	N	-0-			24
05	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	409	1	1122	2	N	-0-			24
06	1410 N	1400	-0-	-10	-0-	395	1	1005	2	N	-0-			24

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

01	1891 N	1158	-0-	-733	-0-	121	1	1037	2	Y	-0-			32
02	1566 N	1214	-0-	-352	-0-	129	1	1085	2	Y	-0-			32
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	133	1	1079	2	Y	-0-	30	1	2
04	1110 N	1004	-0-	-106	-0-	125	1	879	2	Y	-0-			2
05	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	136	1	1072	2	Y	-0-			2
*06	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	131	1	1002	2	Y	1			3
						1	9							

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

01	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	419	1	3600	2	Y	-0-			95
02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	386	1	3234	2	Y	13			108
						14	9							
03	3906 X	3594	-0-	-312	-0-	394	1	3200	2	Y	-0-	105	1	3
04	3900 X	3061	-0-	-839	-0-	381	1	2680	2	Y	-0-			3
05	4030 X	3762	-0-	-268	-0-	424	1	3335	2	Y	3			6
						3	9							
06	3900 X	3517	-0-	-383	-0-	405	1	3106	2	Y	5			11
						6	9							

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

01	1798 N	1259	-0-	-539	-0-	131	1	1128	2	Y	-0-			28
02	1450 N	1090	-0-	-360	-0-	116	1	974	2	Y	-0-			28
03	1519 N	1250	-0-	-269	-0-	137	1	1113	2	Y	-0-	26	1	2
04	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	131	1	920	2	Y	-0-			2
05	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	114	1	899	2	Y	-0-			2
*06	1200 N	988	-0-	-212	-0-	114	1	874	2	Y	-0-			2

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	-0-			5
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-			5
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-	5	1	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	21	1	150	2	Y	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	2	Y	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	156	-0-	-123	-0-	16	1	140	2	Y	-0-			18
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-			18
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	2	Y	-0-	6	1	12
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	12	1	87	2	Y	-0-			12
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	Y	-0-			12
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	12	1	90	2	Y	-0-			12

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	119	1	590	2	Y	-0-			13
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	144	1	642	2	Y	-0-			13
03	651 N	370	-0-	-281	-0-	82	1	288	2	Y	-0-			13
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	152	1	404	2	Y	50	53	1	10
						55	9							
05	682 N	441	-0-	-241	-0-	198	1	242	2	Y	1			11
						1	9							
*06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	332	1	192	2	Y	-0-			11

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	355	1	1590	2	N	8			110
						9	9							
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	232	1	1991	2	N	32			142
						35	9							
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	243	1	1926	2	N	13			155
						14	9							
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	229	1	1867	2	N	13			168
						14	9							
05	2108 N	1889	-0-	-219	-0-	247	1	1629	2	N	12			180
						13	9							
*06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	305	1	1873	2	N	18			198
						20	9							

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

01	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	2	N	-0-	1	7	35
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-			35
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	25	1	152	2	N	-0-			35
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	23	1	128	2	N	3	3	1	35
						3	9							
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	165	2	N	1			36
						1	9							
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	N	-0-			36

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
TIJERINA		WELL #: 1		RRCID -> 208782		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE					COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2304 -0-	-1044 -0-	320 1	1978 2	Y	5			49
02	3132 X	2267 -0-	-865 -0-	305 1	1945 2	Y	15			64
03	2728 X	2321 -0-	-407 -0-	326 1	1995 2	Y	-0-			64
04	2400 X	2324 -0-	-76 -0-	340 1	1921 2	Y	57	86 1		35
05	2687 X	2687 -0-	-0- -0-	362 1	2318 2	Y	6			41
06	2340 X	2309 -0-	-31 -0-	315 1	1990 2	Y	4			45
				4 9						

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #: 2		RRCID -> 208784		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498		
01	3893 X	3893 -0-	-0- -0-	784 1	3109 2	Y	-0-			140
02	2986 X	2986 -0-	-0- -0-	716 1	2270 2	Y	-0-			140
03	3162 X	1880 -0-	-1282 -0-	246 1	1634 2	Y	-0-			140
04	4830 X	2982 -0-	-1848 -0-	699 1	2266 2	Y	15	118 1		37
05	4991 X	3799 -0-	-1192 -0-	825 1	2974 2	Y	-0-			37
06	3780 X	3352 -0-	-428 -0-	717 1	2631 2	Y	4			41
				4 9						

MOGLIA "O"		WELL #: 3		RRCID -> 209456		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696		
01	216 N	216 -0-	-0- -0-	39 1	177 2	Y	-0-			71
02	310 N	310 -0-	-0- -0-	32 1	278 2	Y	-0-			71
03	256 N	256 -0-	-0- -0-	29 1	227 2	Y	-0-			71
04	319 N	319 -0-	-0- -0-	35 1	284 2	Y	-0-			71
05	341 N	316 -0-	-25 -0-	42 1	274 2	Y	-0-			71
*06	301 N	301 -0-	-0- -0-	42 1	259 2	Y	-0-			71

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #: 1		RRCID -> 209896		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962		
01	714 N	714 -0-	-0- -0-	144 1	570 2	Y	-0-			15
02	666 N	666 -0-	-0- -0-	160 1	506 2	Y	-0-			15
03	627 N	627 -0-	-0- -0-	82 1	545 2	Y	-0-			15
04	853 N	853 -0-	-0- -0-	200 1	649 2	Y	4	13 1		6
05	713 N	556 -0-	-157 -0-	121 1	435 2	Y	-0-			6
*06	708 N	708 -0-	-0- -0-	151 1	556 2	Y	1			7
				1 9						

TIJERINA		WELL #: 2H		RRCID -> 219915		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675		
01	2635 X	1677 -0-	-958 -0-	233 1	1440 2	Y	4			34
02	1769 X	1628 -0-	-141 -0-	219 1	1398 2	Y	10			44
03	1891 X	1508 -0-	-383 -0-	212 1	1296 2	Y	-0-			44
04	1620 N	921 -0-	-699 -0-	135 1	761 2	Y	23	34 1		33
05	1736 N	871 -0-	-865 -0-	117 1	752 2	Y	2			35
06	1470 N	1430 -0-	-40 -0-	195 1	1233 2	Y	2			37
				2 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) BLACKBEARD OPERATING, LLC TIJERINA		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
		WELL #: 4H		RRCID -> 224269		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	105	1	652	2	Y	2				28
02	725 N	631	-0-	-94	-0-	85	1	542	2	Y	4				32
03	558 N	490	-0-	-68	-0-	69	1	421	2	Y	-0-				32
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	126	1	711	2	Y	22	32	1		22
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	99	1	636	2	Y	1				23
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	Y	1				24

NORVEHC		WELL #: 1H		RRCID -> 228977		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120						
01	6293 X	4611	-0-	-1682	-0-	276	1	4216	2	Y	108	152	1		-0-
02	5452 X	3128	-0-	-2324	-0-	205	1	2883	2	Y	36				36
03	5642 X	4137	-0-	-1505	-0-	264	1	3823	2	Y	45				81
04	4350 X	3921	-0-	-429	-0-	191	1	3682	2	Y	44	124	1		1
05	4495 X	3761	-0-	-734	-0-	266	1	3480	2	Y	14				15
*06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	408	1	4268	2	Y	119				134

MORENO GU		WELL #: 1H		RRCID -> 229877		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORENO GU		WELL #: 2H		RRCID -> 236615		COMPL. DATE 03/25/2008			TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400						
01	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	1376	1	7551	2	Y	-0-	5	1		2
02	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	1128	1	9681	2	Y	-0-				2
03	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	1036	1	8200	2	Y	-0-				2
04	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1008	1	8234	2	Y	-0-	1	1		1
05	7316 X	7018	-0-	-298	-0-	924	1	6094	2	Y	-0-				1
*06	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	1129	1	6941	2	Y	-0-				1

GALLAGHER, GLORIA B.		WELL #: 7H		RRCID -> 242046		COMPL. DATE 08/24/2008			TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640						
01	496 N	336	-0-	-160	-0-	56	1	280	2	Y	-0-				83
02	377 N	220	-0-	-157	-0-	40	1	180	2	Y	-0-				83
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	Y	2				85
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	101	1	268	2	Y	5	57	1		33
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	230	1	282	2	Y	-0-				33
*06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	415	1	240	2	Y	2				35

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
PEREZ-MOGLIA G.U.		WELL #: 1H		RRCID -> 245002		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	794 1	3554 2	Y	5			97
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	426 1	3656 2	Y	6			103
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	470 1	3719 2	Y	34			137
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	435 1	3553 2	Y	19	135	1	21
05	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	485 1	3200 2	Y	26			47
*06	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	579 1	3562 2	Y	-0-			47

EL VIEJITO "B"		WELL #: 4H		RRCID -> 248792		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578				
01	1984 N	1472	-0-	-512	-0-	247 1	1225 2	Y	-0-	2	7	20
02	1856 N	1273	-0-	-583	-0-	233 1	1040 2	Y	-0-			20
03	1457 N	1072	-0-	-385	-0-	237 1	835 2	Y	-0-			20
04	1410 N	736	-0-	-674	-0-	201 1	535 2	Y	-0-			20
05	1364 N	568	-0-	-796	-0-	255 1	313 2	Y	-0-			20
*06	1050 N	76	-0-	-974	-0-	48 1	28 2	Y	-0-			20

NORVEHC		WELL #: 3H		RRCID -> 250851		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480				
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	44 1	673 2	Y	14	38	1	58
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	100 1	1408 2	Y	13			71
03	806 N	434	-0-	-372	-0-	28 1	400 2	Y	5			76
04	720 N	456	-0-	-264	-0-	22 1	428 2	Y	5	39	1	42
05	1550 N	339	-0-	-1211	-0-	24 1	314 2	Y	1			43
*06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	137 1	1432 2	Y	40			83

PEREZ-MOGLIA GU		WELL #: 2H		RRCID -> 250927		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230				
01	T. A.	912	-0-	912	3780	165 1	738 2	Y	8			22
02	T. A.	891	-0-	891	4671	93 1	797 2	Y	1			23
03	5547 X	876	-0-	-4671	-0-	97 1	771 2	Y	7			30
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	85 1	692 2	Y	4	26	1	8
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	83 1	550 2	Y	4			12
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	112 1	692 2	Y	-0-			12

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MOGLIA		WELL #:		5H	RRCID ->	254895	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	10774 - 12265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-		1027 1	4597 2	Y	69	192 1		164
02	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-		76 9	4907 2	Y	101			265
03	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-		111 9	5300 2	Y	59	191 1		133
04	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-		669 1	5860 2	Y	40	136 1		37
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-		65 9	5832 2	Y	50			87
06	4980 X	2764	-0-	-2216	-0-		718 1	2343 2	Y	36			123
							44 9						
							884 1						
							55 9						
							381 1						
							40 9						

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES		WELL #:		1	RRCID ->	201251	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11792 - 11876	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.				253162									
MARSHALL STATE		WELL #:		12	RRCID ->	204090	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VAQUILLAS		WELL #:		3	RRCID ->	228624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10259	PERF.	9080 - 10098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	485	-0-	-135	-0-		35 1	443 3	N	6			35
02	580 N	263	-0-	-317	-0-		7 9	244 3	N	-0-	1 1		34
03	620 N	312	-0-	-308	-0-		19 1	287 3	N	3			37
04	480 N	243	-0-	-237	-0-		22 1	226 3	N	2	1 1		38
05	279 N	228	-0-	-51	-0-		3 9	210 3	N	4			42
06	300 N	289	-0-	-11	-0-		15 1	268 3	N	3			45
							2 9						
							14 1						
							4 9						
							18 1						
							3 9						

VAQUILLAS				1	RRCID ->	229872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	9190 - 10218	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1116 N	1095	-0-	-21	-0-		80 1	1014 3	N	1			58
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		1 9	925 3	N	2	2 1		58
03	1116 N	976	-0-	-140	-0-		74 1	905 3	N	2	1 1		59
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-		69 1	884 3	N	82	56 1		85
05	1085 N	927	-0-	-158	-0-		2 9	869 3	N	1			86
*06	978 N	978	-0-	-0-	-0-		58 1	915 3	N	2			88
							90 9						
							57 1						
							1 9						
							61 1						
							2 9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

VAQUILLAS		WELL #: 6H		RRCID -> 244997		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 9602			PERF. 10418 - 13190		
01	7068 X	6440	-0-	-628	-0-	469	1	5938	3	N	30				123
02	6612 X	6049	-0-	-563	-0-	447	1	5566	3	N	33	9	1		147
03	6851 X	6407	-0-	-444	-0-	453	1	5912	3	N	38	9	1		176
04	6240 X	6223	-0-	-17	-0-	384	1	5819	3	N	18	176	1		18
05	6479 X	6353	-0-	-126	-0-	393	1	5927	3	N	30				48
06	6270 X	6073	-0-	-197	-0-	380	1	5664	3	N	26				74

VAQUILLAS		WELL #: 4		RRCID -> 248496		COMPL. DATE 08/29/2008				TOTAL DEPTH 10551			PERF. 9295 - 10185		
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	38	1	486	3	N	1				60
02	638 N	387	-0-	-251	-0-	29	1	357	3	N	1	1	1		60
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	N	1				61
04	510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	358	3	N	89	105	1		45
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	1				46
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	16				62

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 248968		COMPL. DATE 04/05/2009				TOTAL DEPTH 9645			PERF. 9960 - 13574		
01	3844 X	3813	-0-	-31	-0-	280	1	3533	3	N	-0-				12
02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	279	1	3473	3	N	5	5	1		12
03	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	286	1	3731	3	N	21	6	1		27
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	232	1	3518	3	N	89	99	1		17
05	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	245	1	3696	3	N	3				20
*06	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	261	1	3902	3	N	7				27

VAQUILLAS		WELL #: 2		RRCID -> 249190		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 11000			PERF. 9380 - 10430		
01	5208 X	4744	-0-	-464	-0-	346	1	4376	3	N	20				103
02	4872 X	4338	-0-	-534	-0-	322	1	4012	3	N	4	7	1		100
03	5084 X	4721	-0-	-363	-0-	334	1	4359	3	N	25	7	1		118
04	4650 X	4649	-0-	-1	-0-	286	1	4349	3	N	13	118	1		13
05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	297	1	4471	3	N	13				26
06	4590 X	4586	-0-	-4	-0-	287	1	4282	3	N	15				41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS		WELL #: 8		RRCID -> 249346		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4588 X	4343	-0-	-245	-0-	317 1	4009 3	N	15		108
02	4292 X	4087	-0-	-205	-0-	17 9	3767 3	N	16	6 1	118
*03	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	302 1	3953 3	N	4	6 1	116
*04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	18 9	4025 3	N	-0-	63 1	53
*05	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	303 1	4147 3	N	-0-		53
*06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4 9	3972 3	N	15		68

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 249541		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688		
01	6386 X	5735	-0-	-651	-0-	417 1	5274 3	N	40		129
02	5974 X	5416	-0-	-558	-0-	44 9	4990 3	N	24	8 1	145
03	6386 X	5534	-0-	-852	-0-	400 1	5111 3	N	28	8 1	165
04	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	26 9	5555 3	N	25	154 1	36
05	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	392 1	5449 3	N	20		56
06	5610 X	5446	-0-	-164	-0-	31 9	5067 3	N	35		91

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 5H		RRCID -> 251129		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320		
01	1054 X	650	-0-	-404	-0-	47 1	592 3	N	10		106
02	957 X	486	-0-	-471	-0-	11 9	439 3	N	11	8 1	109
03	992 X	856	-0-	-136	-0-	35 1	777 3	N	17	4 1	122
04	630 N	309	-0-	-321	-0-	12 9	283 3	N	6	91 1	37
*05	527 N	26	-0-	-501	-0-	60 1	21 3	N	4		41
*06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	19 9		N	-0-		41

VAQUILLAS-STATE		WELL #: 4H		RRCID -> 251130		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600		
01	8246 X	7307	-0-	-939	-0-	19 1	6642 3	N	127	185 1	48
02	7656 X	7018	-0-	-638	-0-	7 9	6396 3	N	99	11 1	136
03	7905 X	6859	-0-	-1046	-0-	513 1	6238 3	N	130	193 1	73
04	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	109 9	7198 3	N	105	137 1	41
05	7502 X	7399	-0-	-103	-0-	478 1	6829 3	N	105		146
06	7260 X	7078	-0-	-182	-0-	143 9	6542 3	N	89	182 1	53

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	N	32		72
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	9	640	3	N	28	3 1	97
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	9	566	3	N	17	69 1	45
*04	750 N	601	-0-	-149	-0-	19	9	564	3	N	-0-	8 1	37
*05	775 N	593	-0-	-182	-0-	37	1	556	3	N	-0-		37
06	630 N	605	-0-	-25	-0-	36	1	532	3	N	34		71
						37	9						

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

01	1829 N	1535	-0-	-294	-0-	111	1	1406	3	N	16		47
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	18	9	1547	3	N	15	2 1	60
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	17	9	1579	3	N	21	2 1	79
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	23	9	1639	3	N	15	6 1	88
*05	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	107	1	1673	3	N	-0-		88
06	1680 N	1569	-0-	-111	-0-	17	9	1464	3	N	5		93
						112	1						
						99	1						
						6	9						

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-		9
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-		9
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-		9
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		9

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	74	1	935	3	N	43	80 1	101
02	986 N	967	-0-	-19	-0-	47	9	863	3	N	32	16 1	117
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	922	3	N	82	141 1	58
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	35	9	997	3	N	56	34 1	80
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1	1033	3	N	46		126
*06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	90	9	1001	3	N	41		167
						65	1						
						62	9						
						68	1						
						51	9						
						67	1						
						45	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8246 X	6965	-0-	-1281	-0-	507	1	6410	3	N	44		99
02	7511 X	6497	-0-	-1014	-0-	48	9	5988	3	N	26	10 1	115
03	7750 X	7003	-0-	-747	-0-	29	9	6465	3	N	37	10 1	142
04	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	41	9	6384	3	N	35	161 1	16
05	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	421	1	6557	3	N	25		41
*06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	39	9	6381	3	N	36		77
						40	9						

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

01	3410 X	3096	-0-	-314	-0-	224	1	2829	3	N	39		74
02	3190 X	3045	-0-	-145	-0-	43	9	2764	3	N	54	21 1	107
03	3317 X	3120	-0-	-197	-0-	59	9	2831	3	N	65	21 1	151
04	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	217	1	2895	3	N	47	160 1	38
05	3255 X	2987	-0-	-268	-0-	72	9	2795	3	N	5		43
*06	3150 X	2769	-0-	-381	-0-	186	1	2568	3	N	26		69
						6	9						
						172	1						
						29	9						

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

01	14570 X	12711	-0-	-1859	-0-	927	1	11710	3	N	67	192 1	112
02	13311 X	11643	-0-	-1668	-0-	74	9	10748	3	N	30	18 1	124
03	13237 X	13086	-0-	-151	-0-	862	1	12075	3	N	76	18 1	182
04	12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	33	9	11965	3	N	114	231 1	65
05	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	84	9	12323	3	N	6		71
*06	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	788	1	11833	3	N	75		146
						125	9						
						819	1						
						7	9						
						793	1						
						83	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830 - 12705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2500	-0-	-73	-0-	182	1	2298	3	N	18	112 1	38
02	2407 X	2200	-0-	-207	-0-	20	9	2013	3	N	23	3 1	58
03	2573 X	2276	-0-	-297	-0-	160	1	2074	3	N	38	3 1	93
04	2430 X	2230	-0-	-200	-0-	42	9	2021	3	N	68	141 1	20
05	2511 X	2193	-0-	-318	-0-	134	1	2050	3	N	6		26
06	2430 X	2104	-0-	-326	-0-	75	9	1943	3	N	28		54
						136	1						
						7	9						
						130	1						
						31	9						

VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940 - 14157			
01	11253 X	10432	-0-	-821	-0-	756	1	9553	3	N	112	193 1	137
02	10527 X	10091	-0-	-436	-0-	123	9	9222	3	N	117	15 1	239
03	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	740	1	9775	3	N	144	207 1	176
04	10405 X	10405	-0-	-0-	-0-	129	9	9658	3	N	102	222 1	56
05	10788 X	10340	-0-	-448	-0-	750	1	9594	3	N	99		155
06	10440 X	10041	-0-	-399	-0-	158	9	9326	3	N	82		237
						635	1						
						112	9						
						637	1						
						109	9						
						625	1						
						90	9						

VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 9647		PERF. 10158 - 14400			
01	13516 X	12537	-0-	-979	-0-	917	1	11606	3	N	13		45
02	12644 X	11714	-0-	-930	-0-	14	9	10670	3	N	172	18 1	199
03	13051 X	11871	-0-	-1180	-0-	855	1	10992	3	N	32	17 1	214
04	12120 X	11741	-0-	-379	-0-	189	9	10936	3	N	77	229 1	62
05	12524 X	11675	-0-	-849	-0-	844	1	10943	3	N	5		67
06	12120 X	11561	-0-	-559	-0-	35	9	10813	3	N	21		88
						720	1						
						85	9						
						726	1						
						6	9						
						725	1						
						23	9						

VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9444 - 13471			
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4		58
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-		58
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		58
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-		58
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-		58
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-		58

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
		WELL #:	1	RRCID ->	185724	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11315 - 11454		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2580	-0-	-1202	-0-	350 10 9	2220 2	Y	9	9	1		44
02	3190 X	1991	-0-	-1199	-0-	356 3 9	1632 2	Y	3	18	1		29
03	3658 X	3471	-0-	-187	-0-	577 7 9	2887 2	Y	6	3	1		32
04	3540 X	3388	-0-	-152	-0-	578 6 9	2804 2	Y	5	6	1		31
05	3658 X	3147	-0-	-511	-0-	550 6 9	2591 2	Y	5	3	1		33
06	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	479 8 9	2696 2	Y	7	8	1		32

UNION RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	186078	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	12053	PERF.	10984 - 11014		
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	1180 9 9	7492 2	Y	8	12	1		3
02	7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	1387 7 9	6362 2	Y	6	6	1		3
03	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1301 9 9	6510 2	Y	8	6	1		5
04	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1376 10 9	6675 2	Y	9	12	1		2
05	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	1436 6 9	6767 2	Y	5				7
*06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	838 11 9	4713 2	Y	10	15	1		2

BILLINGS B		WELL #:	2	RRCID ->	186883	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10946 - 10980		
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	489 23 9	3106 2	Y	21	22	1		9
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	700 9 9	3210 2	Y	8	14	1		3
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	665 17 9	3327 2	Y	15	7	1		11
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	632 14 9	3066 2	Y	13	14	1		10
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	574 13 9	2706 2	Y	12	7	1		15
*06	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	523 20 9	2942 2	Y	18	21	1		12

BILLINGS A		WELL #:	2	RRCID ->	188055	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11079 - 11194		
01	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	200 28 9	1269 2	Y	25	27	1		2
02	1885 X	1414	-0-	-471	-0-	251 12 9	1151 2	Y	11	13	1		-0-
03	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	281 1	1408 2	Y	-0-				-0-
04	1950 X	1155	-0-	-795	-0-	197 1	958 2	Y	-0-				-0-
05	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	294 1	1387 2	Y	-0-				-0-
*06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	262 1	1474 2	Y	-0-				-0-

UNION RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	188672	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10890 - 10912		
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	128 1	815 2	Y	-0-				-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	135 1	621 2	Y	-0-				-0-
03	775 N	553	-0-	-222	-0-	92 1	461 2	Y	-0-				-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	190 1	922 2	Y	-0-				-0-
05	806 N	636	-0-	-170	-0-	111 1	525 2	Y	-0-				-0-
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	114 1	640 2	Y	-0-				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662										
BILLINGS A		WELL #:		3	RRCID -> 189376			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	451	1	2862	2	Y	33	35	1	3
						36	9							
02	2929 X	1941	-0-	-988	-0-	345	1	1581	2	Y	14	17	1	-0-
						15	9							
03	3131 X	2628	-0-	-503	-0-	433	1	2169	2	Y	24	12	1	12
						26	9							
04	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	596	1	2892	2	Y	21	23	1	10
						23	9							
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	583	1	2745	2	Y	20	12	1	18
						22	9							
*06	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	699	1	3929	2	Y	29	34	1	13
						32	9							

BILLINGS B		WELL #:		3	RRCID -> 189426			COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044			

01	3069 X	3022	-0-	-47	-0-	405	1	2571	2	Y	42	44	1	7
						46	9							
02	2871 X	2620	-0-	-251	-0-	466	1	2135	2	Y	17	24	1	-0-
						19	9							
03	3069 X	2974	-0-	-95	-0-	490	1	2451	2	Y	30	15	1	15
						33	9							
04	2910 X	2885	-0-	-25	-0-	488	1	2368	2	Y	26	29	1	12
						29	9							
05	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	500	1	2357	2	Y	24	14	1	22
						26	9							
06	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	433	1	2432	2	Y	37	42	1	17
						41	9							

BILLINGS B		WELL #:		4	RRCID -> 190231			COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378			

01	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	777	1	4935	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
02	2900 X	2451	-0-	-449	-0-	438	1	2011	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
03	3100 X	2467	-0-	-633	-0-	410	1	2054	2	Y	3	1	1	3
						3	9							
04	2940 X	2277	-0-	-663	-0-	389	1	1885	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	864	1	4070	2	Y	2	1	1	4
						2	9							
06	2940 X	2489	-0-	-451	-0-	375	1	2111	2	Y	3	4	1	3
						3	9							

UNION RANCH STATE GU		WELL #:		1	RRCID -> 190647			COMPL. DATE 08/30/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332			

01	2232 X	1995	-0-	-237	-0-	265	1	1684	2	Y	42	71	1	16
						46	9							
02	2088 X	1844	-0-	-244	-0-	323	1	1479	2	Y	38	35	1	19
						42	9							
03	3193 X	2267	-0-	-926	-0-	370	1	1850	2	Y	43	35	1	27
						47	9							
04	3090 X	2169	-0-	-921	-0-	360	1	1748	2	Y	55	70	1	12
						61	9							
05	3193 X	2065	-0-	-1128	-0-	356	1	1675	2	Y	31			43
						34	9							
*06	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	341	1	1915	2	Y	59	90	1	12
						65	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	3321	-0-	-1577	-0-	450	1	2858	2	Y	12	13	1	16
02	4466 X	1937	-0-	-2529	-0-	346	1	1585	2	Y	5	8	1	13
03	4774 X	1838	-0-	-2936	-0-	304	1	1524	2	Y	9	4	1	18
04	4620 X	1868	-0-	-2752	-0-	318	1	1541	2	Y	8	9	1	17
05	3968 X	1641	-0-	-2327	-0-	286	1	1347	2	Y	7	4	1	20
*06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	606	1	3408	2	Y	11	13	1	18

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

01	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	264	1	1674	2	Y	8	9	1	6
02	1653 X	1545	-0-	-108	-0-	276	1	1265	2	Y	4	6	1	4
03	2170 X	1536	-0-	-634	-0-	255	1	1274	2	Y	6	3	1	7
04	2100 X	1733	-0-	-367	-0-	295	1	1431	2	Y	6	6	1	7
05	2170 X	1786	-0-	-384	-0-	312	1	1468	2	Y	5	3	1	9
06	1890 X	1162	-0-	-728	-0-	174	1	980	2	Y	7	8	1	8

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

01	1271 N	757	-0-	-514	-0-	103	1	654	2	Y	-0-			43
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	248	1	1137	2	Y	-0-			43
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	229	1	1146	2	Y	-0-			43
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	254	1	1233	2	Y	-0-			43
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	283	1	1332	2	Y	-0-			43
*06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	208	1	1171	2	Y	-0-			43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

01	2821 X	1698	-0-	-1123	-0-	231	1	1467	2	Y	-0-			-0-
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	306	1	1403	2	Y	-0-			-0-
03	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	443	1	2216	2	Y	-0-			-0-
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	374	1	1814	2	Y	-0-			-0-
05	1829 X	1314	-0-	-515	-0-	230	1	1084	2	Y	-0-			-0-
06	2580 X	1498	-0-	-1082	-0-	226	1	1272	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

01	2604 X	2227	-0-	-377	-0-	299	1	1900	2	Y	25	27	1	17
02	2436 X	2420	-0-	-16	-0-	431	1	1977	2	Y	11	17	1	11
03	2604 X	2446	-0-	-158	-0-	404	1	2022	2	Y	18	9	1	20
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	432	1	2096	2	Y	16	17	1	19
05	2573 N	2266	-0-	-307	-0-	394	1	1855	2	Y	15	9	1	25
06	2370 N	2117	-0-	-253	-0-	316	1	1778	2	Y	21	25	1	21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #: 1		RRCID -> 195091		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF.10540 - 11447				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2205	-0-	-740	-0-	152	1	2047	2	Y	5	8	1	-0-
02	2755 X	1877	-0-	-878	-0-	153	1	1714	2	Y	9	9	1	-0-
03	2945 X	1902	-0-	-1043	-0-	1890	2	12	9	Y	11	9	1	2
04	2760 X	1790	-0-	-970	-0-	221	1	1566	2	Y	3			5
05	2232 X	1717	-0-	-515	-0-	263	1	1445	2	Y	8			13
06	2130 X	1863	-0-	-267	-0-	271	1	1586	2	Y	5	17	1	1

BILLINGS A				WELL #: 5		RRCID -> 196856		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10930 - 10964		
01	589 N	515	-0-	-74	-0-	70	1	445	2	Y	-0-			5
02	580 N	523	-0-	-57	-0-	94	1	429	2	Y	-0-			5
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	148	1	740	2	Y	-0-			5
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	105	1	512	2	Y	-0-			5
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	78	1	370	2	Y	-0-			5
06	870 N	555	-0-	-315	-0-	84	1	471	2	Y	-0-			5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #: 2		RRCID -> 200503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10662 - 12063		
01	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	273	1	3680	2	Y	110			166
02	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	417	1	4662	2	Y	35	94	1	107
03	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	625	1	4282	2	Y	156	188	1	75
04	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	792	1	3451	2	Y	34	94	1	15
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	504	1	4356	2	Y	-0-			15
*06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	467	1	3826	2	Y	134			149

BENAVIDES, ARTURO-STATE				WELL #: 1		RRCID -> 200828		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12034		PERF.10730 - 10936		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STAGGS				WELL #: 5H		RRCID -> 200851		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 13168		PERF.10863 - 13023		
01	961 N	281	-0-	-680	-0-	19	1	262	2	Y	-0-			-0-
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	91	1	1017	2	Y	-0-			-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-			-0-
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	268	1	1897	2	Y	-0-			-0-
05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	275	1	1511	2	Y	-0-			-0-
06	960 N	375	-0-	-585	-0-	55	1	320	2	Y	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU				WELL #: 5		RRCID -> 201337		COMPL. DATE 04/24/2017		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10117 - 10136		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882													
01	651 N	618	-0-	-33	-0-	43 1	575 2	Y	-0-	-0-			42
02	667 N	524	-0-	-143	-0-	43 1	481 2	Y	-0-	-0-			42
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	79 1	543 2	Y	-0-	-0-			42
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53 1	602 2	Y	-0-	-0-			42
05	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		Y	-0-	-0-			42
*06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	13 1	671 2	Y	-0-	-0-			42

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180													
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	73 1	981 2	Y	-0-	-0-			16
02	1131 N	1018	-0-	-113	-0-	84 1	934 2	Y	-0-	-0-			16
03	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	136 1	931 2	Y	-0-	-0-			16
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	206 1	898 2	Y	-0-	-0-			16
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	115 1	996 2	Y	-0-	-0-			16
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	119 1	972 2	Y	-0-	-0-			16

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456													
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	254 1	3423 2	Y	-0-	-0-			20
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	200 1	2231 2	Y	-0-	-0-			20
03	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2		Y	-0-	-0-			20
04	1830 X	1230	-0-	-600	-0-	152 1	1078 2	Y	-0-	-0-			20
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	504 1	2769 2	Y	-0-	-0-			20
*06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	535 1	3132 2	Y	-0-	-0-			20

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186													
01	3410 X	2475	-0-	-935	-0-	171 1	2304 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	3190 X	2929	-0-	-261	-0-	241 1	2688 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	409 1	2807 2	Y	-0-	-0-			-0-
04	2940 X	2264	-0-	-676	-0-	423 1	1841 2	Y	-0-	-0-			-0-
05	3131 X	2564	-0-	-567	-0-	266 1	2298 2	Y	-0-	-0-			-0-
06	3120 X	2398	-0-	-722	-0-	261 1	2137 2	Y	-0-	-0-			-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			37

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254													
01	1643 X	980	-0-	-663	-0-	68 1	912 2	Y	-0-	-0-			150
02	1131 X	739	-0-	-392	-0-	61 1	678 2	Y	-0-	-0-			150
03	1147 X	1063	-0-	-84	-0-	135 1	928 2	Y	-0-	-0-			150
04	1110 X	868	-0-	-242	-0-	124 1	744 2	Y	-0-	-0-			150
05	1116 X	958	-0-	-158	-0-	86 1	872 2	Y	-0-	-0-			150
06	1020 X	1014	-0-	-6	-0-	104 1	910 2	Y	-0-	-0-			150

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996													
01	3102 X	799	-0-	-2303	-0-	55 1	744 2	Y	-0-	-0-			7
02	937 X	937	-0-	-0-	-0-	77 1	860 2	Y	-0-	-0-			7
03	775 X	704	-0-	-71	-0-	704 2		Y	-0-	-0-			7
04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	101 1	715 2	Y	-0-	-0-			7
05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	137 1	750 2	Y	-0-	-0-			7
*06	729 X	729	-0-	-0-	-0-	106 1	623 2	Y	-0-	-0-			7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1832	-0-	-865	-0-	127	1	1705	2	Y	-0-		18
02	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	145	1	1619	2	Y	35	38 1	15
03	1891 X	1725	-0-	-166	-0-	39	9	218	1	Y	11		26
04	1830 X	1466	-0-	-364	-0-	12	9	119	1	Y	-0-		26
05	1922 X	1077	-0-	-845	-0-	1077	2			Y	-0-		26
06	1860 X	1749	-0-	-111	-0-	33	1	1716	2	Y	-0-		26

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

01	2883 X	2058	-0-	-825	-0-	140	1	1889	2	Y	26	45 1	-0-
02	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	29	9	161	1	Y	48	47 1	1
03	3317 X	2552	-0-	-765	-0-	53	9	2489	2	Y	57	47 1	11
04	3210 X	2029	-0-	-1181	-0-	248	1	1760	2	Y	19		30
05	3317 X	2246	-0-	-1071	-0-	21	9	339	1	Y	40		70
*06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	44	9	418	1	Y	29	91 1	8
						32	9						

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

01	6727 X	3831	-0-	-2896	-0-	265	1	3562	2	Y	4	15 1	1
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4	9	374	1	Y	9	9 1	1
03	4774 X	3446	-0-	-1328	-0-	10	9	3434	2	Y	11	9 1	3
04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	483	1	3421	2	Y	4		7
05	4867 X	3812	-0-	-1055	-0-	4	9	586	1	Y	7		14
06	4710 X	3309	-0-	-1401	-0-	8	9	482	1	Y	6	17 1	3
						7	9						

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	251	1	3380	2	Y	110		185
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	121	9	301	1	Y	35	94 1	126
03	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	39	9	508	1	Y	156	188 1	94
04	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	172	9	879	1	Y	34	94 1	34
05	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	37	9	390	1	Y	-0-		34
*06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	389	1	3185	2	Y	135		169
						149	9						

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
		WELL #:		8H	RRCID -> 226330	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL	DEPTH 11258	PERF.12592	- 13656				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5611 X	4516	-0-	-1095	-0-	311 1 22 9	4183 2	Y	20	34 1	-0-		
02		6641 X	3822	-0-	-2819	-0-	310 1 43 9	3469 2	Y	39	38 1	1		
03		7099 X	2104	-0-	-4995	-0-	2052 2	52 9	Y	47	39 1	9		
04		6870 X	1864	-0-	-5006	-0-	228 1 18 9	1618 2	Y	16		25		
05		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	900 1 35 9	4939 2	Y	32		57		
*06		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	859 1 26 9	5029 2	Y	24	75 1	6		

BILLINGS B		WELL #:		7H	RRCID -> 229091	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL	DEPTH 10746	PERF.10968	- 13174				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3751 X	2872	-0-	-879	-0-	389 1 13 9	2470 2	Y	12	13 1	37		
02		3509 X	3373	-0-	-136	-0-	603 1 6 9	2764 2	Y	5	8 1	34		
03		3751 X	3474	-0-	-277	-0-	577 1 9 9	2888 2	Y	8	4 1	38		
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	600 1 10 9	2910 2	Y	9	9 1	38		
05		3596 X	3356	-0-	-240	-0-	586 1 8 9	2762 2	Y	7	4 1	41		
06		3480 X	3336	-0-	-144	-0-	502 1 12 9	2822 2	Y	11	13 1	39		

BENAVIDES FMT		WELL #:		9	RRCID -> 229572	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10914	- 10930				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		248 N	227	-0-	-21	-0-	16 1	211 2	Y	-0-		7		
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	24 1	264 2	Y	-0-		7		
03		310 N	218	-0-	-92	-0-	28 1	190 2	Y	-0-		7		
04		210 N	120	-0-	-90	-0-	10 1	110 2	Y	-0-		7		
05		310 N	172	-0-	-138	-0-	172 2		Y	-0-		7		
*06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 1	284 2	Y	-0-		7		

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:		6H	RRCID -> 229579	COMPL. DATE 04/28/2007	TOTAL	DEPTH 10763	PERF.11128	- 12334				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 230376	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10658	- 10775				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056														
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		100 N	100	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-			26
03		526 N	526	-0-	-0-	88	1	438	2	N	-0-			26
04		520 N	520	-0-	-0-	88	1	425	2	N	6	7	1	25
						7	9							
05		715 N	715	-0-	-0-	124	1	583	2	N	7	4	1	28
						8	9							
06		510 N	187	-0-	-323	27	1	150	2	N	9	11	1	26
						10	9							

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380														
01		4278 X	2311	-0-	-1967	158	1	2133	2	Y	18	30	1	-0-
						20	9							
02		4002 X	2425	-0-	-1577	196	1	2190	2	Y	35	34	1	1
						39	9							
03		4278 X	2421	-0-	-1857	2375	2	46	9	Y	42	35	1	8
04		2430 X	2262	-0-	-168	278	1	1969	2	Y	14			22
						15	9							
05		2511 X	2440	-0-	-71	371	1	2037	2	Y	29			51
						32	9							
*06		2811 X	2811	-0-	-0-	407	1	2381	2	Y	21	66	1	6
						23	9							

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706														
01		3286 X	1228	-0-	-2058	85	1	1143	2	Y	-0-			-0-
02		3016 X	2297	-0-	-719	182	1	2038	2	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
03		3131 X	2593	-0-	-538	327	1	2241	2	Y	23			23
						25	9							
04		3030 X	2614	-0-	-416	212	1	2402	2	Y	-0-			23
05		2945 X	2637	-0-	-308	2637	2			Y	-0-			23
*06		2732 X	2732	-0-	-0-	52	1	2680	2	Y	-0-			23

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830														
01		310 X	-0-	-0-	-310					Y	-0-			75
02		2954 X	2954	-0-	-0-	388	1	2566	2	Y	-0-			75
03		11643 X	11643	-0-	-0-	1691	1	9916	2	Y	33	35	1	73
						36	9							
04		10425 X	10425	-0-	-0-	1604	1	8708	2	Y	103	58	1	118
						113	9							
05		10100 X	10100	-0-	-0-	1126	1	8965	2	Y	8	12	1	114
						9	9							
*06		9813 X	9813	-0-	-0-	1016	1	8677	2	Y	109	135	1	88
						120	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118														
01		1116 X	566	-0-	-550	39	1	527	2	Y	-0-			-0-
02		1160 X	906	-0-	-254	74	1	832	2	Y	-0-			-0-
03		1240 X	1225	-0-	-15	156	1	1069	2	Y	-0-			-0-
04		1200 X	980	-0-	-220	80	1	900	2	Y	-0-			-0-
05		1186 X	1186	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-			-0-
06		1200 X	1002	-0-	-198	19	1	983	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
01	11315 X	10595	-0-	-720	-0-	732 1	9848 2	Y	14	25 1		-0-
02	10585 X	8916	-0-	-1669	-0-	15 9	8157 2	Y	26	26 1		-0-
03	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	29 9	35 9	Y	32	26 1		6
04	10860 X	9855	-0-	-1005	-0-	12327 2	8627 2	Y	10			16
05	11222 X	10004	-0-	-1218	-0-	1217 1	8442 2	Y	22			38
*06	13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	11 9	1997 1	Y	16	50 1		4
						24 9						
						18 9						

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	81 1	1089 2	Y	-0-			21
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			Y	-0-			21
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2		Y	-0-			21
04	1140 N	526	-0-	-614	-0-	65 1	461 2	Y	-0-			21
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	90 1	492 2	Y	-0-			21
06	990 N	507	-0-	-483	-0-	74 1	433 2	Y	-0-			21

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

01	3906 X	3398	-0-	-508	-0-	235 1	3163 2	Y	-0-			133
02	3654 X	3319	-0-	-335	-0-	273 1	3046 2	Y	-0-			133
03	4154 X	3525	-0-	-629	-0-	449 1	3076 2	Y	-0-			133
04	4020 X	3158	-0-	-862	-0-	549 1	2562 2	Y	43			176
05	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	47 9	477 1	Y	-0-			176
06	3420 X	2628	-0-	-792	-0-	540 1	2088 2	Y	-0-			176

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851 X	3535	-0-	-3316	-0-	243	1	3266	2	Y	24			150
						26	9							
02	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	698	1	7797	2	Y	16			166
						18	9							
03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	844	1	5782	2	Y	40	189	1	17
						44	9							
04	5460 X	2985	-0-	-2475	-0-	640	1	2345	2	Y	-0-			17
05	6820 X	4141	-0-	-2679	-0-	597	1	3544	2	Y	-0-			17
06	6600 X	5996	-0-	-604	-0-	820	1	5111	2	Y	59			76
						65	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706														
01	7874 X	7081	-0-	-793	-0-	545	1	6331	2	Y	186	205	1	22
						205	9							
02	7192 X	7094	-0-	-98	-0-	911	1	6029	2	Y	140	128	1	34
						154	9							
03	7688 X	7222	-0-	-466	-0-	1031	1	6047	2	Y	131	140	1	25
						144	9							
04	7140 X	6947	-0-	-193	-0-	1010	1	5483	2	Y	413	232	1	206
						454	9							
05	7595 X	6463	-0-	-1132	-0-	717	1	5712	2	Y	31	47	1	190
						34	9							
06	7350 X	6986	-0-	-364	-0-	682	1	5822	2	Y	438	542	1	86
						482	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585														
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	924	2	Y	9	10	1	30
						10	9							
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	128	1	846	2	Y	7	6	1	31
						8	9							
03	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	147	1	861	2	Y	6	7	1	30
						7	9							
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	151	1	820	2	Y	21	12	1	39
						23	9							
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	111	1	882	2	Y	1	2	1	38
						1	9							
*06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	864	2	Y	22	27	1	33
						24	9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263														
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	48	1	649	2	Y	-0-			58
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	Y	-0-			58
03	713 N	665	-0-	-48	-0-	85	1	580	2	Y	-0-			58
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	148	1	542	2	Y	-0-			58
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	631	2	Y	-0-			58
*06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	93	1	579	2	Y	-0-			58

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077														
01	1085 N	942	-0-	-143	-0-	65	1	877	2	Y	-0-			21
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	762	2	Y	-0-			21
03	930 N	801	-0-	-129	-0-	102	1	699	2	Y	-0-			21
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	68	1	766	2	Y	-0-			21
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-			21
*06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1583	2	Y	-0-			21

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662										
BILLINGS B			WELL #:		11H	RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11216 - 12754			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		10261 X	10027	-0-	-234	-0-	1338	1	8501	2	Y	171	181	1	50
							188	9							
02		9599 X	8459	-0-	-1140	-0-	1500	1	6880	2	Y	72	114	1	8
							79	9							
03		10261 X	8829	-0-	-1432	-0-	1448	1	7249	2	Y	120	60	1	68
							132	9							
04		9930 X	8369	-0-	-1561	-0-	1410	1	6841	2	Y	107	117	1	58
							118	9							
05		10261 X	8085	-0-	-2176	-0-	1397	1	6579	2	Y	99	59	1	98
							109	9							
06		9690 X	7272	-0-	-2418	-0-	1073	1	6032	2	Y	152	174	1	76
							167	9							

BILLINGS B			WELL #:		12H	RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10975 - 13473			
01		7068 X	3771	-0-	-3297	-0-	504	1	3199	2	N	62	66	1	19
							68	9							
02		6786 X	3747	-0-	-3039	-0-	666	1	3052	2	N	26	42	1	3
							29	9							
03		7254 X	2404	-0-	-4850	-0-	392	1	1964	2	N	44	22	1	25
							48	9							
04		7020 X	3550	-0-	-3470	-0-	599	1	2907	2	N	40	43	1	22
							44	9							
05		5332 X	3564	-0-	-1768	-0-	617	1	2907	2	N	36	22	1	36
							40	9							
*06		4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	703	1	3953	2	N	56	64	1	28
							62	9							

BILLINGS B			WELL #:		13H	RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 10924		PERF.10834 - 13080			
01		5487 X	3980	-0-	-1507	-0-	528	1	3351	2	Y	92	97	1	24
							101	9							
02		5133 X	2576	-0-	-2557	-0-	454	1	2080	2	Y	38	61	1	1
							42	9							
03		5487 X	2483	-0-	-3004	-0-	402	1	2011	2	Y	64	32	1	33
							70	9							
04		5280 X	4621	-0-	-659	-0-	779	1	3778	2	Y	58	63	1	28
							64	9							
05		5456 X	4977	-0-	-479	-0-	861	1	4057	2	Y	54	32	1	50
							59	9							
*06		9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1483	1	8340	2	Y	81	93	1	38
							89	9							

BILLINGS RANCH			WELL #:		8	RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9278 - 9820			
01		14911 X	14901	-0-	-10	-0-	1164	1	13524	2	Y	194	217	1	33
							213	9							
02		14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	1824	1	12066	2	Y	148	134	1	47
							163	9							
03		15066 X	14721	-0-	-345	-0-	2136	1	12528	2	Y	52	56	1	43
							57	9							
04		13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	2095	1	11373	2	Y	165	93	1	115
							182	9							
05		14630 X	14630	-0-	-0-	-0-	1631	1	12985	2	Y	13	19	1	109
							14	9							
*06		13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	1370	1	11695	2	Y	175	217	1	67
							193	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 18H		RRCID -> 258764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 10919		PERF.12133 - 13551								
01	2232 N	1963	-0-	-269	-0-	136	1	1827	2	Y	-0-					-0-
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	149	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1953 N	1621	-0-	-332	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
04	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	270	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	370	1	2033	2	Y	-0-					-0-
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	243	1	1424	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 258833		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9340 - 9708						
01	2728 X	2420	-0-	-308	-0-	184	1	2144	2	Y	84	91	1			-0-
02	2378 X	2369	-0-	-9	-0-	302	1	1998	2	Y	63	57	1			6
03	2697 X	2316	-0-	-381	-0-	328	1	1924	2	Y	58	63	1			1
04	2610 X	2161	-0-	-449	-0-	304	1	1651	2	Y	187	105	1			83
05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	383	1	3053	2	Y	14	21	1			76
*06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	360	1	3070	2	Y	197	244	1			29

STAGGS		WELL #: 19H		RRCID -> 259270		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 11053		PERF.11189 - 12813						
01	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	248	1	3337	2	Y	7	13	1			29
02	3045 X	1861	-0-	-1184	-0-	152	1	1694	2	Y	14	13	1			30
03	5270 X	4993	-0-	-277	-0-	4976	2	17	9	Y	15	13	1			32
04	5100 X	4019	-0-	-1081	-0-	496	1	3517	2	Y	5					37
05	5270 X	3521	-0-	-1749	-0-	541	1	2968	2	Y	11					48
06	4830 X	2146	-0-	-2684	-0-	312	1	1825	2	Y	8	25	1			31

BILLINGS B		WELL #: 14H		RRCID -> 259274		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 10859		PERF.13064 - 14977						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 261169		COMPL. DATE 04/16/2011		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9360 - 9852						
01	11346 X	6869	-0-	-4477	-0-	527	1	6127	2	Y	195	214	1			-0-
02	10614 X	3683	-0-	-6931	-0-	462	1	3059	2	Y	147	134	1			13
03	10788 X	7736	-0-	-3052	-0-	1105	1	6480	2	Y	137	147	1			3
04	15090 X	15090	-0-	-0-	-0-	2273	1	12338	2	Y	435	244	1			194
05	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	1315	1	10468	2	Y	32	49	1			177
*06	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	992	1	8468	2	Y	459	569	1			67

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BILLINGS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 262709		COMPL. DATE 09/08/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8601 X	8601	-0-	-0-	-0-	674 1	7836 2	Y	83	92 1		19
02	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	1100 1	7281 2	Y	63	57 1		25
03	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	1248 1	7320 2	Y	59	63 1		21
04	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1228 1	6666 2	Y	186	105 1		102
05	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	891 1	7093 2	Y	14	21 1		95
*06	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	779 1	6651 2	Y	197	244 1		48

BILLINGS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 267365		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904			
01	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	188 1	2183 2	Y	74	82 1		23
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	316 1	2093 2	Y	56	51 1		28
03	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	316 1	1852 2	Y	52	56 1		24
04	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	310 1	1685 2	Y	166	93 1		97
05	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	290 1	2306 2	Y	12	19 1		90
*06	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	231 1	1974 2	Y	176	217 1		49

TIGER (COLE 1700)		89903 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCRC 196 NCT-12		WELL #: 6		RRCID -> 216128		COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LORAC, INC.		508936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
PETERS, W. R. -A-		WELL #: A 4		RRCID -> 042418		COMPL. DATE 07/16/1967			TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA)		89903 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL			
LORAC, INC.		508936										
PETERS -38-		WELL #: 2		RRCID -> 014646		COMPL. DATE 04/07/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TIGER (YEGUA)		//CONT.//		89903 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		//CONT.//		508936										
PETERS, W. R., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	014647	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PETERS, "T"		WELL #:		1	RRCID ->	130537	COMPL. DATE	02/17/1989	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3412 - 3420			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIGRE GRANDE (12000)		89910 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
LOPEZ		WELL #:		2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10884 - 11420			
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	446	1	809	2	Y	-0-			27
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	409	1	773	2	Y	-0-			27
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	469	1	830	2	Y	1			28
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	419	1	732	2	Y	-0-			28
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	447	1	828	2	Y	-0-			28
*06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	433	1	832	2	Y	-0-			28
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							CNTY: JIM WELLS					
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	199067	COMPL. DATE	09/07/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12018 - 12748			
01	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1000	1	3526	2	N	-0-			-0-
02	3683 X	3233	-0-	-450	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	1160	1	3462	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	4259	-0-	-121	-0-	1200	1	3059	2	N	-0-			-0-
05	4526 X	3830	-0-	-696	-0-	920	1	2910	2	N	-0-			-0-
06	4470 X	2732	-0-	-1738	-0-	570	1	2162	2	N	-0-			-0-
T.-C.-B. (CLAUDIA)		89945 044		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297												
LIVINGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF. 7077 - 7087			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)		89945 099		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC		701613												
CANALES, A. T.		WELL #:		65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF. N/A			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
KING RANCH TIJERINA		WELL #: J125 F		RRCID -> 058528		COMPL. DATE 12/18/1973		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J132		RRCID -> 073702		COMPL. DATE 09/27/1977		TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: J133		RRCID -> 077639		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: A 34		RRCID -> 077704		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 9		RRCID -> 078092		COMPL. DATE 12/03/1977		TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: C195		RRCID -> 117276		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1085A		RRCID -> 147948		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG	
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1086A		RRCID -> 152173	COMPL. DATE 10/03/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10174	- 10760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1089 A		RRCID -> 152546	COMPL. DATE 07/29/1999	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9904	- 9964	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1087A		RRCID -> 155625	COMPL. DATE 08/27/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9930	- 9947	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1138J		RRCID -> 162433	COMPL. DATE 01/22/1997	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9740	- 9940	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1139J		RRCID -> 165931	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 11086	PERF. 9954	- 9958	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 1059		RRCID -> 168385	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 12108	PERF. 10742	- 10776	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #: 1140J		RRCID -> 168905	COMPL. DATE 09/21/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9412	- 9983	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1066	RRCID ->	168930	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10397 - 10412	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1090A	RRCID ->	170727	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	9602 - 9665	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1091A	RRCID ->	170886	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	9510 - 11900	
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2		Y	-0-			-0-
02	2436 N	2421	-0-	-15	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
03	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	2511	2		Y	-0-			-0-
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		Y	-0-			-0-
05	2573 N	2490	-0-	-83	-0-	2490	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2564	-0-	2564	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1068	RRCID ->	172386	COMPL. DATE	02/04/1999	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9820 - 10706	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	5052	-0-	5052	-0-	5052	2		Y	-0-			-0-
03	6510 X	1458	-0-	-5052	-0-	1458	2		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1058	RRCID ->	177082	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9138 - 9184	
01	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2		Y	-0-	1 1		-0-
02	1885 N	1724	-0-	-161	-0-	1724	2		Y	-0-			-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1074	RRCID ->	186055	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	10534 - 12080	
01	8556 X	8395	-0-	-161	-0-	15	1	7982	2	Y	362	359 1	32
						398	9						
02	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	2	Y	404	381 1	55
						444	9						
03	8308 X	7934	-0-	-374	-0-	20	1	7506	2	Y	371	396 1	30
						408	9						
04	8130 X	7685	-0-	-445	-0-	7285	2	400	9	Y	364	302 1	92
*05	8401 X	7829	-0-	-572	-0-	7466	2	363	9	Y	330	349 1	73
*06	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	6689	2	328	9	Y	298	276 1	95

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1075	RRCID ->	222713	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9818 - 9848
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1 1	1221 2	Y	14	14 1	1
							15 9					
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1 1	1080 2	Y	15	16 1	-0-
							17 9					
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-		981 2		Y	-0-		-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		-0-
05	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		801A	RRCID ->	260448	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10819 - 11316
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776
01	8835 X	7212	-0-	-1623	-0-		7 1	7010 2	Y	177	173 1	16
							195 9					
02	8265 X	6120	-0-	-2145	-0-		9 1	5912 2	Y	181	172 1	25
							199 9					
03	8835 X	6082	-0-	-2753	-0-		9 1	5896 2	Y	161	173 1	13
							177 9					
04	7650 X	5651	-0-	-1999	-0-		5484 2	167 9	Y	152	127 1	38
*05	7223 X	5252	-0-	-1971	-0-		5113 2	139 9	Y	126	136 1	28
*06	DLQ G-10	5084	-0-	5084	5084		4951 2	133 9	Y	121	110 1	39

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		801	RRCID ->	261765	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10372 - 12522
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		823A	RRCID ->	264857	COMPL. DATE	11/14/2011	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	10296 - 11092
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130 - 11750
01	2356 N	2173	-0-	-183	-0-	1 1	2157 2	Y	14	14	1	1
						15 9						
02	2146 N	1745	-0-	-401	-0-	1 1	1729 2	Y	14	13	1	2
						15 9						
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1 1	2008 2	Y	14	15	1	1
						15 9						
04	2100 N	1917	-0-	-183	-0-	1903 2	14 9	Y	13	11	1	3
*05	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1906 2	14 9	Y	13	13	1	3
06	DLQ G-10	1831	-0-	1831	1831	1816 2	15 9	Y	14	12	1	5

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594 - 11509
01	9176 X	6956	-0-	-2220	-0-	1 1	6920 2	Y	32	31	1	3
						35 9						
02	8584 X	6123	-0-	-2461	-0-	2 1	6084 2	Y	34	32	1	5
						37 9						
03	9176 X	6196	-0-	-2980	-0-	2 1	6162 2	Y	29	32	1	2
						32 9						
04	8130 X	5810	-0-	-2320	-0-	5778 2	32 9	Y	29	24	1	7
*05	6944 X	5822	-0-	-1122	-0-	5793 2	29 9	Y	26	27	1	6
*06	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6569 2	85 9	Y	77	58	1	25

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		840	RRCID ->	267797	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9154 - 11784
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100 - 12212	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1351	-0-	-75	-0-		1351 2		Y	-0-	1 1		-0-
02	1305 N	1260	-0-	-45	-0-		1260 2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-		1082 2		Y	-0-			-0-
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-			-0-
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400 - 9768	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650 - 9716	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		870A	RRCID ->	270753	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	9428 - 9754	
01	2108 X	1639	-0-	-469	-0-		523 1	1016 2	Y	91	98 1		63
							100 9						
02	1972 X	702	-0-	-1270	-0-		305 1	323 2	Y	67	74 1		56
							74 9						
03	2108 X	1840	-0-	-268	-0-		496 1	1151 2	Y	175	81 1		150
							193 9						
04	1980 X	322	-0-	-1658	-0-		85 1	215 2	Y	20	62 1		108
							22 9						
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			108
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			108

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		876A	RRCID ->	270813	COMPL. DATE	08/15/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9430 - 9650	
01	1426 X	1225	-0-	-201	-0-		413 1	794 2	Y	16	40 1		11
							18 9						
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-		742 1	766 2	Y	38	17 1		32
							42 9						
03	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-		945 1	2179 2	Y	76	42 1		66
							84 9						
04	1380 X	604	-0-	-776	-0-		169 1	425 2	Y	9	27 1		48
							10 9						
05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-			48
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		881A	RRCID ->	270829	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9587 - 9617	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		883A	RRCID ->	271622	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9764 - 9861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		893A	RRCID ->	275301	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9398 - 9593			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		892J	RRCID ->	275312	COMPL. DATE	06/07/2014	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9482 - 9613			
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	4	1	2821	2	Y	98	97	1		9
						108	9								
02	3074 X	2710	-0-	-364	-0-	5	1	2586	2	Y	108	102	1		15
						119	9								
03	3286 X	2749	-0-	-537	-0-	5	1	2635	2	Y	99	106	1		8
						109	9								
04	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2563	2	108	9	Y	98	81	1		25
*05	2945 X	2610	-0-	-335	-0-	2516	2	94	9	Y	85	91	1		19
*06	DLQ G-10	2556	-0-	2556	2556	2466	2	90	9	Y	82	75	1		26

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606			
01	T. A.	110	-0-	110	5377	106	2	4	9	Y	4	19	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5377					Y	-0-				-0-
03	7298 X	1921	-0-	-5377	-0-	1921	2			Y	-0-				-0-
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-				-0-
05	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732			
01	163401 X	126961	-0-	-36440	-0-	82	1	124700	2	Y	1981	1979	1		177
						2179	9								
02	152859 X	110674	-0-	-42185	-0-	72	1	108987	2	Y	1468	1445	1		200
						1615	9								
03	163401 X	103269	-0-	-60132	-0-	66	1	101853	2	Y	1227	1327	1		100
						1350	9								
04	141660 X	88698	-0-	-52962	-0-	87528	2	1170	9	Y	1064	895	1		269
*05	127627 X	86282	-0-	-41345	-0-	85271	2	1011	9	Y	919	984	1		204
*06	74133 X	74133	-0-	-0-	-0-	73088	2	1045	9	Y	950	850	1		304

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 - 8798
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6 1	138	148 1	12			
						152 9						
02	2262 X	810	-0-	-1452	-0-	1 1	17	27 1	2			
						19 9						
03	2418 X	971	-0-	-1447	-0-	1 1	18	19 1	1			
						20 9						
04	2340 X	1305	-0-	-1035	-0-	1277 2	25	20 1	6			
*05	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	13138 2	226	182 1	50			
*06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4087 2	38	76 1	12			

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 - 8814
01	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	97 1	574	569 1	51			
						631 9						
02	13485 X	11764	-0-	-1721	-0-	78 1	457	446 1	62			
						503 9						
03	16383 X	16383	-0-	-0-	-0-	101 1	572	588 1	46			
						629 9						
04	13950 X	13853	-0-	-97	-0-	69 1	490	412 1	124			
						539 9						
*05	14415 X	14375	-0-	-40	-0-	72 1	454	477 1	101			
						499 9						
*06	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	72 1	362	347 1	116			
						398 9						

JETTA OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		432283	RRCID ->	092507	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8090 - 8168
CANALES, P.				136								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

CANALES, P.		WELL #:		126	RRCID ->	148734	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	7634 - 7656
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

CANALES, P.		WELL #:		123	RRCID ->	150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7633 - 7647
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			

CANALES, P.		WELL #:		142	RRCID ->	221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6908 - 6930
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-			

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
 CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	904	-0-	-150	-0-	118 1	786 3	Y	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	104 1	718 3	Y	-0-			-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90 1	610 3	Y	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	129 1	854 3	Y	-0-			-0-
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	120 1	777 3	Y	-0-			-0-
*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	105 1	814 3	Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A.T.		WELL #:		54	RRCID ->	078856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9922 - 10374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		23	RRCID ->	093346	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9350 - 9426
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	35	29	1	11
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	31	30	1	12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	38	36	1	14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	33	1	9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	28	1	18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	38	1	8

CANALES, A. T.		WELL #:		55	RRCID ->	103567	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9389 - 9976
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #:		19	RRCID ->	114822	COMPL. DATE	01/24/1985	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10198 - 10294
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #:		23	RRCID ->	119379	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	12118	PERF.	10588 - 10626
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	Y	-0-			13
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	Y	-0-			13
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3	Y	-0-			13
04	420 N	286	-0-	-134	-0-	286	3	Y	-0-			13
05	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3	Y	-0-			13
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	3	Y	-0-			13

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		107	RRCID ->	119842	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7498 - 7502
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G.		WELL #:		28	RRCID ->	122949	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9519 - 9545
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A.T.		WELL #:		56	RRCID ->	131363	COMPL. DATE	10/05/1993	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10184 - 10286	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		Y	-0-			-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		67	RRCID ->	133464	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	10445	PERF. 9396 - 9518	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		53	RRCID ->	135220	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9542 - 9854	
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		Y	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3		Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		64	RRCID ->	143540	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL DEPTH	11396	PERF. 9420 - 9450	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9382 - 10126	
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		Y	-0-			-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		Y	-0-			-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-			-0-
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF. 8271 - 8318	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9512 - 9612	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)													CNTY: KLEBERG	
REMORA OPERATING, LLC														
CANALES, A. T.														
//CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 701613														
WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1233 3	39 9	Y	35	29 1			71
02		1102 X	942	-0-	-160	-0-	908 3	34 9	Y	31	30 1			72
03		1178 X	930	-0-	-248	-0-	888 3	42 9	Y	38	36 1			74
04		1230 X	334	-0-	-896	-0-	303 3	31 9	Y	28	33 1			69
05		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	37	28 1			78
06		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	28	38 1			68

CANALES, A. T.														
WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.														
WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CANALES, E.G.														
WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CANALES, A.T.														
WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583														
01		589 N	580	-0-	-9	-0-	561 3	19 9	Y	17	15 1			37
02		551 N	308	-0-	-243	-0-	290 3	18 9	Y	16	15 1			38
03		682 N	199	-0-	-483	-0-	178 3	21 9	Y	19	18 1			39
04		570 N	111	-0-	-459	-0-	96 3	15 9	Y	14	16 1			37
05		341 N	207	-0-	-134	-0-	186 3	21 9	Y	19	14 1			42
06		180 N	80	-0-	-100	-0-	65 3	15 9	Y	14	19 1			37

CANALES, A.T.														
WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202														
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				15

CANALES, A.T.														
WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 57		RRCID -> 155931		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #: 81		RRCID -> 156611		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268						
01	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	967	3	39	9	Y	35	29	1	60
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2086	3	34	9	Y	31	30	1	61
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1851	3	42	9	Y	38	36	1	63
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	3	31	9	Y	28	33	1	58
05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2550	3	41	9	Y	37	28	1	67
06	2190 X	1485	-0-	-705	-0-	1454	3	31	9	Y	28	38	1	57

CANALES, E. G.		WELL #: 37		RRCID -> 156689		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500						
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
03	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-			-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
CANALES, A.T.		WELL #:		84	RRCID ->	159132	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9534 - 10309		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	Y	-0-			36		
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	3	Y	-0-			36		
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	Y	-0-			36		
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	3	Y	-0-			36		
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	Y	-0-			36		
*06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	Y	-0-			36		

CANALES, A. T.		WELL #:		87	RRCID ->	160073	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9522 - 9584		
01	T. A.	218	-0-	218	445	218	3	Y	-0-			-0-		
02	T. A.	130	-0-	130	575	130	3	Y	-0-			-0-		
03	728 X	153	-0-	-575	-0-	153	3	Y	-0-			-0-		
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3	Y	-0-			-0-		
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	Y	-0-			-0-		
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	3	Y	-0-			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #:		83	RRCID ->	160472	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9626 - 9814		
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-			15		
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-			15		
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3	Y	-0-			15		
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	113	3	Y	-0-			15		
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-			15		
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3	Y	-0-			15		

CANALES, A. T.		WELL #:		90	RRCID ->	161661	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9409 - 9481		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-		
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

CANALES, E. G.		WELL #:		34	RRCID ->	164156	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8710 - 8720		
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	Y	-0-			-0-		
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	Y	-0-			-0-		
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	Y	-0-			-0-		
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	Y	-0-			-0-		
05	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3	Y	-0-			-0-		
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	3	Y	-0-			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #:		89 T	RRCID ->	168564	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9243 - 9274		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CANALES, A. T.		WELL #:		91	RRCID ->	170243	COMPL. DATE	06/27/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	8612 - 8621		
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	474	3	19	9	Y	17	15	1	16
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	244	3	18	9	Y	16	15	1	17
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	224	3	21	9	Y	19	18	1	18
04	480 N	220	-0-	-260	-0-	205	3	15	9	Y	14	16	1	16
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	221	3	21	9	Y	19	14	1	21
*06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	328	3	15	9	Y	14	19	1	16

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	133	1			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	135	1			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	166	1			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	150	1			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	129	1			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	175	1			46

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059								
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	238	2	19	9	Y	17	15	1			24
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	273	2	18	9	Y	16	15	1			25
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	191	2	21	9	Y	19	18	1			26
04	240 N	125	-0-	-115	-0-	110	2	15	9	Y	14	17	1			23
05	310 N	112	-0-	-198	-0-	91	2	21	9	Y	19	14	1			28
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	89	2	15	9	Y	14	19	1			23

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344								
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CANALES A.T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CANALES, A.T.		WELL #: 97		RRCID -> 223375		COMPL. DATE 10/16/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	18	15	1	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	16	16	1	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20	19	1	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	15	17	1	5
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	7 3	Y	20	15	1	10
06	14B2 EXT	56	-0-	56	85	39 3	Y	15	20	1	5

CANALES A.T.		WELL #: 96		RRCID -> 223385		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979			
01	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3	Y	-0-		-0-	
02	87 N	7	-0-	-80	-0-	7 3	Y	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3	Y	-0-		-0-	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

CANALES A.T.		WELL #: 99		RRCID -> 223933		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, E. G.		WELL #: 40		RRCID -> 225676		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10234 - 10487		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	120 3	19 9	Y	17	15 1		54
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	94 3	18 9	Y	16	15 1		55
03	186 N	139	-0-	-47	-0-	118 3	21 9	Y	19	18 1		56
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	208 3	15 9	Y	14	16 1		54
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	255 3	21 9	Y	19	14 1		59
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	98 3	15 9	Y	14	19 1		54

CANALES, A. T.		WELL #: 98		RRCID -> 225822		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10885 - 11122		
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	401 3	39 9	Y	35	29 1		30
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	373 3	34 9	Y	31	30 1		31
03	465 N	359	-0-	-106	-0-	317 3	42 9	Y	38	36 1		33
04	420 N	365	-0-	-55	-0-	334 3	31 9	Y	28	33 1		28
05	434 N	208	-0-	-226	-0-	167 3	41 9	Y	37	28 1		37
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	28	38 1		27

CANALES, A. T.		WELL #: 100		RRCID -> 226263		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10163 - 10898		
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1865 3	39 9	Y	35	29 1		68
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2140 3	34 9	Y	31	30 1		69
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2200 3	42 9	Y	38	36 1		71
04	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1968 3	31 9	Y	28	33 1		66
05	2325 N	1692	-0-	-633	-0-	1651 3	41 9	Y	37	28 1		75
06	2250 X	1330	-0-	-920	-0-	1299 3	31 9	Y	28	38 1		65

CANALES, A. T.		WELL #: 101		RRCID -> 227509		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10350 - 11252		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 102		RRCID -> 229303		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11530		PERF.10812 - 11339		
01	1023 N	623	-0-	-400	-0-	584 3	39 9	Y	35	29 1		34
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	467 3	34 9	Y	31	30 1		35
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	654 3	42 9	Y	38	36 1		37
04	695 N	695	-0-	-0-	-0-	664 3	31 9	Y	28	33 1		32
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	652 3	41 9	Y	37	28 1		41
06	660 X	522	-0-	-138	-0-	491 3	31 9	Y	28	38 1		31

CANALES, A. T.		WELL #: 103		RRCID -> 229667		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 9755 - 9894		
01	2976 X	353	-0-	-2623	-0-	276 3	77 9	Y	70	59 1		46
02	2784 X	591	-0-	-2193	-0-	523 3	68 9	Y	62	59 1		49
03	2170 X	510	-0-	-1660	-0-	426 3	84 9	Y	76	73 1		52
04	2100 X	478	-0-	-1622	-0-	416 3	62 9	Y	56	66 1		42
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	75	57 1		60
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	477 3	63 9	Y	57	77 1		40

CANALES, E. G.		WELL #: 41		RRCID -> 234048		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11034 - 11306		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			73
02	261 N	11	-0-	-250	-0-	11 3		Y	-0-			73
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14 3		Y	-0-			73
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			73
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		Y	-0-			73

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

01	1333 N	1010	-0-	-323	-0-	971	3	39	9	Y	35	29	1		43
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	425	3	34	9	Y	31	30	1		44
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	515	3	42	9	Y	38	36	1		46
04	990 N	879	-0-	-111	-0-	848	3	31	9	Y	28	33	1		41
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1307	3	41	9	Y	37	28	1		50
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	625	3	31	9	Y	28	38	1		40

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

01	961 N	694	-0-	-267	-0-	668	3	26	9	Y	24	20	1		6
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	Y	22	21	1		7
03	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1421	3	30	9	Y	27	26	1		8
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	3	22	9	Y	20	23	1		5
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1212	3	29	9	Y	26	20	1		11
06	1410 X	1307	-0-	-103	-0-	1285	3	22	9	Y	20	27	1		4

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	964	3	62	9	Y	56	47	1		20
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1085	3	55	9	Y	50	47	1		23
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1129	3	67	9	Y	61	58	1		26
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	968	3	50	9	Y	45	53	1		18
05	1209 N	998	-0-	-211	-0-	932	3	66	9	Y	60	45	1		33
06	1170 X	809	-0-	-361	-0-	758	3	51	9	Y	46	62	1		17

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T. C. B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD)			89945 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC			505860												
BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 52 L		RRCID -> 132230		COMPL. DATE 09/08/1989		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6096 - 6308				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 51RU		RRCID -> 133220		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6293 - 6302				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)			89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.			253162												
KING RANCH SEELIGSON			WELL #: E856		RRCID -> 268828		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7202 - 7547				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOGAS ENERGY, LLC			505860												
BLUCHER, C. F. H.			WELL #: 47		RRCID -> 047829		COMPL. DATE 01/30/1970		TOTAL DEPTH 8227		PERF. N/A				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.			WELL #: 31		RRCID -> 081826		COMPL. DATE 03/29/1979		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6271 - 6295				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.			WELL #: 25LU		RRCID -> 097599		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 8417		PERF. 6866 - 6935				
01		5053 X	3686	-0-	-1367	-0-	3657	2	29	9	Y	26	28	1	20
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12	9	Y	11			31
03		890 X	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	Y	33	29	1	35
04		581 X	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	Y	16	29	1	22
05		3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			22
06		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT			22

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860															
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904										COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7172 - 7227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264										COMPL. DATE	12/28/2018	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6032 - 6302
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7151 - 7154
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035										COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7028 - 7042
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307			N	-0-			-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT			-0-		

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415										COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	9496	PERF.	7124 - 7396
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078										COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7040 - 7046
01		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	Y	-0-	9	1	24		
02		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1078	2	Y	4			28		
03		866 X	866	-0-	-0-	-0-	854	2	Y	11	10	1	29		
04		8700 X	569	-0-	-8131	-0-	563	2	Y	5	10	1	24		
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			24		
06		1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT			24		

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906										COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6906 - 6942
01		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3657	2	Y	14	28	1	20		
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	Y	11			31		
03		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2562	2	Y	33	29	1	35		
04		5220 X	1706	-0-	-3514	-0-	1688	2	Y	16	29	1	22		
05		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT			22		
06		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT			22		

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID ->	148659	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6978 - 6990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	150651	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7064 - 7080
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID ->	155387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6182 - 6195
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID ->	155652	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	7369	PERF. 6924 - 6934
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860											
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6862 - 6934			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
01	14B2 EXT	15929	-0-	15929	62693	15846	2	83	9	Y	75	122	1	85	
02	14B2 EXT	14084	-0-	14084	76777	14020	2	64	9	Y	58			143	
03	14B2 EXT	12967	-0-	12967	89744	12810	2	157	9	Y	143	125	1	161	
04	14B2 EXT	8519	-0-	8519	98263	8441	2	78	9	Y	71	125	1	107	
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	98263					Y	NO RPT			107	
06	0 X NO RPT		-0-	-0-	98263					Y	NO RPT			107	

REMORA OPERATING, LLC				701613											
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6949 - 6957			
01	155 N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	Y	-0-			2	
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	12	1	96	3	Y	-0-			2	
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-			2	
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-			2	
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	11	1	81	3	Y	-0-			2	
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	Y	-0-	2	1	-0-	

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	7164 - 7187			
01	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	141	1	964	3	N	-0-			78	
02	1131 N	1061	-0-	-70	-0-	120	1	941	3	N	-0-			78	
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	157	1	1024	3	N	-0-			78	
04	1080 N	992	-0-	-88	-0-	121	1	871	3	N	-0-			78	
05	1147 N	1084	-0-	-63	-0-	135	1	949	3	N	-0-			78	
06	1140 N	1097	-0-	-43	-0-	176	1	917	3	N	-0-	4	30	1	52

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A			
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-			24	
02	435 N	428	-0-	-7	-0-	48	1	380	3	Y	-0-			24	
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	Y	-0-			24	
04	420 N	411	-0-	-9	-0-	50	1	361	3	Y	-0-			24	
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	Y	-0-			24	
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	71	1	372	3	Y	-0-	2	12	1	14

DETJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7092 - 7152			
01	713 N	691	-0-	-22	-0-	88	1	603	3	Y	-0-			12	
02	696 N	668	-0-	-28	-0-	75	1	593	3	Y	-0-			12	
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	3	Y	-0-			12	
04	660 N	639	-0-	-21	-0-	78	1	561	3	Y	-0-			12	
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	85	1	599	3	Y	-0-			12	
06	720 N	695	-0-	-25	-0-	110	1	576	3	Y	-0-	8	19	1	1

DETJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6950 - 6962			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID -> 063927			COMPL. DATE 08/11/1961			TOTAL DEPTH 7350	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		124 N	71	-0-	-53	-0-	9 1	62 3	Y	-0-			2
02		116 N	81	-0-	-35	-0-	9 1	72 3	Y	-0-			2
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	12 1	76 3	Y	-0-			2
04		83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	73 3	Y	-0-			2
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	10 1	70 3	Y	-0-			2
06		90 N	89	-0-	-1	-0-	14 1	75 3	Y	-0-	2 1		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID -> 069014			COMPL. DATE 10/01/1976			TOTAL DEPTH 7248	PERF. N/A	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID -> 069440			COMPL. DATE 06/11/1971			TOTAL DEPTH 7500	PERF. N/A	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID -> 078276			COMPL. DATE 07/05/1978			TOTAL DEPTH 7275	PERF. 7122 - 7128	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID -> 078612			COMPL. DATE 09/14/1978			TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7231 - 7246	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID -> 079989			COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 7266	PERF. 6976 - 6988	
01		1736 X	715	-0-	-1021	-0-	91 1	624 3	Y	-0-			65
02		1624 X	780	-0-	-844	-0-	88 1	692 3	Y	-0-			65
03		1736 X	822	-0-	-914	-0-	110 1	712 3	Y	-0-			65
04		690 N	662	-0-	-28	-0-	81 1	581 3	Y	-0-			65
05		837 N	726	-0-	-111	-0-	90 1	636 3	Y	-0-			65
06		810 N	631	-0-	-179	-0-	101 1	528 3	Y	-0-	2	17 1	50
							2 9						

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.// 89945 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 20		RRCID -> 083024		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 14		RRCID -> 088366		COMPL. DATE 06/17/1980		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H C		WELL #: 7		RRCID -> 091751		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 94 L		RRCID -> 092379		COMPL. DATE 06/18/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 9		RRCID -> 109787		COMPL. DATE 03/13/1984		TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 48		RRCID -> 111570		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 50		RRCID -> 112566		COMPL. DATE 09/17/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

T-C-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

01	713 N	680	-0-	-33	-0-	87	1	593	3	Y	-0-					12
02	696 N	670	-0-	-26	-0-	76	1	594	3	Y	-0-					12
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	100	1	648	3	Y	-0-					12
04	660 N	641	-0-	-19	-0-	78	1	563	3	Y	-0-					12
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					12
06	720 N	701	-0-	-19	-0-	111	1	581	3	Y	8	19	1			1
						9	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

01	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	173	1	1181	3	Y	-0-					51
02	1392 N	1331	-0-	-61	-0-	150	1	1181	3	Y	-0-					51
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	198	1	1291	3	Y	-0-					51
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	156	1	1116	3	Y	-0-					51
05	1426 N	1413	-0-	-13	-0-	176	1	1237	3	Y	-0-					51
06	1440 N	1382	-0-	-58	-0-	221	1	1155	3	Y	5	38	1			18
						6	9									

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

01	3410 N	2538	-0-	-872	-0-	869	1	1669	2	N	-0-	10	1			-0-
02	3335 #	967	-0-	-2368	-0-	478	1	489	2	N	-0-					-0-
03	3410 #	1364	-0-	-2046	-0-	413	1	951	2	N	-0-					-0-
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2460 #	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 #	3530	-0-	-686	-0-	234	1	3296	3	N	-0-		112
02		3944 #	3378	-0-	-566	-0-	228	1	3150	3	N	-0-		112
03		3875 #	2856	-0-	-1019	-0-	194	1	2593	3	N	63		175
04		3720 #	3064	-0-	-656	-0-	197	1	2866	3	N	1	158 1	18
*05		3958 R	3958	-0-	-0-	-0-	236	1	3634	3	N	80		98
*06		4231 R	4231	-0-	-0-	-0-	246	1	3922	3	N	57		155
							69	9						
							1	9						
							88	9						
							63	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

01		3906 X	3435	-0-	-471	-0-	61	1	3374	2	Y	-0-		-0-
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	51	1	3087	2	Y	-0-		-0-
03		3193 X	2460	-0-	-733	-0-	37	1	2423	2	Y	-0-		-0-
04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	187	1	3480	2	Y	-0-		-0-
05		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	254	1	3621	2	Y	-0-		-0-
06		3330 X	2993	-0-	-337	-0-	173	1	2820	2	Y	-0-		-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10602 X	10126	-0-	-476	-0-	174	1	9581	2	Y	337	354	1			345
						371	9									
02	9135 X	8941	-0-	-194	-0-	141	1	8490	2	Y	282	301	1			326
						310	9									
03	9362 X	9011	-0-	-351	-0-	133	1	8563	2	Y	286	337	1			275
						315	9									
04	9810 X	9650	-0-	-160	-0-	472	1	8800	2	Y	344	256	1			363
						378	9									
05	10137 X	9537	-0-	-600	-0-	621	1	8861	2	Y	50					413
						55	9									
06	9810 X	8233	-0-	-1577	-0-	468	1	7642	2	Y	112					525
						123	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

01	29337 X	29337	-0-	-0-	-0-	512	1	28269	2	Y	505	417	1			405
						556	9									
02	28726 X	28726	-0-	-0-	-0-	462	1	27799	2	Y	423	398	1			430
						465	9									
03	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	443	1	28609	2	Y	429	475	1			384
						472	9									
04	28380 X	1186	-0-	-27194	-0-	59	1	1108	2	Y	17	166	1			235
						19	9									
05	30721 X	-0-	-0-	-30721	-0-					Y	-0-					235
06	29730 X	2	-0-	-29728	-0-		2	2		Y	-0-					235

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

01	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	29 X	28	-0-	-1	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	62 X	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	60 X	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	62 X	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	30 X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800)		//CONT.//		90480 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		//CONT.//		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #:		109	RRCID ->	194922	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	14006 - 14016		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	67	1	3702	2	Y	34	42	1	39
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	37	9	3387	2	Y	28	33	1	34
03	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	56	1	3431	2	Y	29	36	1	27
04	3690 X	3390	-0-	-300	-0-	31	9	3180	2	Y	35	26	1	36
05	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	53	1	3340	2	Y	39			75
06	3690 X	3595	-0-	-95	-0-	32	9	3295	2	Y	89			164
						171	1							
						39	9							
						234	1							
						43	9							
						202	1							
						98	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		118	RRCID ->	196615	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14406 - 14416		
01	17239 X	17239	-0-	-0-	-0-	305	1	16801	2	Y	121	110	1	103
02	21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	133	9	21481	2	Y	117	108	1	112
03	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	357	1	19871	2	Y	132	137	1	107
04	16410 X	15735	-0-	-675	-0-	129	9	14784	2	Y	143	105	1	145
05	16957 X	15133	-0-	-1824	-0-	308	1	13972	2	Y	165			310
06	16410 X	14265	-0-	-2145	-0-	145	9	13058	2	Y	370			680
						794	1							
						157	9							
						979	1							
						182	9							
						800	1							
						407	9							

SANTA FE RANCH		WELL #:		113	RRCID ->	206601	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	14436	PERF.	14062 - 14232		
01	13144 X	12250	-0-	-894	-0-	212	1	11701	2	Y	306	324	1	319
02	12296 X	7542	-0-	-4754	-0-	337	9	7141	2	Y	256	274	1	301
03	13144 X	13038	-0-	-106	-0-	119	1	12558	2	Y	260	307	1	254
04	14016 X	14016	-0-	-0-	-0-	282	9	12976	2	Y	312	232	1	334
05	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	194	1	12232	2	Y	361			695
06	12630 X	12080	-0-	-550	-0-	286	9	11383	2	Y	-0-			695
						697	1							
						343	9							
						857	1							
						397	9							
						697	1							

WAGNER OIL COMPANY		891175												
SANTA FE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	185501	COMPL. DATE	07/22/2001	TOTAL DEPTH	15835	PERF.	14154 - 14516		
01	10354 X	8611	-0-	-1743	-0-	565	1	7952	3	N	85	223	1	18
02	9686 X	8221	-0-	-1465	-0-	94	9	7586	3	N	77			95
03	9858 X	8853	-0-	-1005	-0-	550	1	8173	3	N	61			156
04	9540 X	9017	-0-	-523	-0-	85	9	8357	3	N	78	151	1	83
*05	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	613	1	8851	3	N	76			159
*06	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	67	9	8545	3	N	36	175	1	20
						574	1							
						86	9							
						576	1							
						84	9							
						537	1							
						40	9							

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002			TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	849	3	N	132	97	1	54
						145	9							
02	853 X	853	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	N	180	106	1	128
						198	9							
03	1116 X	590	-0-	-526	-0-	35	1	463	3	N	84	109	1	103
						92	9							
04	1020 N	949	-0-	-71	-0-	55	1	795	3	N	90	175	1	18
						99	9							
*05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1010	3	N	161			179
						177	9							
*06	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	134	1	2136	3	N	87	170	1	96
						96	9							

SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002			TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376					
01	20026 X	17775	-0-	-2251	-0-	1162	1	16375	3	N	216	348	1	37
						238	9							
02	18734 X	16969	-0-	-1765	-0-	1135	1	15666	3	N	153			190
						168	9							
03	19282 X	17856	-0-	-1426	-0-	1236	1	16482	3	N	125	182	1	133
						138	9							
04	18000 X	16901	-0-	-1099	-0-	1076	1	15671	3	N	140	61	1	212
						154	9							
*05	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	1114	1	17121	3	N	50			262
						55	9							
*06	18097 X	18097	-0-	-0-	-0-	1052	1	16747	3	N	271	371	1	162
						298	9							

SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982					
01	5549 X	4499	-0-	-1050	-0-	293	1	4126	3	N	73	133	1	62
						80	9							
02	5191 X	4735	-0-	-456	-0-	319	1	4402	3	N	13			75
						14	9							
03	5456 X	5093	-0-	-363	-0-	351	1	4684	3	N	53	73	1	55
						58	9							
04	5280 X	4684	-0-	-596	-0-	298	1	4341	3	N	41	25	1	71
						45	9							
05	5053 X	4772	-0-	-281	-0-	292	1	4480	3	N	-0-			71
						262	1	4180	3	N	3			74
						3	9							

SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002			TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195169		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14121 - 14958			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
01	5425 #	4851	-0-	-574	-0-	318	1	4479	3	N	49	183 1	62
						54	9						
02	5075 #	4712	-0-	-363	-0-	316	1	4364	3	N	29	72 1	19
						32	9						
03	4891 R	4891	-0-	-0-	-0-	338	1	4505	3	N	44		63
						48	9						
04	4715 R	4715	-0-	-0-	-0-	298	1	4347	3	N	64		127
						70	9						
05	5022 #	4798	-0-	-224	-0-	291	1	4478	3	N	26		153
						29	9						
06	4860 #	4555	-0-	-305	-0-	264	1	4200	3	N	83	167 1	69
						91	9						

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736										
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188		
01	4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	72	1	3978	2	Y	-0-	-0-
02	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	63	1	3757	2	Y	-0-	-0-
03	3627 X	3622	-0-	-5 B	-0-	55	1	3567	2	Y	-0-	-0-
04	3930 X	3800	-0-	-130 B	-0-	194	1	3606	2	Y	-0-	-0-
05	4092 X	3880	-0-	-212 B	-0-	254	1	3626	2	Y	-0-	-0-
06	3960 X	3757	-0-	-203 B	-0-	217	1	3540	2	Y	-0-	-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
J&G OIL & GAS		427635									
THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 067038		COMPL. DATE 06/05/1976		TOTAL DEPTH 3700		PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THIGPEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067272		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 3460 - 3465	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		//CONT.//		90483 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 C	RRCID -> 014732	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3472 - 3482	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3540)				90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089								
MOSSER & SHANKS		WELL #:		1	RRCID -> 269352	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5528	PERF.	3538 - 3540	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239				CNTY: JIM WELLS				
MOSSER ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3642 - 3639	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.				945239								
COOK TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	3772 - 3776	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOM GRAHAM (3750)				90483 540	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS				
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP.				600775								
BOGGAN, H.D.		WELL #:		6	RRCID -> 064546	COMPL. DATE	10/11/1975	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	N/A	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2020 - P/A 02/11/20												

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

TOM GRAHAM (5150)		90483 855		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	078735	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	5650	PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5250)		90483 870		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.		945239								
MOSSER ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5300)		90483 900		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758								
TILLER RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	226830	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5282 - 5291

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND)		90483 945		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
INSPIRE OIL AND GAS INC.		424758								
TILLER RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	226829	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5508 - 5520

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)		90585 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF. 11066 - 11100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056			WELL #: 1			RRCID -> 166731			COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172			
A.G. LONG GAS UNIT																	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A.		169313			WELL #: 3			RRCID -> 166880			COMPL. DATE 02/15/1998			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313			WELL #: 1			RRCID -> 154266			COMPL. DATE 03/02/1994			TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900			
LAUREL																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			WELL #: A 1 C			RRCID -> 124811			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054			
LEYENDECKER - KONE																	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
EOG RESOURCES, INC.		253162			WELL #: 1			RRCID -> 171734			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376			
GARNER 1054 "C"																	
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	203 N	52	-0-	-151	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978			WELL #: 1H			RRCID -> 217902			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407			
GARNER 1054																	
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
02	870 N	455	-0-	-415	-0-	-0-	14	1	441	2	N	-0-					-0-
03	527 N	378	-0-	-149	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390 N	99	-0-	-291	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	

TOM WALSH (GARNER)		//CONT.//		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		94H		RRCID -> 245862		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9459 - 13807	
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	3 2	180 9	Y	164	131 1			51
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	3 2	118 9	Y	107	92 1			66
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 2	52 9	Y	47	48 1			65
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	16 2	106 9	Y	96	100 1			61
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		99H		RRCID -> 247805		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9398 - 11638	
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	462 2	180 9	Y	164	131 1			51
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	445 2	118 9	Y	107	92 1			66
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	542 2	53 9	Y	48	48 1			66
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	801 2	105 9	Y	95	100 1			61
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)				90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC.				053106									
LAS RAICES		WELL #:		1R		RRCID -> 244621		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6773 - 6950	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	118 1			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						CNTY: WEBB			
LONG, J. E.		WELL #:		4		RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH 7204		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		4		RRCID -> 052950		COMPL. DATE 06/02/1972		TOTAL DEPTH 7085		PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972		TOTAL DEPTH 6950		PERF. N/A	
01	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 2		Y	-0-				6
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		Y	-0-				6
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		Y	-0-				6
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		Y	-0-				6
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

01		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-		1
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		1
03		155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-		1
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A		
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-		2
02		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-		2
03		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-		2
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-		2
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7	RRCID ->	083026	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	6836 - 6948		
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-		-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	78	1	589	3	Y	-0-		-0-
03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	49	1	268	3	Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-
06		300 N	51	-0-	-249	-0-	6	1	45	3	Y	-0-		-0-

GARNER, JOHN NANCE		WELL #:		6	RRCID ->	111144	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6834 - 6944		
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	3	Y	-0-		-0-
02		261 N	143	-0-	-118	-0-	17	1	126	3	Y	-0-		-0-
03		279 N	115	-0-	-164	-0-	18	1	97	3	Y	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
06		120 N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222		
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-		-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-		-0-
03		93 N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	3	Y	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070		
01		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	112	1	1207	3	N	-0-		-0-
02		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	129	1	964	3	N	28		28
							31	9						
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	168	1	911	3	N	1		29
							1	9						
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	132	1	794	3	N	-0-		29
05		794 N	794	-0-	-0-	-0-	127	1	667	3	N	-0-		29
*06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-		29

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	145	3	N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	191	3	N	-0-			-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	125	3	N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	93 N	22	-0-	-71	-0-	-0-		4	1	18	3	N	-0-			-0-
*06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	203	3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959				
01	434 N	352	-0-	-82	-0-	-0-		352	2			Y	-0-			4
02	377 N	344	-0-	-33	-0-	-0-		344	2			Y	-0-			4
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		389	2			Y	-0-			4
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	-0-		217	2			Y	-0-			4
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958				
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-		714	2			Y	-0-			9
02	667 N	566	-0-	-101	-0-	-0-		566	2			Y	-0-			9
03	775 N	634	-0-	-141	-0-	-0-		634	2			Y	-0-			9
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-		1638	2			Y	-0-			9
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		281	2			Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-		232	2			Y	-0-			-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265	2			Y	-0-			-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-		284	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062				
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	53	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	129	3	Y	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	101	3	Y	-0-			-0-
*06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	19	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129				
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	382	3	Y	-0-			-0-
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	840	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	83	-0-	-258	-0-	-0-		13	1	70	3	Y	-0-			-0-
04	390 N	77	-0-	-313	-0-	-0-		11	1	66	3	Y	-0-			-0-
05	403 N	174	-0-	-229	-0-	-0-		28	1	146	3	Y	-0-			-0-
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	207	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888				
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	294	3	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-		184	1	1382	3	Y	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-		142	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	642	3	Y	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	589	3	Y	-0-			-0-
*06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	551	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-			-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-			-0-
03	248 N	154	-0-	-94	-0-	14	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	Y	-0-			-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-			-0-
*06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	Y	-0-			-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	6	8	1	-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	3	Y	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	3	Y	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	30	1	319	3	Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	280	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	213	-0-	-4	-0-	33	1	180	3	Y	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
*06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

01	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-			3
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			3
03	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-			3
04	300 N	99	-0-	-201	-0-	99	2			Y	-0-			3
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS)			//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978										
LEYENDECKER - KONE			WELL #:		3	RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7144 - 7154			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER			WELL #:		1	RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6853 - 6927			
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2401	3	Y	-0-			23
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	245	1	1833	3	Y	-0-			23
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	247	1	1340	3	Y	-0-			23
04	720	N	469	-0-	-251	-0-	67	1	402	3	Y	-0-			23
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	74	1	390	3	Y	-0-			23
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	532	3	Y	2			25
							2	9							

LONG, J.E.			WELL #:		3	RRCID -> 135305		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7007 - 7116			
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	60	1	646	3	Y	6	7 1		-0-
							7	9							
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	Y	-0-			-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	82	1	444	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	59	1	356	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	71	1	376	3	Y	-0-			-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	3	Y	-0-			-0-

GARNER, J.N.			WELL #:		9	RRCID -> 139722		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6850 - 6935			
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-			-0-
02	116	N	51	-0-	-65	-0-	6	1	45	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	3	Y	-0-			-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-			-0-

LONG, ARCHIE			WELL #:		407	RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH	7263	PERF. 7017 - 7138			
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	Y	-0-			-0-
02	290	N	253	-0-	-37	-0-	30	1	223	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	23	1	127	3	Y	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	39	1	206	3	Y	-0-			-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	3	Y	-0-			-0-

MILLER, GWEN #1			WELL #:		1	RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7133 - 7237			
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CACTUS JACK		WELL #:		2	RRCID ->	141660	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	6658 - 6757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	-0-	155	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #:		A 3	RRCID ->	141997	COMPL. DATE	07/19/1992	TOTAL DEPTH	6899	PERF.	6668 - 6768	
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		20	RRCID ->	141998	COMPL. DATE	07/26/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6631 - 6741	
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	-0-	243	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #:		14	RRCID ->	142012	COMPL. DATE	08/04/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6779 - 6876	
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	522 N	497	-0-	-25	-0-	-0-	497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	563	-0-	-88	-0-	-0-	563	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 N	303	-0-	-507	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		15	RRCID ->	142216	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6616 - 6714	
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	-0-	129	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		16	RRCID ->	142300	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6627 - 6730	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		21	RRCID ->	142302	COMPL. DATE	09/14/1992	TOTAL DEPTH	7049	PERF.	6723 - 6835	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	-0-	363	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		22	RRCID ->	142520	COMPL. DATE	09/17/1992	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6790 - 6894	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		Y	-0-			-0-
02		145 N	131	-0-	-14	-0-	131 2		Y	-0-			-0-
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	142545	COMPL. DATE	08/29/1992	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	7009 - 7133	
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	40 1	425 3	Y	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	40 1	301 3	Y	-0-			-0-
03		279 N	184	-0-	-95	-0-	29 1	155 3	Y	-0-			-0-
04		270 N	121	-0-	-149	-0-	17 1	104 3	Y	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	58 1	302 3	Y	-0-			-0-
*06		309 N	309	-0-	-0-	-0-	35 1	274 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		19	RRCID ->	142561	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6680 - 6696	
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		Y	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		23	RRCID ->	142776	COMPL. DATE	10/06/1992	TOTAL DEPTH	7002	PERF.	6684 - 6785	
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-			-0-
02		261 N	227	-0-	-34	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
03		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		24	RRCID ->	142802	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6664 - 6772	
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			-0-
02		290 N	227	-0-	-63	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
03		279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.A.		WELL #:		27	RRCID ->	142961	COMPL. DATE	11/07/1992	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6770 - 6874	
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		Y	-0-			1
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-			1
03		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		Y	-0-			1
04		300 N	185	-0-	-115	-0-	185 2		Y	-0-			1
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			-0-
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-

CACTUS JACK		WELL #:		3	RRCID ->	142999	COMPL. DATE	11/11/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6683 - 6793	
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		Y	-0-			1
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			1
03		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2		Y	-0-			1
04		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			1
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-			-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	304	-0-	-44	-0-	304	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	186	-0-	-186	-0-	17	1	169	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	15	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	Y	-0-			-0-
*06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	102	-0-	-168	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-			22
02	435 N	146	-0-	-289	-0-	16	1	122	3	Y	-0-	7	25 1	4
						8	9							
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	122	1	658	3	Y	-0-			4
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	72	1	432	3	Y	-0-			4
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	3	Y	-0-			4
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	3	Y	-0-			4

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
03	372 N	234	-0-	-138	-0-	21	1	213	3	Y	-0-			-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	3	Y	-0-			-0-
*06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	3	Y	-0-			-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

01	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-			1
02	377 N	369	-0-	-8	-0-	369	2			Y	-0-			1
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2			Y	-0-			1
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		31	RRCID ->	143456	COMPL. DATE	12/11/1992	TOTAL DEPTH	6929	PERF.	6672 - 6780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-			4
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137 2		Y	-0-			4
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		Y	-0-			4
04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-			4
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		15	RRCID ->	143546	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6774 - 6786	
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	23 1	296 3	Y	-0-			-0-
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-			-0-
03		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	110 1	1113 3	Y	-0-			-0-
04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36 1	708 3	Y	-0-			-0-
05		1023 N	402	-0-	-621	-0-	31 1	371 3	Y	-0-			-0-
06		1050 N	258	-0-	-792	-0-	7 1	251 3	Y	-0-			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	143571	COMPL. DATE	11/02/1992	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7051 - 7172	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	8 1	81 3	Y	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	6 1	44 3	Y	-0-			-0-
03		155 N	92	-0-	-63	-0-	14 1	78 3	Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		1	RRCID ->	143579	COMPL. DATE	12/24/1992	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6573 - 6657	
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	46 1	604 3	Y	-0-			1
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3		Y	-0-			1
03		651 N	257	-0-	-394	-0-	23 1	234 3	Y	-0-			1
04		630 N	355	-0-	-275	-0-	17 1	338 3	Y	-0-			1
*05		620 N	306	-0-	-314	-0-	50 1	256 3	Y	-0-	1 1		-0-
06		240 N	229	-0-	-11	-0-	6 1	223 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		2	RRCID ->	143632	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	6902	PERF.	6703 - 6817	
01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	13 1	165 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	157	-0-	-17	-0-	157 3		Y	-0-			-0-
03		186 N	151	-0-	-35	-0-	14 1	137 3	Y	-0-			-0-
04		180 N	130	-0-	-50	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			-0-
05		155 N	124	-0-	-31	-0-	9 1	115 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	96	-0-	-54	-0-	3 1	93 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		29	RRCID ->	143744	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6704 - 6785	
01		434 N	202	-0-	-232	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
02		493 N	187	-0-	-306	-0-	187 2		Y	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	161	-0-	-49	-0-	161 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		30	RRCID ->	143849	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6794	
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
02		145 N	95	-0-	-50	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	109	-0-	-108	-0-	109 2		Y	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 2		Y	-0-	3
02	87 N	78	-0-	-9	-0-	78 2		Y	-0-	3
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-	3
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-	3
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798		
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-	-0-
03	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 2		Y	-0-	-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831		
01	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		Y	-0-	3
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-	3
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		Y	-0-	3
04	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		Y	-0-	3
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-	-0-

DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955		
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8 1	90 3	N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180		
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15 1	166 3	N	-0-	-0-
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	15 1	111 3	N	-0-	-0-
03	279 N	139	-0-	-140	-0-	22 1	117 3	N	-0-	-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 3	N	-0-	-0-
05	124 N	56	-0-	-68	-0-	9 1	47 3	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707		
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 3	Y	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47 3		Y	-0-	-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9 1	92 3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8 1	96 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2 1	75 3	Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105		
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	Y	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	19 1	139 3	Y	-0-	-0-
03	248 N	130	-0-	-118	-0-	20 1	110 3	Y	-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		25	RRCID ->	144971	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6616 - 6720		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			Y	-0-			35
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			35
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-			35
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	145117	COMPL. DATE	04/22/1993	TOTAL DEPTH	7349	PERF.	7100 - 7227		
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	84	-0-	-71	-0-	13	1	71	3	Y	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	27	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		35	RRCID ->	145560	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6670 - 6778		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		19	RRCID ->	145604	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6744 - 6858		
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	6	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	120 N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	16	3			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		34	RRCID ->	146347	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6623 - 6730		
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	146484	COMPL. DATE	08/23/1993	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6729 - 6848		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			11
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-			11
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

ARCHIE LONG		WELL #:		607	RRCID ->	147495	COMPL. DATE	11/24/1993	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7096 - 7232		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-			14
02	261 N	238	-0-	-23	-0-	26	1	199	3	Y	12	22	1	4
						13	9							
03	279 N	108	-0-	-171	-0-	17	1	91	3	Y	-0-			4
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	31	1	187	3	Y	-0-			4
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	30	1	159	3	Y	-0-			4
*06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-			4

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-			9
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	N	-0-			9
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	19	1	100	3	N	-0-			9
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			9
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			9
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			9

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-			-0-
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 -	6737
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 -	6758
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		Y	-0-			1
02	203 N	168	-0-	-35	-0-	168	2		Y	-0-			1
03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-			1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 -	6804
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	84	-0-	-32	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 -	6836
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2		Y	-0-			3
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	172	2		Y	-0-			3
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			3
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			3
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 -	6819
01	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 -	6785
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6694 -	6796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	248 N	222	-0-	-26	-0-		222	2	Y	-0-			2
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2	Y	-0-			2
03	279 N	187	-0-	-92	-0-		187	2	Y	-0-			2
04	210 N	5	-0-	-205	-0-		5	2	Y	-0-			2
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6767 -	6868	
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	Y	-0-			-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-		109	2	Y	-0-			-0-
04	120 N	47	-0-	-73	-0-		47	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6660 -	6766	
01	124 N	40	-0-	-84	-0-		40	2	Y	-0-			-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-		73	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-		73	2	Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6740 -	6844	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-		183	2	Y	-0-			-0-
03	279 N	192	-0-	-87	-0-		192	2	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2	Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 -	6950	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2	Y	-0-			1
03	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2	Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 -	6760	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 -	6734	
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220	2	Y	-0-			1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2	Y	-0-			1
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273	2	Y	-0-			1
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6673 -	6776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		-0-		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-		-0-		
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	Y	-0-		-0-		
04	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2	Y	-0-		-0-		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 -	6795
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	Y	-0-		-0-		
02	203 N	145	-0-	-58	-0-	145	2	Y	-0-		-0-		
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2	Y	-0-		-0-		
04	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	Y	-0-		-0-		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 -	6775
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	Y	-0-		-0-	3	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		-0-	3	
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2	Y	-0-		-0-	3	
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-	3	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 -	6762
01	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2	Y	-0-		-0-		
02	348 N	170	-0-	-178	-0-	170	2	Y	-0-		-0-		
03	434 N	256	-0-	-178	-0-	256	2	Y	-0-		-0-		
04	300 N	203	-0-	-97	-0-	203	2	Y	-0-		-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 -	6822
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-		-0-		
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-		-0-		
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-		-0-		
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	Y	-0-		-0-		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 -	6722
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	209	2	Y	-0-		-0-		
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	256	2	Y	-0-		-0-		
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2	Y	-0-		-0-		
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2	Y	-0-		-0-		
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-		
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-		

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 -	6750
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	Y	-0-		-0-		
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		-0-		
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-		-0-		
04	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2	Y	-0-		-0-		
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2	Y	-0-			1
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			1
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-			1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			1
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		68	RRCID ->	198922	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	Y	-0-			2
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			2
03	124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2	Y	-0-			2
04	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2	Y	-0-			2
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #:		4	RRCID ->	199266	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6714 - 6835
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	-0-	-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	218	3			Y	-0-	-0-
03	217 N	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	3	Y	-0-	-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-	-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	-0-	-0-
*06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		76	RRCID ->	199301	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6738 - 6847
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-	4
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-	4
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	4
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-	4
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		72	RRCID ->	199345	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	6662 - 6770
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-	-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-	-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	2			Y	-0-	-0-
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-	-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		73	RRCID ->	199386	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6672 - 6780
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	1
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2			Y	-0-	1
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	1
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	1
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-	-0-
04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	Y	-0-		-0-	
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2	Y	-0-		-0-	
03	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	Y	-0-		-0-	
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	Y	-0-		11	
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	Y	-0-		11	
03	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	Y	-0-		11	
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-		11	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	Y	-0-		13	
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	Y	-0-		13	
03	248 N	47	-0-	-201	-0-	47	2	Y	-0-		13	
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		13	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-		-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-	
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	Y	-0-		-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-	

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-		1	
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	Y	-0-		1	
03	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	Y	-0-		1	
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	Y	-0-		1	
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	Y	-0-		34	
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	Y	-0-		34	
03	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	Y	-0-		34	
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		34	
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-	
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #:		79	RRCID ->	200888	COMPL. DATE	04/04/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6682 - 6794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		80	RRCID ->	201254	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #:		82	RRCID ->	201256	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6582 - 6686		
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
03	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 1057		WELL #:		7	RRCID ->	203569	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	6922	PERF.	6599 - 6688		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-			-0-
02	116 N	97	-0-	-19	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-			-0-
04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-			-0-
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-			-0-
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109		
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			14
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-			14
03	124 N	62	-0-	-62	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			14
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	3	Y	-0-			14
*05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-	1	1	13
*06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			13
DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #: 83		RRCID -> 206630		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2	Y	-0-	-0-	-0-	
03	744 N	687	-0-	-57	-0-	687	2	Y	-0-	-0-	-0-	
04	660 N	537	-0-	-123	-0-	537	2	Y	-0-	-0-	-0-	
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #: 6		RRCID -> 209124		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 12		RRCID -> 211496		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398				
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	Y	8	10
						9	9					
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-	10
03	248 N	86	-0-	-162	-0-	23	1	63	3	Y	-0-	10
04	240 N	105	-0-	-135	-0-	15	1	90	3	Y	-0-	10
*05	248 N	5	-0-	-243	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	10
*06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	Y	-0-	9

GARNER RANCH 816		WELL #: 1		RRCID -> 211543		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719				
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	-0-	-0-
02	319 N	181	-0-	-138	-0-	181	3			Y	-0-	-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	-0-	-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	Y	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-	-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	8	1	290	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #: 8		RRCID -> 212933		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165				
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	-0-
02	29 N	19	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	3	Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #: 14		RRCID -> 213651		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281				
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	2	7
						2	9					
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	Y	-0-	7
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	3	Y	-0-	7
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	41	1	243	3	Y	-0-	7
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	381	3	Y	-0-	7
*06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-	7

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		19	RRCID ->	216539	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7291 - 7339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	42 1	451 3	Y	-0-		5
02		551 N	282	-0-	-269	-0-	33 1	249 3	Y	-0-		5
03		651 N	360	-0-	-291	-0-	56 1	304 3	Y	-0-		5
04		526 N	526	-0-	-0-	-0-	75 1	451 3	Y	-0-		5
05		506 N	506	-0-	-0-	-0-	81 1	425 3	Y	-0-		5
*06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	32 1	248 3	Y	-0-		5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		18	RRCID ->	219282	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5431 - 5436
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		17	RRCID ->	219298	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7274 - 7331
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	31 1	330 3	Y	-0-		3
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	42 1	311 3	Y	-0-		3
03		403 N	172	-0-	-231	-0-	51 1	121 3	Y	-0-		3
04		360 N	228	-0-	-132	-0-	60 1	168 3	Y	-0-		3
*05		372 N	337	-0-	-35	-0-	92 1	245 3	Y	-0-		3
06		180 N	162	-0-	-18	-0-	18 1	144 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		90	RRCID ->	219917	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	7199	PERF.	6698 - 6790
01		124 N	73	-0-	-51	-0-	73 2		Y	-0-		3
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			Y	-0-		3
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		3
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		89	RRCID ->	219918	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6636 - 6748
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-			Y	-0-		-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-		-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		16	RRCID ->	223102	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7283 - 7342
01		861 N	861	-0-	-0-	-0-	73 1	788 3	Y	-0-		10
02		812 N	591	-0-	-221	-0-	70 1	521 3	Y	-0-		10
03		899 N	870	-0-	-29	-0-	136 1	734 3	Y	-0-		10
04		840 N	363	-0-	-477	-0-	52 1	311 3	Y	-0-		10
05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	122 1	639 3	Y	-0-		10
*06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	86 1	670 3	Y	-0-		10

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		92	RRCID ->	223624	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6592 - 6732	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #:		27	RRCID ->	225121	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7266 - 7296	
01		842 N	842	-0-	-0-	-0-	71 1	771 3	Y	-0-			10
02		812 N	691	-0-	-121	-0-	81 1	610 3	Y	-0-			10
03		868 N	646	-0-	-222	-0-	101 1	545 3	Y	-0-			10
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	134 1	805 3	Y	-0-			10
05		753 N	753	-0-	-0-	-0-	120 1	633 3	Y	-0-			10
*06		682 N	682	-0-	-0-	-0-	77 1	605 3	Y	-0-			10

GARNER, TULLY C.		WELL #:		87	RRCID ->	225782	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6732 - 6840	
01		279 N	31	-0-	-248	-0-	31 2		Y	-0-			13
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			13
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	30 2		Y	-0-			13
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		Y	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E		WELL #:		22	RRCID ->	235045	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7187 - 7314	
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	65 1	697 3	Y	-0-			-0-
02		754 N	646	-0-	-108	-0-	76 1	570 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	399	-0-	-407	-0-	62 1	337 3	Y	-0-			-0-
04		750 N	729	-0-	-21	-0-	104 1	625 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	511	-0-	-171	-0-	82 1	429 3	Y	-0-			-0-
*06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	49 1	387 3	Y	-0-			-0-

DAWSON 356		WELL #:		4	RRCID ->	235403	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	7123	PERF.	6874 - 6970	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		2	RRCID ->	236711	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6658 - 6763	
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 3	Y	-0-			-0-
02		174 N	38	-0-	-136	-0-	38 3		Y	-0-			-0-
03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	14 1	136 3	Y	-0-			-0-
04		60 N	47	-0-	-13	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-
05		206 N	206	-0-	-0-	-0-	16 1	190 3	Y	-0-			-0-
06		150 N	106	-0-	-44	-0-	3 1	103 3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778	
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	97 1	1261 3	Y	-0-			-0-
02		1624 N	865	-0-	-759	-0-	865 3		Y	-0-			-0-
03		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	152 1	1536 3	Y	-0-			-0-
04		1320 N	1169	-0-	-151	-0-	57 1	1112 3	Y	-0-			-0-
05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	109 1	1325 3	Y	-0-			-0-
06		1620 N	1123	-0-	-497	-0-	30 1	1093 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6610 -	6714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6639 -	6745	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6626 -	6728	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-		-0-
02	87 N	16	-0-	-71	-0-	16	3			Y	-0-		-0-
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	5	1	49	3	Y	-0-		-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-		-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-		-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6645 -	6746	
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-		-0-
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-		-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-		-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7244 -	7401	
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	3	Y	-0-		5
02	725 N	666	-0-	-59	-0-	78	1	588	3	Y	-0-		5
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	119	1	646	3	Y	-0-		5
04	750 N	652	-0-	-98	-0-	93	1	559	3	Y	-0-		5
05	713 N	641	-0-	-72	-0-	102	1	539	3	Y	-0-		5
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	3	Y	-0-		5

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7260 -	7414	
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	987	3	Y	-0-		9
02	1131 N	1018	-0-	-113	-0-	120	1	898	3	Y	-0-		9
03	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	306	1	794	3	Y	-0-		9
04	1050 N	837	-0-	-213	-0-	120	1	717	3	Y	-0-		9
*05	1085 N	997	-0-	-88	-0-	258	1	739	3	Y	-0-		9
06	1050 N	481	-0-	-569	-0-	55	1	426	3	Y	-0-		10

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6600 -	6702	
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	3	Y	-0-		-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-		-0-
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	102	1	1029	3	Y	-0-		-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	3	Y	-0-		-0-
05	868 N	846	-0-	-22	-0-	64	1	782	3	Y	-0-		-0-
06	990 N	775	-0-	-215	-0-	20	1	755	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	** DISPOSITIONS	
												AMT CODE	
												AMT CODE	
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-		6 1	81 3	Y	-0-	-0-	
02		87 N	77	-0-	-10	-0-		77 3		Y	-0-	-0-	
03		93 N	55	-0-	-38	-0-		5 1	50 3	Y	-0-	-0-	
04		102 N	102	-0-	-0-	-0-		5 1	97 3	Y	-0-	-0-	
05		93 N	82	-0-	-11	-0-		6 1	76 3	Y	-0-	-0-	
*06		62 N	62	-0-	-0-	-0-		2 1	60 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761													
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-		7 1	94 3	Y	-0-	-0-	
02		116 N	95	-0-	-21	-0-		95 3		Y	-0-	-0-	
03		93 N	63	-0-	-30	-0-		6 1	57 3	Y	-0-	-0-	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-		6 1	110 3	Y	-0-	-0-	
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-		7 1	90 3	Y	-0-	-0-	
*06		91 N	91	-0-	-0-	-0-		2 1	89 3	Y	-0-	-0-	

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819													
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-		40 1	517 3	N	-0-	-0-	
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3		N	-0-	-0-	
03		527 N	239	-0-	-288	-0-		22 1	217 3	N	-0-	-0-	
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-		36 1	694 3	N	-0-	-0-	
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-		43 1	520 3	N	-0-	-0-	
*06		325 N	325	-0-	-0-	-0-		9 1	316 3	N	-0-	-0-	

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309													
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-		62 1	671 3	Y	11	16	
								12 9					
02		696 N	669	-0-	-27	-0-		79 1	590 3	Y	-0-	16	
03		744 N	726	-0-	-18	-0-		212 1	514 3	Y	-0-	16	
04		720 N	650	-0-	-70	-0-		169 1	481 3	Y	-0-	16	
*05		713 N	699	-0-	-14	-0-		180 1	486 3	Y	30	46	
								33 9					
06		690 N	622	-0-	-68	-0-		70 1	548 3	Y	4	51	
								4 9					

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097													
01		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		4905 3	66 9	Y	60	84 1	21
02		5162 X	4421	-0-	-741	-0-		4314 3	107 9	Y	97	52 1	66
03		5518 X	4798	-0-	-720	-0-		92 1	4529 3	Y	161	154 1	73
								177 9					
04		5340 X	3753	-0-	-1587	-0-		46 1	3542 3	Y	150	189 1	34
								165 9					
05		5177 X	2621	-0-	-2556	-0-		76 1	2491 3	Y	49		83
								54 9					
06		4800 X	3684	-0-	-1116	-0-		35 1	3594 3	Y	50	76 1	57
								55 9					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B		WELL #:		32H	RRCID ->	274826	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7256	PERF.	7710 - 13476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5710 3	228 9	Y	207	394 1		85
02		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5282 3	108 9	Y	98	84 1		99
03		5828 X	5772	-0-	-56	-0-	110 1	5452 3	Y	191	201 1		89
							210 9						
04		5760 X	5562	-0-	-198	-0-	68 1	5301 3	Y	175	231 1		33
							193 9						
05		5952 X	5861	-0-	-91	-0-	168 1	5533 3	Y	145			178
							160 9						
06		5760 X	5619	-0-	-141	-0-	53 1	5426 3	Y	127	182 1		123
							140 9						

KILLAM GONZALEZ 1485		WELL #:		31H	RRCID ->	275613	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7908 - 13336	
01		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3735 3	238 9	Y	216	254 1		60
02		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3523 3	490 9	Y	445	226 1		279
03		3937 X	3901	-0-	-36	-0-	72 1	3581 3	Y	225	343 1		161
							248 9						
04		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	47 1	3612 3	Y	248	348 1		61
							273 9						
05		4278 X	3955	-0-	-323	-0-	110 1	3614 3	Y	210			271
							231 9						
06		4140 X	4110	-0-	-30	-0-	37 1	3748 3	Y	295	331 1		235
							325 9						

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		886261	RRCID ->	053085	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	7205	PERF.	N/A	
GARNER				2									
01		682 N	628	-0-	-54	-0-	143 1	485 3	Y	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	158 1	469 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	550	-0-	-39	-0-	137 1	413 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	567	-0-	-33	-0-	135 1	432 3	Y	-0-			-0-
05		682 N	563	-0-	-119	-0-	137 1	426 3	Y	-0-			-0-
*06		596 N	596	-0-	-0-	-0-	140 1	456 3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		5	RRCID ->	053368	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A	
01		806 N	523	-0-	-283	-0-	114 1	409 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	410	-0-	-141	-0-	99 1	311 3	Y	-0-			-0-
03		806 N	390	-0-	-416	-0-	25 1	365 3	Y	-0-			-0-
04		510 N	409	-0-	-101	-0-	93 1	316 3	Y	-0-			-0-
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	93 1	304 3	Y	-0-			-0-
*06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	93 1	317 3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	053887	COMPL. DATE	05/18/1972	TOTAL DEPTH	7223	PERF.	N/A	
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	146 1	482 3	Y	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	150 1	431 3	Y	-0-			-0-
03		589 N	553	-0-	-36	-0-	141 1	412 3	Y	-0-			-0-
04		600 N	545	-0-	-55	-0-	133 1	412 3	Y	-0-			-0-
05		620 N	616	-0-	-4	-0-	153 1	463 3	Y	-0-			-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	130 1	410 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	054570	COMPL. DATE	02/20/1972	TOTAL DEPTH	7850	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

01		434 N	418	-0-	-16	-0-	83	1	335	3	Y	-0-			-0-	
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	326	3	Y	-0-			-0-	
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	3	Y	-0-			-0-	
04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	77	1	331	3	Y	-0-			-0-	
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	100	1	369	3	Y	1	1	8	-0-	
*06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	348	3	Y	-0-			-0-	

AUSTIN-STATE (ROUSE)				WELL #:		1	RRCID ->	054571	COMPL. DATE	12/15/1971	TOTAL DEPTH	7340	PERF. N/A			
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	69	1	322	3	Y	-0-			31	
02		406 N	344	-0-	-62	-0-	69	1	275	3	Y	-0-			31	
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	76	1	308	3	Y	-0-			31	
04		390 N	350	-0-	-40	-0-	65	1	285	3	Y	-0-			31	
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	72	1	302	3	Y	-0-			31	
06		360 N	339	-0-	-21	-0-	62	1	277	3	Y	-0-			31	

JOHNS-STOKES UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	054964	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 7186 -	7324		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

JAMES, S. A. ESTATE				WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF. N/A			
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	75	1	251	3	Y	-0-			-0-	
02		319 N	313	-0-	-6	-0-	80	1	233	3	Y	-0-			-0-	
03		341 N	317	-0-	-24	-0-	80	1	237	3	Y	-0-			-0-	
04		330 N	271	-0-	-59	-0-	65	1	206	3	Y	-0-			-0-	
05		341 N	326	-0-	-15	-0-	80	1	246	3	Y	-0-			-0-	
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	57	1	184	3	Y	-0-			-0-	

FLYNN, ERMINE GASS				WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF. N/A			
01		403 N	328	-0-	-75	-0-	63	1	265	3	N	-0-			-0-	
02		377 N	307	-0-	-70	-0-	67	1	240	3	N	-0-			-0-	
03		341 N	253	-0-	-88	-0-	54	1	199	3	N	-0-			-0-	
04		330 N	277	-0-	-53	-0-	56	1	221	3	N	-0-			-0-	
05		341 N	289	-0-	-52	-0-	60	1	229	3	N	-0-			-0-	
*06		269 N	269	-0-	-0-	-0-	53	1	216	3	N	-0-			-0-	

JOHNS-STOKES UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF. N/A			
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	85	1	387	3	Y	-0-			-0-	
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	91	1	353	3	Y	-0-			-0-	
03		465 N	451	-0-	-14	-0-	91	1	360	3	Y	-0-			-0-	
04		450 N	397	-0-	-53	-0-	75	1	322	3	Y	-0-			-0-	
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	94	1	387	3	Y	-0-			-0-	
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	74	1	324	3	Y	-0-			-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	63	1	272	3	Y	9	4
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	10	9	271	3	Y	2	6
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	2	9	231	3	Y	4	10
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	61	1	249	3	Y	6	16
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	4	9	253	3	Y	4	20
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	65	1	237	3	Y	5	25

JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A
01	465 N	394	-0-	-71	-0-	71	1	316	3	Y	6	3
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	7	9	317	3	Y	2	5
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	2	9	305	3	Y	4	9
04	390 N	361	-0-	-29	-0-	78	1	286	3	Y	6	15
05	434 N	6	-0-	-428	-0-	4	9	2	3	Y	3	18
*06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	68	1	405	3	Y	4	22

JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	100	1	317	3	Y	-0-	-0-
02	377 N	364	-0-	-13	-0-	96	1	268	3	Y	-0-	-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	107	1	303	3	Y	-0-	-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	82	1	245	3	Y	-0-	-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	88	1	258	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	315	-0-	-75	-0-	78	1	237	3	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	3	Y	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	3	Y	-0-	-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	90	1	259	3	Y	-0-	-0-
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	-0-	-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	105	1	311	3	Y	-0-	-0-
*06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	184	1	606	3	Y	-0-	-0-
02	725 N	687	-0-	-38	-0-	177	1	510	3	Y	-0-	-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-	185	1	541	3	Y	-0-	-0-
04	750 N	641	-0-	-109	-0-	156	1	485	3	Y	-0-	-0-
05	744 N	697	-0-	-47	-0-	173	1	524	3	Y	-0-	-0-
06	690 N	664	-0-	-26	-0-	160	1	504	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	127	1	410	3	Y	-0-	-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	181	1	527	3	Y	-0-	-0-
03	527 N	481	-0-	-46	-0-	123	1	358	3	Y	-0-	-0-
04	510 N	425	-0-	-85	-0-	105	1	320	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	477	-0-	-143	-0-	120	1	357	3	Y	-0-	-0-
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	102	1	315	3	Y	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF. N/A	
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	124	1	409	3	Y	-0-	-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	3	Y	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	131	1	384	3	Y	-0-	-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	325	3	Y	-0-	-0-
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	113	1	344	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	84	1	265	3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF. N/A	
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	98	1	392	3	Y	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	100	1	345	3	Y	-0-	-0-
03	403 N	398	-0-	-5	-0-	88	1	310	3	Y	-0-	-0-
04	450 N	357	-0-	-93	-0-	75	1	282	3	Y	-0-	-0-
05	465 N	405	-0-	-60	-0-	87	1	318	3	Y	-0-	-0-
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	76	1	295	3	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		2	RRCID ->	075547	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF. N/A	
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	118	1	386	3	Y	-0-	-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	441	-0-	-55	-0-	113	1	328	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	396	-0-	-84	-0-	97	1	299	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	494	-0-	-2	-0-	124	1	370	3	Y	-0-	-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	99	1	311	3	Y	-0-	-0-

BURKHOLDER		WELL #:		3	RRCID ->	075548	COMPL. DATE	03/04/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A	
01	310 N	226	-0-	-84	-0-	45	1	181	3	Y	-0-	-0-
02	232 N	208	-0-	-24	-0-	46	1	162	3	Y	-0-	-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	46	1	163	3	Y	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	39	1	147	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	193	-0-	-24	-0-	41	1	152	3	Y	-0-	-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	40	1	156	3	Y	-0-	-0-

DAWSON		WELL #:		5	RRCID ->	080644	COMPL. DATE	11/20/1978	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7103 - 7233	
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	178	1	593	3	Y	-0-	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	159	1	483	3	Y	-0-	-0-
03	682 N	669	-0-	-13	-0-	170	1	499	3	Y	-0-	-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	161	1	505	3	Y	-0-	-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	185	1	565	3	Y	-0-	-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	161	1	512	3	Y	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	080645	COMPL. DATE	10/05/1978	TOTAL DEPTH	7862	PERF. 7562 - 7768	
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	68	1	317	3	Y	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	99	1	398	3	Y	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	81	1	331	3	Y	-0-	-0-
04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	74	1	326	3	Y	-0-	-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	87	1	373	3	Y	-0-	-0-
*06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	82	1	370	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
DAWSON		WELL #:		4	RRCID ->	080646	COMPL. DATE	12/05/1978	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7102 - 7238	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
01	713 N	674	-0-	-39	-0-	151	1	523	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	638 N	535	-0-	-103	-0-	140	1	395	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	537	-0-	-83	-0-	132	1	405	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	138	1	451	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	149	1	474	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	126	1	421	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		12	RRCID ->	095612	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	7053 - 7195	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		15	RRCID ->	098535	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7103 - 7256	
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	42	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	174 N	149	-0-	-25	-0-	36	1	113	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	131	-0-	-55	-0-	31	1	100	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	26	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	24	1	78	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	120 N	78	-0-	-42	-0-	18	1	60	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		16	RRCID ->	098537	COMPL. DATE	12/15/1981	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	7087 - 7231	
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	129	1	424	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	121	1	350	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	133	1	390	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	125	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	115	1	348	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	94	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		17	RRCID ->	098666	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	7327	PERF.	7064 - 7223	
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	204	1	663	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	213	1	602	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	228	1	656	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	780 N	759	-0-	-21	-0-	187	1	572	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	806 N	789	-0-	-17	-0-	199	1	590	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	780 N	738	-0-	-42	-0-	180	1	558	3	Y	-0-	-0-	-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	098796	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7561 - 7796	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	112499	COMPL. DATE	08/27/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7526 - 7553	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	407	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	103	1	384	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	496 N	480	-0-	-16	-0-	100	1	380	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	91	1	375	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	103	1	410	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	89	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		496 N	430	-0-	-66	-0-	75 1	355 3	Y	-0-			-0-
02		435 N	263	-0-	-172	-0-	53 1	210 3	Y	-0-			-0-
03		434 N	236	-0-	-198	-0-	46 1	190 3	Y	-0-			-0-
04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	103 1	457 3	Y	-0-			-0-
05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	99 1	420 3	Y	-0-			-0-
06		240 N	105	-0-	-135	-0-	19 1	86 3	Y	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092													
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	168 1	763 3	Y	-0-			-0-
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	193 1	933 3	Y	-0-			-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	217 1	1112 3	Y	-0-			-0-
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-	183 1	736 3	Y	-0-			-0-
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	116 1	612 3	Y	-0-			-0-
06		570 N	567	-0-	-3	-0-	121 1	446 3	Y	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128													
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	179 1	963 3	Y	-0-			-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	169 1	974 3	Y	-0-			-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	185 1	813 3	Y	-0-			-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	210 1	982 3	Y	-0-			-0-
05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	198 1	731 3	Y	-0-			-0-
*06		956 N	956	-0-	-0-	-0-	296 1	660 3	Y	-0-			-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300													
01		226 N	226	-0-	-0-	-0-	45 1	181 3	Y	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	48 1	168 3	Y	-0-			-0-
03		217 N	213	-0-	-4	-0-	47 1	166 3	Y	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	43 1	164 3	Y	-0-			-0-
05		217 N	215	-0-	-2	-0-	46 1	169 3	Y	-0-			-0-
06		210 N	192	-0-	-18	-0-	39 1	153 3	Y	-0-			-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774													
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	75 1	316 3	N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	91 1	325 3	N	-0-			-0-
03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	92 1	291 3	N	-0-			-0-
04		391 N	391	-0-	-0-	-0-	79 1	312 3	N	-0-			-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	95 1	365 3	N	-0-			-0-
*06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	84 1	340 3	N	-0-			-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651													
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	79 1	316 3	Y	-0-			-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	98 1	337 3	Y	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	96 1	338 3	Y	-0-			-0-
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	93 1	353 3	Y	-0-			-0-
05		372 N	262	-0-	-110	-0-	56 1	206 3	Y	-0-			-0-
06		360 N	231	-0-	-129	-0-	48 1	183 3	Y	-0-			-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169													
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	94 1	333 3	N	-0-			-0-
02		406 N	362	-0-	-44	-0-	88 1	274 3	N	-0-			-0-
03		434 N	408	-0-	-26	-0-	99 1	309 3	N	-0-			-0-
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	91 1	303 3	N	-0-			-0-
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-	95 1	309 3	N	-0-			-0-
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	89 1	301 3	N	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261										
GARNER		WELL #:		10		RRCID -> 161919		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7051 - 7075		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	188	1	624	3	Y	-0-			-0-
02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	197	1	570	3	Y	-0-			-0-
03	868 N	690	-0-	-178	-0-	175	1	515	3	Y	-0-			-0-
04	780 N	692	-0-	-88	-0-	167	1	525	3	Y	-0-			-0-
05	806 N	686	-0-	-120	-0-	170	1	516	3	Y	-0-			-0-
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	174	1	550	3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		3		RRCID -> 162752		COMPL. DATE 02/25/1997		TOTAL DEPTH 7208		PERF. 6981 - 7105		
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	156	1	510	3	Y	-0-			-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	170	1	485	3	Y	-0-			-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	162	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	143	1	440	3	Y	-0-			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	158	1	473	3	Y	-0-			-0-
*06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	150	1	466	3	Y	-0-			-0-

GARNER		WELL #:		11		RRCID -> 162753		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6986 - 7113		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	158	1	502	3	Y	-0-			-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	166	1	461	3	Y	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	154	1	435	3	Y	-0-			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	145	1	433	3	Y	-0-			-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	156	1	452	3	Y	-0-			-0-
*06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	137	1	414	3	Y	-0-			-0-

JAMES		WELL #:		19		RRCID -> 162776		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7040 - 7197		
01	961 N	925	-0-	-36	-0-	199	1	726	3	Y	-0-			-0-
02	899 N	864	-0-	-35	-0-	206	1	658	3	Y	-0-			-0-
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	223	1	722	3	Y	-0-			-0-
04	900 N	785	-0-	-115	-0-	178	1	607	3	Y	-0-			-0-
05	930 N	873	-0-	-57	-0-	200	1	673	3	Y	-0-			-0-
06	900 N	783	-0-	-117	-0-	174	1	609	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		8		RRCID -> 163033		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7208 - 7362		
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	75	1	290	3	Y	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	317	3	Y	-0-			-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	100	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	64	1	261	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	52	1	227	3	Y	-0-			-0-

DAWSON		WELL #:		9		RRCID -> 163035		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7209 - 7368		
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	110	1	381	3	Y	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	107	1	376	3	Y	-0-			-0-
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	94	1	352	3	Y	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	98	1	361	3	Y	-0-			-0-
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		1		RRCID -> 193612		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6976 - 7111		
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	306	1	957	3	Y	-0-			-0-
02	1160 N	1123	-0-	-37	-0-	301	1	822	3	Y	-0-			-0-
03	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	311	1	865	3	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1025	-0-	-25	-0-	259	1	766	3	Y	-0-			-0-
05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	286	1	819	3	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	256	1	762	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	148	1	396	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	170	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	357	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	144	1	403	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	126	1	367	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	6999 - 7127	
01	837 N	833	-0-	-4	-0-	199	1	634	3	N	-0-	-0-	-0-
02	783 N	761	-0-	-22	-0-	201	1	560	3	N	-0-	-0-	-0-
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	252	1	716	3	N	-0-	-0-	-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	201	1	604	3	N	-0-	-0-	-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-	-0-	-0-
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	703	3	N	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		12	RRCID ->	199122	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7002 - 7130	
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	84	1	290	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	94	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	84	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-
*06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	81	1	269	3	Y	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #:		13	RRCID ->	199251	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6973 - 7094	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	107	1	345	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	447	-0-	-18	-0-	105	1	342	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	96	1	335	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	99	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	87	1	308	3	Y	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		3	RRCID ->	202014	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7052 - 7207	
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	93	1	305	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	348 N	312	-0-	-36	-0-	80	1	232	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	97	1	282	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	360 N	310	-0-	-50	-0-	76	1	234	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	85	1	258	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	360 N	279	-0-	-81	-0-	67	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #:		2	RRCID ->	202196	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7156 - 7330	
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	3	Y	-0-	-0-	4
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	67	1	266	3	Y	-0-	-0-	4
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	65	1	264	3	Y	-0-	-0-	4
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	57	1	247	3	Y	-0-	-0-	4
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	59	1	247	3	Y	-0-	-0-	4
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	53	1	240	3	Y	-0-	-0-	4

JAMES		WELL #:		22	RRCID ->	202287	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7029 - 7173	
01	899 N	829	-0-	-70	-0-	200	1	629	3	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	213	1	588	3	N	-0-	-0-	-0-
03	899 N	855	-0-	-44	-0-	225	1	630	3	N	-0-	-0-	-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	206	1	614	3	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	828	-0-	-40	-0-	213	1	615	3	N	-0-	-0-	-0-
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	179	1	539	3	N	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261													
GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	127 1	457 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	131 1	408 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	558 N	550	-0-	-8	-0-	132 1	418 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	131 1	442 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	589 N	508	-0-	-81	-0-	119 1	389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	540 N	501	-0-	-39	-0-	382 1	119 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #: 21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180						
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	97 1	327 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	103 1	305 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	115 1	344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	82 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	92 1	284 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	420 N	338	-0-	-82	-0-	80 1	258 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100						
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	219 1	811 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	235 1	757 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	237 1	776 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	210 1	729 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	200 1	677 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	166 1	586 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #: 10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191						
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	220 1	705 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	210 1	589 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	175 1	498 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	900 N	472	-0-	-428	-0-	117 1	355 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	567	-0-	-301	-0-	144 1	423 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	660 N	415	-0-	-245	-0-	102 1	313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187						
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	160 1	515 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	667 N	610	-0-	-57	-0-	160 1	450 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	190 1	541 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	643	-0-	-17	-0-	159 1	484 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	200 1	587 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	177 1	543 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198						
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	162 1	526 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	159 1	451 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	176 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	199 1	608 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	206 1	609 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	182 1	560 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203						
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	142 1	539 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	149 1	495 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	682 N	666	-0-	-16	-0-	153 1	513 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	660 N	589	-0-	-71	-0-	130 1	459 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	149 1	520 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	125 1	455 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	180	1	573	3	Y	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	174	1	482	3	Y	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	183	1	516	3	Y	-0-		-0-
04	660 N	625	-0-	-35	-0-	156	1	469	3	Y	-0-		-0-
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	179	1	519	3	Y	-0-		-0-
06	660 N	613	-0-	-47	-0-	152	1	461	3	Y	-0-		-0-

JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195	
01	620 N	350	-0-	-270	-0-	73	1	277	3	N	-0-		-0-
02	435 N	328	-0-	-107	-0-	76	1	252	3	N	-0-		-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	79	1	269	3	N	-0-		-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	69	1	246	3	N	-0-		-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	273	3	N	-0-		-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	67	1	242	3	N	-0-		-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180	
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	122	1	387	3	Y	-0-		-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	118	1	327	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	2	-0-	-525	-0-	1	1	1	3	Y	-0-		-0-
04	480 N	6	-0-	-474	-0-	2	1	4	3	Y	-0-		-0-
05	465 N	148	-0-	-317	-0-	38	1	110	3	Y	-0-		-0-
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	89	1	267	3	Y	-0-		-0-

JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7053 - 7217	
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	137	1	425	3	N	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	136	1	372	3	N	-0-		-0-
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	143	1	396	3	N	-0-		-0-
04	540 N	487	-0-	-53	-0-	124	1	363	3	N	-0-		-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	158	1	453	3	N	-0-		-0-
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	382	3	N	-0-		-0-

GARNER		WELL #:		16	RRCID ->	213784	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7013 - 7154	
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	243	1	784	3	N	-0-		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	256	1	722	3	N	-0-		-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	253	1	724	3	N	-0-		-0-
04	990 N	869	-0-	-121	-0-	215	1	654	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	884	-0-	-139	-0-	223	1	661	3	N	-0-		-0-
06	960 N	859	-0-	-101	-0-	211	1	648	3	N	-0-		-0-

DAWSON		WELL #:		11	RRCID ->	214087	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7185 - 7328	
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	57	1	193	3	Y	-0-		-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	60	1	179	3	Y	-0-		-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	3	Y	-0-		-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	53	1	168	3	Y	-0-		-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	61	1	191	3	Y	-0-		-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	48	1	157	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261									
JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	51	1	214	3	N	4	20 1	2
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	86	1	308	3	N	2		4
03	341 N	303	-0-	-38	-0-	64	1	237	3	N	2		6
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	63	1	250	3	N	4		10
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	90	1	346	3	N	2		12
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	268	3	N	3		15

WAGNER OIL COMPANY STOKES		891175		WELL #:	1R	RRCID ->	204478	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7347 - 7384
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	Y	14		24
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	322	3	Y	5		29
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	3		32
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	Y	9	33 1	8
05	403 N	325	-0-	-78	-0-	42	1	281	3	Y	2		10
*06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	282	3	Y	1		11

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204770	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7310 - 7376	
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	53	1	427	3	Y	2		6
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	501	3	Y	3		9
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	444	3	Y	3		12
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	55	1	358	3	Y	2	9 1	5
05	589 N	383	-0-	-206	-0-	49	1	333	3	Y	1		6
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	486	3	Y	1		7

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208237	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	7300 - 7362	
01	527 N	505	-0-	-22	-0-	56	1	447	3	Y	2		6
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	64	1	524	3	Y	3		9
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	464	3	Y	3		12
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	374	3	Y	2	9 1	5
05	620 N	401	-0-	-219	-0-	52	1	348	3	Y	1		6
*06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	Y	1		7

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	208811	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	7278 - 7335
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	341 N	330	-0-	-11	-0-	36	1	291	3	Y	3	12
						3	9					
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	7	19
						8	9					
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	303	3	Y	5	24
						6	9					
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	244	3	Y	6	11
						7	9			19	1	
05	403 N	262	-0-	-141	-0-	34	1	227	3	Y	1	12
						1	9					
*06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	Y	1	13
						1	9					

REESE		WELL #:		2	RRCID ->	209820	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7350 - 7422

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	1	17
						1	9					
02	348 N	331	-0-	-17	-0-	36	1	295	3	Y	-0-	17
						3	9					
03	341 N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-	17
						3	9					
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	43	1	276	3	Y	-0-	17
						1	9					
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	41	1	278	3	Y	-0-	17
						1	9					
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	33	1	244	3	Y	2	19
						2	9					

REESE		WELL #:		1	RRCID ->	214737	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7366 - 7437

01	558 N	520	-0-	-38	-0-	58	1	461	3	Y	1	17
						1	9					
02	551 N	546	-0-	-5	-0-	59	1	487	3	Y	-0-	17
						1	9					
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	54	1	412	3	Y	-0-	17
						1	9					
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	66	1	426	3	Y	-0-	17
						1	9					
05	589 N	473	-0-	-116	-0-	61	1	412	3	Y	-0-	17
						1	9					
*06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	67	1	498	3	Y	1	18
						1	9					

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214738	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7287 - 7342

01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	49	1	389	3	Y	3	12
						3	9					
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	7	19
						8	9					
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	53	1	404	3	Y	5	24
						6	9					
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	50	1	325	3	Y	5	11
						6	9			18	1	
05	558 N	348	-0-	-210	-0-	45	1	302	3	Y	1	12
						1	9					
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	59	1	442	3	Y	1	13
						1	9					

STOKES		WELL #:		2	RRCID ->	215038	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	7677	PERF.	7398 - 7456

01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	71	1	571	3	Y	-0-	2
						1	9					
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	65	1	537	3	Y	-0-	2
						1	9					
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	3	Y	-0-	2
						1	9					
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	71	1	459	3	Y	-0-	2
						1	9			2	1	
05	651 N	539	-0-	-112	-0-	70	1	469	3	Y	-0-	2
						1	9					
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	63	1	469	3	Y	-0-	2
						1	9					

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	Y	14		32
						15	9						
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	4		36
						4	9						
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	370	3	Y	3		39
						3	9						
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	367	3	Y	10	39 1	10
						11	9						
05	527 N	432	-0-	-95	-0-	56	1	375	3	Y	1		11
						1	9						
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	1		12
						1	9						
REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384				
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	41	1	325	3	Y	-0-		8
02	464 N	334	-0-	-130	-0-	36	1	298	3	Y	-0-		8
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	40	1	304	3	Y	-0-		8
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	48	1	313	3	Y	-0-		8
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	-0-		8
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-		8
STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587				
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	63	1	502	3	Y	14		24
						15	9						
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	58	1	472	3	Y	5		29
						6	9						
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	407	3	Y	2		31
						2	9						
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	10	33 1	8
						11	9						
05	558 N	476	-0-	-82	-0-	61	1	413	3	Y	2		10
						2	9						
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	1		11
						1	9						
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435				
01	558 N	550	-0-	-8	-0-	61	1	486	3	Y	3		12
						3	9						
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	69	1	569	3	Y	7		19
						8	9						
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	67	1	504	3	Y	5		24
						6	9						
04	540 N	477	-0-	-63	-0-	63	1	407	3	Y	6	19 1	11
						7	9						
05	682 N	435	-0-	-247	-0-	56	1	378	3	Y	1		12
						1	9						
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	74	1	553	3	Y	1		13
						1	9						

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261678	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7320 - 7487	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	558 N	549	-0-	-9	-0-	61 1	486 3	Y	2				6
						2 9							
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69 1	569 3	Y	3				9
						3 9							
03	589 N	574	-0-	-15	-0-	67 1	504 3	Y	3				12
						3 9							
04	540 N	472	-0-	-68	-0-	63 1	407 3	Y	2	9 1			5
						2 9							
05	682 N	435	-0-	-247	-0-	56 1	378 3	Y	1				6
						1 9							
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	74 1	553 3	Y	1				7
						1 9							

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
JAMES TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	086971	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	7026 - 7045	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	27 1	232 2	Y	-0-				3
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	24 1	231 2	Y	-0-				3
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	26 1	150 2	Y	-0-				3
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	57 1	273 2	Y	-0-				3
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	42 1	262 2	Y	-0-				3
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-				3

JAMES TRUST		918475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
JAMES TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	098532	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6948 - 6970	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7 1	213 2	Y	-0-				-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	Y	-0-				-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	28 1	165 2	Y	-0-				-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	4 1	21 2	Y	-0-				-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	Y	-0-				-0-
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		Y	-0-				-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	20 1	219 3	Y	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	42 1	312 3	Y	-0-				-0-
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	30 1	162 3	Y	-0-				-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	48 1	290 3	Y	-0-				-0-
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	64 1	338 3	Y	-0-				-0-
*06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	38 1	299 3	Y	-0-				-0-

GARNER RANCH "1060"		90610 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	32 1	345 3	Y	-0-				-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	55 1	416 3	Y	-0-				-0-
03	372 N	294	-0-	-78	-0-	46 1	248 3	Y	-0-				-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	67 1	405 3	Y	-0-				-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	53 1	277 3	Y	-0-				-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	34 1	266 3	Y	-0-				-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS)		//CONT.//		90610 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		4	RRCID ->	137899	COMPL. DATE	04/01/1991	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6878 - 6904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TORDILLA (DEEP CONS.)				90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.				253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	150121	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12670 - 13272
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		88	RRCID ->	150964	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	11468 - 11616	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	3320	-0-	3320 B	4802	227	1	3093	2	Y	-0-	1 1	-0-
02	T. A.	3123	-0-	3123 B	7925	141	1	2982	2	Y	-0-		-0-
03	10763 X	2838	-0-	-7925 B	-0-	139	1	2699	2	Y	-0-		-0-
04	2760 X	2507	-0-	-253 B	-0-	127	1	2380	2	Y	-0-		-0-
05	2852 X	2487	-0-	-365 B	-0-	87	1	2400	2	Y	-0-		-0-
06	2760 X	2343	-0-	-417 B	-0-	129	1	2214	2	Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		75	RRCID ->	151688	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12614 - 13040	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	2263 X	1793	-0-	-470 B	-0-	126	1	1667	2	Y	-0-		-0-
02	2126 X	2126	-0-	-0- B	-0-	99	1	2027	2	Y	-0-		-0-
03	2263 X	992	-0-	-1271 B	-0-	51	1	941	2	Y	-0-		-0-
04	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-		-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-					Y	-0-		-0-
06	2190 X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		104	RRCID ->	160654	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12980 - 13030
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		117	RRCID ->	164148	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	12547 - 12710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	18693 X	15107	-0-	-3586 B	-0-	1055	1	13983	2	Y	63	62 1	18
02	17487 X	14861	-0-	-2626 B	-0-	700	1	12594	2	Y	77	74 1	21
03	18693 X	18279	-0-	-414 B	-0-	1482	4	85	9	Y	83	85 1	19
04	19760 X	19760	-0-	-0- B	-0-	930	1	17258	2	Y	83	85 1	19
05	19970 X	19970	-0-	-0- B	-0-	1036	1	18564	2	Y	145	169 1	16
06	17700 X	10623	-0-	-7077 B	-0-	160	9	727	1	Y	135	120 1	31
						149	9	600	1	Y	69	85 1	15
						76	9						

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	10528 - 10595
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3286 X	2675	-0-	-611 B	-0-	188	1	2487	2	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2302	-0-	-743 B	-0-	108	1	2194	2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	1948	-0-	-1307 B	-0-	100	1	1848	2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					Y	-0-	-0-
06	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					Y	-0-	-0-

KLEBERG R J JR TR STILLMAN		WELL #:		103	RRCID ->	256678	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12020 - 12068
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		501	RRCID ->	257654	COMPL. DATE	05/09/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	12282 - 12370
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-	-0-
02	18 N	-0-	-0-	-18 B	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2020												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		502	RRCID ->	257983	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14304 - 14374
01	3565 X	3053	-0-	-512 B	-0-	214	1	2839	2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	3093	-0-	-155 B	-0-	145	1	2948	2	Y	-0-	-0-
03	3379 X	2273	-0-	-1106 B	-0-	116	1	2157	2	Y	-0-	-0-
04	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					Y	-0-	-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317 B	-0-					Y	-0-	-0-
06	3210 X	-0-	-0-	-3210 B	-0-					Y	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	11665 - 11685
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.	13017 - 14332
01	9548 X	8829	-0-	-719 B	-0-	464	1	8354	2	Y	10	11 1 3
						11	9					
02	8700 X	8625	-0-	-75 B	-0-	232	1	8380	2	Y	12	12 1 3
						13	9					
03	9705 X	9705	-0-	-0- B	-0-	398	1	8084	2	Y	1112	716 1 399
						1223	9					
04	8550 X	7909	-0-	-641 B	-0-	409	1	7489	2	Y	10	9 1 4
						11	9					
05	9207 X	7929	-0-	-1278 B	-0-	274	1	7640	2	Y	14	9 1 9
						15	9					
06	9390 X	7555	-0-	-1835 B	-0-	249	1	7291	2	Y	14	16 1 7
						15	9					

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	38130 X	28200	-0-	-9930 B	-0-	1971	1	26117	2	Y	102	114	1	30
						112	9							
02	34568 X	25824	-0-	-8744 B	-0-	1201	1	24496	2	Y	115	113	1	32
						127	9							
03	36022 X	28965	-0-	-7057 B	-0-	1474	1	27366	2	Y	114	120	1	26
						125	9							
04	33750 X	31555	-0-	-2195 B	-0-	1655	1	29678	2	Y	202	234	1	23
						222	9							
05	35615 X	35615	-0-	-0- B	-0-	1298	1	34089	2	Y	207	183	1	47
						228	9							
*06	35756 X	35756	-0-	-0- B	-0-	2020	1	33510	2	Y	205	207	1	45
						226	9							

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

01	26195 X	18133	-0-	-8062 B	-0-	174	1	17416	2	Y	494	561	1	144
						543	9							
02	22417 X	16909	-0-	-5508 B	-0-	159	1	16130	2	Y	564	552	1	156
						620	9							
03	21390 X	16120	-0-	-5270 B	-0-	176	1	15944	2	Y	-0-	156	1	-0-
04	15480 X	14925	-0-	-555 B	-0-	170	1	14130	2	Y	568	505	1	216
						625	9							
05	15996 X	15084	-0-	-912 B	-0-	111	1	14157	2	Y	742	493	1	465
						816	9							
06	15480 X	14388	-0-	-1092 B	-0-	26	1	13530	2	Y	756	839	1	382
						832	9							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TORDILLA (M-50,E)		90753 853		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	159649	COMPL. DATE	05/04/2000	TOTAL DEPTH	13896	PERF.12583 - 13064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2170 N	1539	-0-	-631	-0-	102 1	1347 2	Y	82	93 1		24
02		2001 N	1639	-0-	-362	-0-	90 9	1452 2	Y	105	100 1		29
03		1581 N	1285	-0-	-296	-0-	71 1	1142 2	Y	74	86 1		17
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	116 9			Y	-0-	17 1	-0-
05		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	62 1			Y	-0-		-0-
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	81 9			Y	-0-		-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)		90766 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY					
SEDCO RESOURCES INC		763154											
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:		RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415 - 11850			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008													

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)		90994 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
LOPEZ, LAURO		WELL #:	6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486 - 10499			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
LOPEZ, LAURO		WELL #:	7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10542			
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119 2		N	-0-			-0-
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-			-0-
03	1922	X	1288	-0-	-634	-0-	1288 1		N	-0-			-0-
04	1860	X	1410	-0-	-450	-0-	1410 1		N	-0-			-0-
05	1922	X	433	-0-	-1489	-0-	433 1		N	-0-			-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)		90994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947											
ARCO NO SELLERS		WELL #:	2	RRCID ->	116087	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13522 - 13559			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG														
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750														
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1900 N	25	-0-	-1875	322	25	1	Y	-0-				33
02		397 N	75	-0-	-322	-0-	25	1	Y	1	1	8		33
								1	9					
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				33
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				33
05		93 N	26	-0-	-67	-0-	25	1	Y	1	1	8		33
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				33

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592														
01		1240 N	25	-0-	-1215	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
05		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550														
01		1900 N	25	-0-	-1875	1452	25	1	Y	-0-				-0-
02		1551 N	99	-0-	-1452	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
04		104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
05		93 N	25	-0-	-68	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450														
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	Y	-0-				-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150														
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1	N	-0-				125
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	N	11	1	8		135
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	25	1	N	10				145
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	1	N	-0-				145
*05		35 N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	N	9				154
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-				154

GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425														
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 5		RRCID -> 165318		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 16		RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LOPEZ, LAURO		WELL #: 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) ENERGY 2000, INC. LOPEZ, LAURO - TREVINO		//CONT.//	90994 500 251740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TRAVIS WARD (WILCOX) ENERGY 2000, INC. LOPEZ, LAURO - TREVINO		//CONT.//	90994 500 251740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM HOGG						
			WELL #:	3	RRCID ->	112873	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	15092	PERF.	13730 - 13754
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MIDWEST OPERATING, LLC LOPEZ, LAURO "A"			566530									
			WELL #:	1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.	13978 - 14028
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION GUTIERREZ, JOSE M.			800750									
			WELL #:	1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF.	7513 - 7522
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1 2	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	1	-0-	1	3	1 2	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-

THE MEDUSA COMPANY LOPEZ, LAURO			851528									
			WELL #:	15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.	13520 - 14378
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS LOPEZ, LAURO			857600									
			WELL #:	4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	13400 - 13422
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	2622 2	N	-0-			-0-
02	2697	X	2564	-0-	-133	-0-	2564 2	N	-0-			-0-
03	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 1	N	-0-			-0-
04	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501 1	N	-0-			-0-
05	2728	X	1723	-0-	-1005	-0-	1723 1	N	-0-			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) D AND J OPERATING, LLC CAGE			91059 330 196231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROOKS						
			WELL #:	1 C	RRCID ->	139406	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7308 - 7316
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390)		91059 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411											
CAGE		WELL #:		1 T		RRCID -> 139403		COMPL. DATE 09/17/1991		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7352 - 7359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)		91298 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MCCANN, OLA		WELL #:		4		RRCID -> 190124		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7110 - 7112	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.)		91298 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
NELSON, A E		WELL #:		8		RRCID -> 203532		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7248 - 7254	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND)		91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MCCANN, OLA		WELL #:		1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976		TOTAL DEPTH 10822		PERF. N/A	
01	7183	R	7183	-0-	-0-	-0-	260	1	6901	2	Y	20	51
							22	9					
02	DLQ	G-10	2443	-0-	2443	2443	100	1	2201	2	Y	129	180
							142	9					
03	7860		6667	-0-	-1193	1250	310	1	6331	2	Y	24	204
							26	9					
04	1855	R	605	-0-	-1250	-0-	20	1	585	2	Y	-0-	186
05	7192	#	5010	-0-	-2182	-0-	160	1	4849	2	Y	1	187
							1	9					
06	6960	#	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT	187

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
DAWSON STATE		WELL #:		1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 11795 - 12561		
01	2505	N	2505	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	4	9	Y	4	13
02	2146	N	2064	-0-	-82	B	-0-	2060	2	4	9	Y	4	17
03	2790	X	2406	-0-	-384	B	-0-	2402	2	4	9	Y	4	7
04	2700	X	2185	-0-	-515	B	-0-	2174	2	11	9	Y	10	17
05	2790	X	2268	-0-	-522	B	-0-	2265	2	3	9	Y	3	20
*06	2599	X	2599	-0-	-0-	B	-0-	2592	2	7	9	Y	6	26

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.// 91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11306 - 11898					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DAWSON STATE				WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10993 - 11580			
01	2539 X	2539	-0-	-0- B	-0-	2488	2	51	9	Y	46				154
02	2494 X	2299	-0-	-195 B	-0-	2249	2	50	9	Y	45				199
03	2666 X	1377	-0-	-1289 B	-0-	1327	2	50	9	Y	45	166	1		78
04	2580 X	2141	-0-	-439 B	-0-	2073	2	68	9	Y	62				140
05	2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-					Y	19				159
*06	4291 X	4291	-0-	-0- B	-0-	4241	2	50	9	Y	45				204

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11012 - 12811			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

DAWSON STATE				WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11043 - 11644			
01	496 N	555	-0-	59 B	-3534	555	2			Y	-0-				2
02	464 N	500	-0-	36 B	-3498	500	2			Y	-0-				2
03	496 N	534	-0-	38 B	-3460	534	2			Y	-0-	2	1		-0-
04	480 N	385	-0-	-95 B	-3460	385	2			Y	-0-				-0-
05	496 N	435	-0-	-61 B	-3460	435	2			Y	-0-				-0-
06	480 N	544	-0-	64 B	-3396	544	2			Y	-0-				-0-

DAWSON STATE				WELL #: 4		RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11052 - 11506			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"				WELL #: 31		RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10993 - 11020			
01	6758 X	-0-	-0-	-6758 B	-0-					Y	70	78	1		19
02	6322 X	2770	-0-	-3552 B	-0-	2695	2	75	9	Y	68	67	1		20
03	248 X	78	-0-	-170 B	-0-	3	2	75	9	Y	68	66	1		22
04	509 X	509	-0-	-0- B	-0-	440	2	69	9	Y	63	65	1		20
05	2976 X	2255	-0-	-721 B	-0-	2182	2	73	9	Y	66	67	1		19
*06	2880 X	79	-0-	-2801 B	-0-	10	2	69	9	Y	63	55	1		27

SULLIVAN, D. J. "F"				WELL #: 33		RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11429 - 12408			
01	1262 X	1262	-0-	-0- B	-0-	1223	2	39	9	Y	35	39	1		10
02	1248 X	1248	-0-	-0- B	-0-	1212	2	36	9	Y	33	33	1		10
03	1450 X	1450	-0-	-0- B	-0-	1413	2	37	9	Y	34	33	1		11
04	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-	1199	2	35	9	Y	32	33	1		10
05	1333 N	1069	-0-	-264 B	-0-	1033	2	36	9	Y	33	33	1		10
06	1410 N	1038	-0-	-372 B	-0-	1003	2	35	9	Y	32	28	1		14

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID ->	228450	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11514	-	11524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	291 2	14 9	Y	13				158
02		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	632 2	10 9	Y	9				167
03		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	285 2	7 9	Y	6				173
04		300 N	225	-0-	-75 B	-0-	217 2	8 9	Y	7				180
05		310 N	218	-0-	-92 B	-0-	205 2	13 9	Y	12				192
06		270 N	262	-0-	-8 B	-0-	261 2	1 9	Y	1				193

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID ->	230193	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11056	-	12052
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	247231	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11605	-	12386
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710												
STATE TRACT 689-A		WELL #:		1	RRCID ->	098179	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	11870	-	11990
01		18755	17870	-0-	-885	-0-	496 1	17052 2	N	293	369 1			94
							322 9							
02		17545	16443	-0-	-1102	-0-	464 1	15673 2	N	278	181 1			191
							306 9							
03		18755	17789	-0-	-966	-0-	496 1	16975 2	N	289	369 1			111
							318 9							
04		18150	17120	-0-	-1030	-0-	480 1	16355 2	N	259	328 1			42
							285 9							
05		18104 #	17521	-0-	-583	-0-	496 1	16728 2	N	270				312
							297 9							
06		17280 #	17109	-0-	-171	-0-	476 1	16371 2	N	238	525 1			25
							262 9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144												
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		2X	RRCID ->	238487	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13535	PERF.	12266	-	12626
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				106
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			Y	NO RPT				106
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				106
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				106
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				106
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		3	RRCID ->	249323	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	14649	PERF.	12414	-	13330
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		1H	RRCID ->	258758	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12736	PERF.13456	- 14401
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		1	RRCID ->	232522	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11436	- 12600		
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	4987	1	706	9	Y	642	639	1	9
02	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	9775	3	480	9	Y	436	435	1	10
03	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5533	3	507	9	Y	461	471	1	-0-
04	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3639	3	429	9	Y	390	336	1	54
*05	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3127	3	429	9	Y	390			444
*06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2470	3	393	9	Y	357	532	1	269

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #:		2H	RRCID ->	260038	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795		
01	2976 X	192	-0-	-2784	-0-	140	1	52	9	Y	47	51	1	4
02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	2666	3	435	9	Y	395	396	1	3
03	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2029	3	531	9	Y	483	486	1	-0-
04	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	1980	3	432	9	Y	393	347	1	46
*05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2159	3	432	9	Y	393			439
*06	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	1932	3	391	9	Y	355	529	1	265

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		5H	RRCID ->	260767	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611		
01	7130 X	5033	-0-	-2097	-0-	3377	1	1656	9	Y	1505	1504	1	4
02	11223 X	7765	-0-	-3458	-0-	6478	3	1287	9	Y	1170	1164	1	10
03	11997 X	6117	-0-	-5880	-0-	4326	3	1791	9	Y	1628	1638	1	-0-
04	11610 X	5991	-0-	-5619	-0-	4231	3	1760	9	Y	1600	1169	1	431
*05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	5753	3	1760	9	Y	1600			2031
*06	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	4133	3	1716	9	Y	1560	2326	1	1265

STATE TRACT 750/750A GU		WELL #:		3	RRCID ->	261702	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282		
01	1209 X	736	-0-	-473	-0-	353	1	383	9	Y	348	351	1	1
02	1682 X	838	-0-	-844	-0-	452	3	386	9	Y	351	352	1	-0-
03	1798 X	772	-0-	-1026	-0-	298	3	474	9	Y	431	431	1	-0-
04	1740 X	837	-0-	-903	-0-	431	3	406	9	Y	369	308	1	61
05	1209 X	1183	-0-	-26	-0-	777	3	406	9	Y	369			430
*06	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	768	3	383	9	Y	348	518	1	260

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		7	RRCID ->	264784	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.12758	- 13980		
01	651 X	104	-0-	-547	-0-	104	1			Y	-0-			1
02	609 X	182	-0-	-427	-0-	182	3			Y	-0-			1
03	403 X	161	-0-	-242	-0-	161	3			Y	-0-			1
04	210 X	58	-0-	-152	-0-	58	3			Y	-0-			1
05	217 X	97	-0-	-120	-0-	96	3	1	9	Y	1			2
*06	49 X	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1			3

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286							
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 12919	PERF.13672	- 13704		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4340 X	3773	-0-	-567	-0-	3290 1	483 9	Y	439	409 1	161
02	14703 X	8275	-0-	-6428	-0-	7860 3	415 9	Y	377	366 1	172
03	15717 X	4885	-0-	-10832	-0-	4470 3	415 9	Y	377	437 1	112
04	15210 X	4974	-0-	-10236	-0-	4625 3	349 9	Y	317	372 1	57
05	6231 X	4872	-0-	-1359	-0-	4523 3	349 9	Y	317		374
*06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3258 3	316 9	Y	287	552 1	109

TURKEY CREEK (5370)				91832 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921							
BLACKNALL, J. C.		WELL #:		8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)				91832 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921							
JOHNS, C.D.		WELL #:		3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURKEY CREEK (4600)				91832 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
XOG OPERATING LLC				945921							
BLACKNALL, J.C.		WELL #:		7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)				91952 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
MERTZ ENERGY LLC				561386							
SHAEFFER RANCH		WELL #:		E 8 C	RRCID -> 282245	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 5986	PERF. 5104	- 5829		
01	6634 #	604	-0-	-6030	-0-	376 2	228 9	N	207	180 1	72
02	6206 #	2278	-0-	-3928	-0-	1984 2	294 9	N	267	178 1	161
03	6293 #	2247	-0-	-4046	-0-	1910 2	337 9	N	306	358 1	109
04	2880 #	2060	-0-	-820	-0-	1745 2	315 9	N	286	347 1	48
05	2604 #	295	-0-	-2309	-0-	142 2	153 9	N	139		187
06	2370 #	101	-0-	-2269	-0-	14 2	87 9	N	79	180 1	86

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2018 - W/O TO 04-13827,11/12

TYLER T (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY DCR 59		//CONT.// 92195 475 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
		WELL #: 2		RRCID -> 149243		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DCR 57				WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DCR 57A				WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DCRC #57				WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					22	

DCRC #59				WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DCR 59				WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713	
01	1649 X	-0-	-0-	-1649	-0-					12	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					12	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					12	

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

01	2139 N	1220	-0-	-919	-0-	32	1	1188	2	Y	-0-				-0-
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	48	1	1941	2	Y	-0-				-0-
03	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	Y	-0-				-0-
04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-				-0-
05	2139 N	1400	-0-	-739	-0-	91	1	1309	2	Y	-0-				-0-
06	1620 N	1177	-0-	-443	-0-	70	1	1107	2	Y	-0-				-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2020															

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	12	1	430	2	Y	-0-				-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	430	2	Y	-0-				-0-
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	2	Y	-0-				-0-
04	420 N	419	-0-	-1	-0-	28	1	391	2	Y	-0-				-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	Y	-0-				-0-
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	Y	-0-				-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2020 - P/A 01/03/20															

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6974 - 7000		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:		1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896	PERF. 7104 - 7531		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 6804 - 7100		
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1152	2	Y	4		15
						4	9						
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	21	1	1148	2	Y	4		19
						4	9						
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1416	2	63	9	Y	57		76
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1255	2	57	9	Y	52		128
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1441	2	23	9	Y	21		149
06	1440 N	1240	-0-	-200	-0-	1240	2			Y	-0-		149

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		1	RRCID ->	204437	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6773 - 6808		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		2	RRCID ->	207835	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6865 - 6931		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200		WELL #:		3	RRCID ->	208777	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6778 - 6859		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:		6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6640 - 6764	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	21	1	765	2	Y	4		15
02	1189 N	736	-0-	-453	-0-	4	9	719	2	Y	4		19
03	992 N	562	-0-	-430	-0-	13	1	35	9	Y	32		51
04	750 N	680	-0-	-70	-0-	4	9	39	9	Y	35		86
05	775 N	483	-0-	-292	-0-	527	2	10	9	Y	9		95
*06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	641	2	688	2	Y	-0-		95

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	7046 - 7088	
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-		2
02	1537 N	852	-0-	-685	-0-	4	9	852	2	Y	-0-		2
03	1519 N	942	-0-	-577	-0-	13	1	942	2	Y	-0-		2
04	1260 N	1083	-0-	-177	-0-	4	9	1083	2	Y	-0-		2
05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	641	2	1590	2	Y	-0-		2
*06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	473	2	1006	2	Y	-0-		2

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		1	RRCID ->	235678	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7272 - 7322	
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3170	2	35	9	Y	32		371
02	2697 X	2146	-0-	-551	-0-	2123	2	23	9	Y	21		392
03	4092 X	2364	-0-	-1728	-0-	2356	2	8	9	Y	7	187 1	212
04	4500 X	2402	-0-	-2098	-0-	2393	2	9	9	Y	8		220
05	4650 X	2018	-0-	-2632	-0-	2014	2	4	9	Y	4		224
06	3090 X	1910	-0-	-1180	-0-	1907	2	3	9	Y	3		227

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		2	RRCID ->	242249	COMPL. DATE	11/25/2015	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	7342 - 7364	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	45	1	1686	2	Y	-0-		-0-
02	1595 N	1401	-0-	-194	-0-	24	1	1377	2	Y	-0-		-0-
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-		-0-
04	1680 N	1511	-0-	-169	-0-	1511	2			Y	-0-		-0-
05	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-		-0-
06	1500 N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #:		2	RRCID ->	245749	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7254 - 7304	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-		-0-
02	551 N	453	-0-	-98	-0-	453	2			Y	-0-		-0-
03	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-		-0-
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-		-0-
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-		-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #:		1R	RRCID ->	245761	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	6962 - 7070	
01	6138 X	5163	-0-	-975	-0-	134	1	4996	2	Y	30		146
02	5742 X	4995	-0-	-747	-0-	33	9	4887	2	Y	25		171
03	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	31	165 1	37
04	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	28	9	34	9	Y	34		71
05	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6470	2	37	9	Y	32		103
06	6330 X	6254	-0-	-76	-0-	6692	2	35	9	Y	32		135
						6219	2	35	9	Y	32		

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PESCADITO STATE 1502		WELL #: 1		RRCID -> 256327		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2020 - P/A 03/18/20													

PESCADITO STATE 2024		WELL #: 3		RRCID -> 257041		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744					
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1188 2	Y	16	28 1		32
							18 9						
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	1188 2	Y	42	50 1		24
							46 9						
03	1395 N	939	-0-	-456	-0-	-0-	28 1	892 2	Y	17	27 1		14
							19 9						
04	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	-0-	72 1	997 2	Y	-0-			14
05	1364 N	1130	-0-	-234	-0-	-0-	74 1	1056 2	Y	-0-			14
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	914 2	Y	-0-			14

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776					
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	662 2	Y	-0-			18
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	816 2	Y	-0-			18
03	930 N	705	-0-	-225	-0-	-0-	705 2		Y	-0-			18
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			18
05	899 N	849	-0-	-50	-0-	-0-	849 2		Y	-0-			18
*06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			18

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898					
01	527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-	13 1	491 2	Y	-0-			-0-
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	767 2	Y	-0-			-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
04	480 N	456	-0-	-24	-0-	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
05	837 N	497	-0-	-340	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
06	540 N	355	-0-	-185	-0-	-0-	355 2		Y	-0-			-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #:		2	RRCID ->	262740	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6656 - 6767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	7223 X	5915	-0-	-1308	-0-	154	1	5748	2	Y	12	44
02	6728 X	4839	-0-	-1889	-0-	13	9	4743	2	Y	15	59
03	6820 X	6604	-0-	-216	-0-	79	1	12	9	Y	11	70
04	6300 X	6157	-0-	-143	-0-	17	9	13	9	Y	12	82
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6592	2	6	9	Y	5	87
*06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6144	2	8	9	Y	7	94
05	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6596	2	6	9	Y	5	87
*06	6791 X	6791	-0-	-0-	-0-	6783	2	8	9	Y	7	94

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #:		1	RRCID ->	263002	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7059	PERF.	6661 - 6774
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92

KHA W2		WELL #:		1	RRCID ->	263520	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7404 - 7478
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-	51
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	2	Y	-0-	51
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	Y	-0-	51
04	600 N	595	-0-	-5	-0-	40	1	555	2	Y	-0-	51
05	682 N	673	-0-	-9	-0-	44	1	629	2	Y	-0-	51
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	2	Y	-0-	51

KHA S3		WELL #:		1	RRCID ->	263608	COMPL. DATE	12/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5697 - 5728
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	17	1	618	2	Y	-0-	23
02	754 N	653	-0-	-101	-0-	16	1	637	2	Y	-0-	23
03	651 N	550	-0-	-101	-0-	17	1	533	2	Y	-0-	23
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	35	1	489	2	Y	-0-	23
05	713 N	662	-0-	-51	-0-	43	1	619	2	Y	-0-	23
06	540 N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	2	Y	-0-	23

KILLAM, O. W. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	265597	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6645 - 6670
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	70	1	2620	2	Y	-0-	90
02	2581 N	2577	-0-	-4	-0-	62	1	2515	2	Y	-0-	90
03	2511 N	2344	-0-	-167	-0-	71	1	2273	2	Y	-0-	90
04	2670 X	444	-0-	-2226	-0-	30	1	414	2	Y	-0-	90
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	263	1	3776	2	Y	-0-	90
*06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	189	1	2988	2	Y	-0-	90

KILLAM, O. W. 1807		WELL #:		2	RRCID ->	265602	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5946 - 5986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2150	2	Y	3				145
							3	9								
02		2320 N	2102	-0-	-218	-0-	51	1	2047	2	Y	4				149
							4	9								
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	63	1	2022	2	Y	-0-				149
04		2130 N	2000	-0-	-130	-0-	135	1	1865	2	Y	-0-				149
05		2232 N	1927	-0-	-305	-0-	126	1	1801	2	Y	-0-				149
06		2010 N	1958	-0-	-52	-0-	116	1	1842	2	Y	-0-				149

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	90	1	3340	2	Y	3				122
							3	9								
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	2	Y	-0-				122
03		2945 X	2755	-0-	-190	-0-	83	1	2672	2	Y	-0-				122
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	230	1	3179	2	Y	3				125
							3	9								
05		3472 X	3237	-0-	-235	-0-	211	1	3022	2	Y	4				129
							4	9								
06		3360 X	2625	-0-	-735	-0-	156	1	2469	2	Y	-0-				129

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

01		5363 X	4701	-0-	-662	-0-	122	1	4566	2	Y	12				44
							13	9								
02		4437 X	3417	-0-	-1020	-0-	57	1	3352	2	Y	7				51
							8	9								
03		4743 X	4048	-0-	-695	-0-	4042	2	6	9	Y	5				56
04		4560 X	3671	-0-	-889	-0-	3663	2	8	9	Y	7				63
05		4712 X	3550	-0-	-1162	-0-	3550	2			Y	-0-				63
06		4560 X	3568	-0-	-992	-0-	3568	2			Y	-0-				63

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020 - P/A 02/28/20

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

01		11749 X	4723	-0-	-7026	-0-	123	1	4599	2	Y	1				135
							1	9								
02		10179 X	9625	-0-	-554	-0-	231	1	9379	2	Y	14				149
							15	9								
03		10106 X	7072	-0-	-3034	-0-	211	1	6855	2	Y	5				154
							6	9								
04		7350 X	3644	-0-	-3706	-0-	245	1	3399	2	Y	-0-				154
05		7595 X	3502	-0-	-4093	-0-	229	1	3273	2	Y	-0-				154
06		7350 X	3134	-0-	-4216	-0-	185	1	2949	2	Y	-0-				154

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)			//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.			//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE '1181'			WELL #:		1	RRCID -> 282122			COMPL. DATE	12/14/2016	TOTAL DEPTH	7492 PERF. 7304 - 7348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		3906 X	3755	-0-	-151	-0-	97 1	3623 2	Y	32	191 1		50
							35 9						
02		4060 X	2059	-0-	-2001	-0-	28 1	1998 2	Y	30			80
							33 9						
03		4340 X	3986	-0-	-354	-0-	3962 2	24 9	Y	22			102
04		4380 X	2327	-0-	-2053	-0-	2316 2	11 9	Y	10			112
05		3751 X	2574	-0-	-1177	-0-	2565 2	9 9	Y	8			120
06		3870 X	3594	-0-	-276	-0-	3584 2	10 9	Y	9			129

ORTIZ RANCH 'D'			WELL #:		1	RRCID -> 283409			COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	6905 PERF. 6547 - 6657	
01		34565 X	25957	-0-	-8608	-0-	25697 2	260 9	Y	236	176 1		130
02		32335 X	22350	-0-	-9985	-0-	22154 2	196 9	Y	178	171 1		137
03		34534 X	21121	-0-	-13413	-0-	20919 2	202 9	Y	184	177 1		144
04		29220 X	18609	-0-	-10611	-0-	18426 2	183 9	Y	166	185 1		125
05		27869 X	16522	-0-	-11347	-0-	16364 2	158 9	Y	144			269
06		25110 X	13887	-0-	-11223	-0-	13714 2	173 9	Y	157			426

ORTIZ RANCH 'E'			WELL #:		1	RRCID -> 284460			COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6658 - 6696	
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	69 1	2572 2	N	64	184 1		99
							70 9						
02		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	50 1	2023 2	N	63			162
							69 9						
03		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	48 1	1527 2	N	48			210
							53 9						
04		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	79 1	1096 2	N	14			224
							15 9						
05		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	74 1	1054 2	N	25			249
							28 9						
06		780 N	283	-0-	-497	-0-	17 1	266 2	N	-0-			249

BMT-K&H GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 284819			COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 6854 - 6912	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH 'F'			WELL #:		1	RRCID -> 285599			COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110 PERF. 6718 - 6830	
01		2759 X	1362	-0-	-1397	-0-	36 1	1326 2	N	-0-			177
02		2117 X	1133	-0-	-984	-0-	27 1	1106 2	N	-0-			177
03		1922 X	765	-0-	-1157	-0-	23 1	742 2	N	-0-			177
04		1590 X	347	-0-	-1243	-0-	23 1	324 2	N	-0-			177
05		2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	153 1	2196 2	N	-0-			177
06		1320 X	516	-0-	-804	-0-	31 1	485 2	N	-0-			177

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

01		3441 X	2872	-0-	-569 B	-0-	75	1	2797	2	Y	-0-			-0-
02		3045 X	2479	-0-	-566 B	-0-	43	1	2436	2	Y	-0-			-0-
03		3255 X	2832	-0-	-423 B	-0-	2832	2			Y	-0-			-0-
04		3150 X	3111	-0-	-39 B	-0-	3111	2			Y	-0-			-0-
05		3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	3187	2			Y	-0-			-0-
*06		3194 X	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	2			Y	-0-			-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 CFO RESOURCES, INC. 120105
 SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	70			209
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-					N	13			222
03		341 X	295	-0-	-46	-0-	248	2	47	9	N	43	178	1	87
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			87
05		445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-			87
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	96	183	1	-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

01		1767 N	1295	-0-	-472	-0-	139	1	1156	2	N	-0-			-0-
02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	50	1	1515	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1482	-0-	-130	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	48	1	1607	2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1621	-0-	-53	-0-	18	1	1603	2	N	-0-			-0-
06		1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1122	2			N	-0-			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	130	1	1082	2	N	-0-			8
02		1131 N	1094	-0-	-37	-0-	35	1	1059	2	N	-0-			8
03		1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			N	-0-			8
04		1170 N	1104	-0-	-66	-0-	32	1	1072	2	N	-0-			8
05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	13	1	1177	2	N	-0-			8
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92768 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	60	1	499	2	N	-0-				6
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-				6
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				6
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	15	1	512	2	N	-0-				6
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	6	1	544	2	N	-0-				6
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-				6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

01	10881	X	10548	-0-	-333	-0-	1131	1	9417	2	Y	-0-				25
02	10092	X	10009	-0-	-83	-0-	322	1	9687	2	Y	-0-				25
03	10788	X	9978	-0-	-810	-0-	9978	2			Y	-0-				25
04	10320	X	9997	-0-	-323	-0-	288	1	9709	2	Y	-0-				25
05	10695	X	9918	-0-	-777	-0-	112	1	9806	2	Y	-0-				25
*06	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			Y	-0-				25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						N	NO RPT			-0-
02	1015	N	NO RPT	-0-	-1015	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

01	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	1794	2				N	-0-			-0-
02	1827	X	1669	-0-	-158	-0-	1669	2				N	-0-			-0-
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2				N	-0-			-0-
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2				N	-0-			-0-
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2				N	-0-			-0-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2				N	-0-			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		//CONT.//		92768 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SHIDLER, MARK L., INC.				776590								
MOLLETES CREEK "A" G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8336 - 9294
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)				92768 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:		3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6042 - 6078
01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26 1	312 2	Y	-0-			14
02	290 N	266	-0-	-24	-0-	20 1	245 2	Y	1			15
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	25 1	307 2	Y	-0-			15
04	330 N	166	-0-	-164	-0-	12 1	154 2	Y	-0-			15
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	30 1	377 2	Y	-0-			15
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	25 1	303 2	Y	-0-			15

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
GUEVARA "A" (LAROCA)												
		WELL #:		A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	5700 - 6391
*07	3782 X	3710	-0-	-72	-0-	3710 2		Y	-0-	80 1		22
*08	3813 X	3562	-0-	-251	-0-	3562 2		Y	-0-			22
*09	3690 X	3295	-0-	-395	-0-	3295 2		Y	-0-			22
*10	4061 X	3376	-0-	-685	-0-	3376 2		Y	-0-			22
*11	3930 X	3370	-0-	-560	-0-	3370 2		Y	-0-			22
*12	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	3397 2		Y	-0-			22
*01	3565 X	3322	-0-	-243	-0-	3322 2		Y	-0-			22
*02	3248 X	2996	-0-	-252	-0-	2996 2		Y	-0-			22
*03	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	3341 2		Y	-0-			22
*04	3270 X	3087	-0-	-183	-0-	3087 2		Y	-0-			22
*05	3379 X	2977	-0-	-402	-0-	2977 2		Y	-0-			22
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928 2		Y	-0-			22

LAS PRESAS-GARCIA "A"				5		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5539 - 6700
01	465 N	308	-0-	-157	-0-	308 2		Y	-0-			4
02	377 N	75	-0-	-302	-0-	75 2		Y	-0-			4
03	372 N	111	-0-	-261	-0-	111 2		Y	-0-			4
04	300 N	188	-0-	-112	-0-	188 2		Y	-0-			4
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			4
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2		Y	-0-			4

GUEVARA "A" (LA ROCA)				A 2		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
		WELL #:		A 2	RRCID ->	249808	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	7177	PERF.	5638 - 7050
01	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	2615 2	8 9	Y	7			30
02	2668 X	2362	-0-	-306	-0-	2331 2	31 9	Y	28			58
03	2852 X	2568	-0-	-284	-0-	2568 2		Y	-0-			58
04	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2468 2	83 9	Y	75			133
05	2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401 2		Y	-0-			133
06	2460 N	2335	-0-	-125	-0-	2335 2		Y	-0-			133

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	10 1	85 2	N	-0-	15
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	N	-0-	15
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-	15
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4 1	135 2	N	-0-	15
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	1 1	97 2	N	-0-	15
*06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-	15

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	403 1	4741 2	Y	-0-	19
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	346 1	4324 2	Y	-0-	19
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	369 1	4570 2	Y	6	25
04	4710 X	2474	-0-	-2236	-0-	181 1	2293 2	Y	-0-	25
05	4867 X	4197	-0-	-670	-0-	308 1	3883 2	Y	5	30
06	4710 X	3277	-0-	-1433	-0-	249 1	3028 2	Y	-0-	30

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	4371 X	4161	-0-	-210	-0-	323 1	3808 2	Y	27	58
02	4089 X	4027	-0-	-62	-0-	296 1	3701 2	Y	27	85
03	4371 X	4185	-0-	-186	-0-	310 1	3844 2	Y	28	19
04	4440 X	2159	-0-	-2281	-0-	157 1	1989 2	Y	12	31
05	4433 X	3584	-0-	-849	-0-	263 1	3319 2	Y	2	33
06	4170 X	3614	-0-	-556	-0-	274 1	3340 2	Y	-0-	33

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	251 1	2957 2	Y	-0-	14
02	2929 X	2869	-0-	-60	-0-	213 1	2656 2	Y	-0-	14
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	234 1	2900 2	Y	4	18
04	3090 X	2071	-0-	-1019	-0-	152 1	1919 2	Y	-0-	18
05	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	249 1	3146 2	Y	3	21
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-	3 9		Y	NO RPT	21

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	2418 X	2129	-0-	-289	-0-	167 1	1962 2	Y	-0-	69
02	2378 X	2156	-0-	-222	-0-	159 1	1986 2	Y	10	79
03	2542 X	1891	-0-	-651	-0-	141 1	1750 2	Y	-0-	79
04	2070 N	1111	-0-	-959	-0-	81 1	1030 2	Y	-0-	79
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	164 1	2073 2	Y	-0-	79
*06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	155 1	1885 2	Y	-0-	79

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GUTIERREZ HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	143845	COMPL. DATE	01/02/1993	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7495 -	8917
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		583 N	583	-0-	-0-	46 1	537 2	Y	-0-			2
02		551 N	414	-0-	-137	31 1	383 2	Y	-0-			2
03		589 N	392	-0-	-197	29 1	363 2	Y	-0-			2
04		330 N	299	-0-	-31	22 1	277 2	Y	-0-			2
05		341 N	285	-0-	-56	21 1	263 2	Y	1			3
						1 9						
06		330 N	NO RPT	-0-	-330			Y	NO RPT			3

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	144340	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8816 -	8963

01		333 N	333	-0-	-0-	26 1	305 2	Y	2			5
						2 9						
02		307 N	307	-0-	-0-	23 1	282 2	Y	2			7
						2 9						
03		310 N	196	-0-	-114	15 1	180 2	Y	1	4 1		4
						1 9						
04		270 N	79	-0-	-191	6 1	72 2	Y	1			5
						1 9						
05		449 N	449	-0-	-0-	33 1	416 2	Y	-0-			5
*06		356 N	356	-0-	-0-	27 1	329 2	Y	-0-			5

GUTIERREZ 37		WELL #:		5	RRCID ->	162994	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6134 -	7555

01		2688 X	2688	-0-	-0-	210 1	2478 2	Y	-0-			9
02		2639 X	2560	-0-	-79	190 1	2370 2	Y	-0-			9
03		2821 N	2611	-0-	-210	195 1	2413 2	Y	3			12
						3 9						
04		1800 N	1581	-0-	-219	116 1	1465 2	Y	-0-			12
05		3094 N	3094	-0-	-0-	227 1	2864 2	Y	3			15
						3 9						
*06		2908 N	2908	-0-	-0-	221 1	2687 2	Y	-0-			15

GUTIERREZ HEIRS 37		WELL #:		6	RRCID ->	164759	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7006 -	7356

01		4915 X	4915	-0-	-0-	385 1	4530 2	Y	-0-			24
02		6393 X	6393	-0-	-0-	474 1	5919 2	Y	-0-			24
03		8223 X	8223	-0-	-0-	613 1	7598 2	Y	11			35
						12 9						
04		5850 X	5300	-0-	-550	388 1	4912 2	Y	-0-			35
05		6231 X	3927	-0-	-2304	288 1	3631 2	Y	7			42
						8 9						
*06		8090 X	8090	-0-	-0-	614 1	7476 2	Y	-0-			42

OLD ZAPATA DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	172281	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6830 -	9160

01		3100 X	3060	-0-	-40	238 1	2800 2	Y	20			34
						22 9						
02		3393 X	2935	-0-	-458	216 1	2698 2	Y	19			53
						21 9						
03		3627 X	2399	-0-	-1228	178 1	2203 2	Y	16	54 1		15
						18 9						
04		3510 X	1538	-0-	-1972	112 1	1416 2	Y	9			24
						10 9						
05		3286 X	2083	-0-	-1203	153 1	1929 2	Y	1			25
						1 9						
06		3030 X	2489	-0-	-541	189 1	2298 2	Y	2			27
						2 9						

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	91 1	1070 2	Y	-0-				32
02		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	89 1	1108 2	Y	5				37
							6 9							
03		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	82 1	1013 2	Y	-0-				37
04		1110 N	601	-0-	-509	-0-	44 1	557 2	Y	-0-				37
05		1209 N	777	-0-	-432	-0-	57 1	720 2	Y	-0-				37
06		1050 N	946	-0-	-104	-0-	72 1	874 2	Y	-0-				37

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140														
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	107 1	1256 2	Y	-0-				20
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	89 1	1117 2	Y	-0-				20
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	96 1	1192 2	Y	2				22
							2 9							
04		1320 N	874	-0-	-446	-0-	64 1	810 2	Y	-0-				22
05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	98 1	1239 2	Y	8				30
							9 9							
*06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	100 1	1213 2	Y	12				42
							13 9							

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790														
01		796 N	796	-0-	-0-	-0-	62 1	734 2	N	-0-				46
02		812 N	748	-0-	-64	-0-	55 1	693 2	N	-0-				46
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	63 1	779 2	N	-0-				46
04		780 N	487	-0-	-293	-0-	36 1	451 2	N	-0-				46
05		907 N	907	-0-	-0-	-0-	67 1	840 2	N	-0-				46
*06		831 N	831	-0-	-0-	-0-	63 1	768 2	N	-0-				46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000 N	1351	-0-	-1649	2798	1351	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	1369	-0-	-1531	1267	1369	2	Y	-0-		-0-
03	2443 N	1176	-0-	-1267	-0-	1176	2	Y	-0-		-0-
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	Y	-0-		-0-
05	1240 N	68	-0-	-1172	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
*06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

01	3000 N	1141	-0-	-1859	1635	1141	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	1345	-0-	-1555	80	1345	2	Y	-0-		-0-
03	1269 N	1189	-0-	-80	-0-	1189	2	Y	-0-		-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-		-0-
05	1426 N	103	-0-	-1323	-0-	103	2	Y	-0-		-0-
*06	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	Y	-0-		-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	609	1	N	-0-		60
02	2030 N	1950	-0-	-80	-0-	588	1	N	-0-		60
03	2170 N	1804	-0-	-366	-0-	588	1	N	-0-		60
04	2100 N	1953	-0-	-147	-0-	630	1	N	-0-		60
05	2077 N	1980	-0-	-97	-0-	651	1	N	-0-		60
06	1740 N	1729	-0-	-11	-0-	609	1	N	-0-		60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

01	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	20617	2	Y	67		75
02	15109 X	4487	-0-	-10622	-0-	4476	2	Y	10		85
03	13268 X	5837	-0-	-7431	-0-	5795	2	Y	38	118 1	5
04	20010 X	17769	-0-	-2241	-0-	17673	2	Y	87		92
05	20677 X	16690	-0-	-3987	-0-	16690	2	Y	-0-		92
06	20010 X	16979	-0-	-3031	-0-	16979	2	Y	-0-		92

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

01	10726 X	7344	-0-	-3382	-0-	7331	2	Y	12		14
02	7482 X	6085	-0-	-1397	-0-	6078	2	Y	6		20
03	9114 X	7914	-0-	-1200	-0-	7885	2	Y	26	44 1	2
04	8820 X	6838	-0-	-1982	-0-	6813	2	Y	23		25
05	9114 X	6341	-0-	-2773	-0-	6341	2	Y	-0-		25
06	7650 X	5990	-0-	-1660	-0-	5990	2	Y	-0-		25

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		92965 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
K&H FEE PORCION		WELL #:		1604	RRCID ->	247713	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	5471	PERF.	3828 - 3833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

K&H FEE PORCION		WELL #:		1601	RRCID ->	257256	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	4115 - 4264
01	16740 X	4669	-0-	-12071	-0-	4662	2	7 9	Y	6		8
02	12006 X	2165	-0-	-9841	-0-	2163	2	2 9	Y	2		10
03	8742 X	1234	-0-	-7508	-0-	1231	2	3 9	Y	3	12 1	1
04	7140 X	2353	-0-	-4787	-0-	2346	2	7 9	Y	6		7
05	7378 X	1604	-0-	-5774	-0-	1604	2		Y	-0-		7
06	4530 X	755	-0-	-3775	-0-	755	2		Y	-0-		7

VALLEY (NAVARRO)				92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
MARTIN, S. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	243095	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8052 - 9372
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		61
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-		61
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		61
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		61
*05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		61
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		61

BMT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	245171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8910 - 8918
*09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		Y	-0-		26
10	DLQ G-10	793	-0-	-793	-0-	793	2		Y	-0-		26
11	1624 N	831	-0-	-793	-0-	831	2		Y	-0-		26
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		Y	-0-		26
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-		26
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2		Y	-0-		26
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-		26
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		Y	-0-		26
*05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-		26
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		26

BMT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9880 - 12167
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		19
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		19
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		19
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		19
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		19
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		19
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		19
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		19
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		19
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		19

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8626	-	8638
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	9610 X	9105	-0-	-505	-0-	289 1	8816 2	N	-0-			17	
02	8816 X	8506	-0-	-310	-0-	294 1	8212 2	N	-0-			17	
03	9331 X	9067	-0-	-264	-0-	275 1	8792 2	N	-0-			17	
04	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	271 1	8579 2	N	101			118	
						111 9							
05	9207 X	9035	-0-	-172	-0-	277 1	8758 2	N	-0-			118	
06	8820 X	8758	-0-	-62	-0-	290 1	8468 2	N	-0-			118	

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 170306	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	8300	-	8308
01	13609 X	7231	-0-	-6378	-0-	230 1	7001 2	N	-0-			78	
02	10730 X	5410	-0-	-5320	-0-	187 1	5223 2	N	-0-			78	
03	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	293 1	9360 2	N	-0-			78	
04	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	302 1	9558 2	N	53			131	
						58 9							
05	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	306 1	9661 2	N	30			161	
						33 9							
06	9330 X	8140	-0-	-1190	-0-	269 1	7856 2	N	14			175	
						15 9							

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 171972	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	8610	-	8617
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			16	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		5	RRCID -> 174751	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8228	-	8238
01	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	72 1	2188 2	N	-0-			9	
02	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	55 1	1548 2	N	-0-			9	
03	1240 X	564	-0-	-676	-0-	17 1	547 2	N	-0-			9	
04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	15			24	
05	1240 X	338	-0-	-902	-0-	10 1	326 2	N	2			26	
						2 9							
06	1200 X	288	-0-	-912	-0-	9 1	279 2	N	-0-			26	

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		1	RRCID -> 222724	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	8702	PERF.	8612	-	8622
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

KILLAM AND HURD FEE 1504		WELL #:		3	RRCID -> 256351	COMPL. DATE	05/19/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8353	-	8359
01	19747 X	10739	-0-	-9008	-0-	10676 2	63 9	Y	57	160	1	83	
02	14935 X	7719	-0-	-7216	-0-	7719 2		Y	-0-			83	
03	23017 X	23017	-0-	-0-	-0-	22951 2	66 9	Y	60			143	
04	38568 X	38568	-0-	-0-	-0-	38394 2	174 9	Y	158			301	
05	47703 X	47703	-0-	-0-	-0-	47528 2	175 9	Y	159			460	
*06	45377 X	45377	-0-	-0-	-0-	45241 2	136 9	Y	124	187	1	397	

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
PESCADITO STATE 2006		WELL #:		2	RRCID ->	272903	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	8832 - 8842
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198 - 8210
01	6107 X	4849	-0-	-1258	-0-	127 1	4722 2	Y		-0-		96
02	5713 X	3770	-0-	-1943	-0-	64 1	3706 2	Y		-0-		96
03	6107 X	4470	-0-	-1637	-0-	4470 2		Y		-0-		96
04	4950 X	4307	-0-	-643	-0-	4307 2		Y		-0-		96
05	5115 X	4321	-0-	-794	-0-	4321 2		Y		-0-		96
06	4680 X	4141	-0-	-539	-0-	4141 2		Y		-0-		96

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6908 - 6912
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLEY(WILCOX)		WELL #:		92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741								
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 - 6696
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-		-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y		-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		460054	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 - 6054
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)		WELL #:		93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649								
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 - 9440
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

VAQUILLAS RANCH (LOBO)			93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313											
VAQUILLAS 136			WELL #:	1	RRCID ->	088858	COMPL. DATE	03/18/1980	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8728 - 8982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS 136A			WELL #:	1	RRCID ->	091495	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8136 - 8174			
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
03		248 N	183	-0-	-65	-0-	14	1	167	3	Y	2	2	1	3
							2	9							
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	2	3	1	2
							2	9							
05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	2			4
							2	9							
*06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	2	2	1	4
							2	9							

VAQUILLAS 135			WELL #:	1	RRCID ->	097307	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	8991 - 9167			
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
02		348 N	299	-0-	-49	-0-	22	1	274	3	Y	3	3	1	4
							3	9							
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	5	3	1	6
							6	9							
04		340 N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	4	7	1	3
							4	9							
05		327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	4			7
							4	9							
*06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	Y	2	3	1	6
							2	9							

VAQUILLAS 1645			WELL #:	2	RRCID ->	107466	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	8268 - 8281			
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	3	2	1	4
							3	9							
02		290 N	213	-0-	-77	-0-	16	1	196	3	Y	1	2	1	3
							1	9							
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	21	1	247	3	Y	3	2	1	4
							3	9							
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	20	1	236	3	Y	4	5	1	3
							4	9							
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	2			5
							2	9							
*06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	2	2	1	5
							2	9							

VAQUILLAS 135			WELL #:	A 1	RRCID ->	109309	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	8034 - 8053
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS 1647		WELL #:		2	RRCID ->	121967	COMPL. DATE	08/04/1995	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	8578 - 8823	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 1646		WELL #:		2	RRCID ->	121975	COMPL. DATE	11/27/1991	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8532 - 8564
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	38 1	467 3	Y	6	5 1		7
						7 9						
02	551 N	476	-0-	-75	-0-	35 1	435 3	Y	5	5 1		7
						6 9						
03	558 N	494	-0-	-64	-0-	37 1	450 3	Y	6	5 1		8
						7 9						
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	27 1	312 3	Y	4	9 1		3
						4 9						
05	496 N	382	-0-	-114	-0-	32 1	346 3	Y	4			7
						4 9						
*06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	37 1	418 3	Y	5	4 1		8
						6 9						

VAQUILLAS 67		WELL #:		2	RRCID ->	122300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9097	PERF.	7980 - 8306
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16 1	212 3	Y	2			2
						2 9						
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	63 3	Y	1			3
						1 9						
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	14 1	164 3	Y	2	2 1		3
						2 9						
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3	Y	1			4
						1 9						
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19 1	168 3	Y	2	3 1		3
						2 9						

VAQUILLAS 1629		WELL #:		3	RRCID ->	122303	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7668 - 8554
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	43 1	542 3	Y	7	9 1		6
						8 9						
02	551 N	506	-0-	-45	-0-	39 1	460 3	Y	6			12
						7 9						
03	682 N	544	-0-	-138	-0-	43 1	493 3	Y	7	8 1		11
						8 9						
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	41 1	477 3	Y	5	8 1		8
						6 9						
05	527 N	481	-0-	-46	-0-	42 1	435 3	Y	4			12
						4 9						
*06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44 1	392 3	Y	4	8 1		8
						4 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
VAQUILLAS 1647		WELL #:		3	RRCID -> 123616		COMPL. DATE	05/30/1992	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	8521 - 9360
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	202 1	2499 3	Y	34	27 1		41
02	2813 X	2678	-0-	-135	-0-	37 9	2449 3	Y	27	27 1		41
03	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	30 9	2648 3	Y	31	26 1		46
04	2850 X	2642	-0-	-208	-0-	220 1	2402 3	Y	32	53 1		25
05	2914 X	2393	-0-	-521	-0-	34 9	2168 3	Y	24			49
06	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	205 1	2370 3	Y	26	25 1		50
						29 9						

VAQUILLAS 1629		WELL #:		4	RRCID -> 123636		COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	9371	PERF.	8932 - 9154
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	270 3	Y	4	5 1		3
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	4 9	240 3	Y	3			6
03	310 N	282	-0-	-28	-0-	21 1	256 3	Y	4	4 1		6
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	3 9	234 3	Y	2	4 1		4
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	22 1	229 3	Y	2			6
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 9	206 3	Y	2	4 1		4
						23 1						
						2 9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		2	RRCID -> 124572		COMPL. DATE	06/10/1987	TOTAL DEPTH	9871	PERF.	9322 - 9845
01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	352 1	4356 3	Y	58	46 1		70
02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	64 9	4123 3	Y	45	46 1		69
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	335 1	4319 3	Y	52	44 1		77
04	4830 X	4446	-0-	-384	-0-	50 9	4042 3	Y	54	88 1		43
05	4929 X	4462	-0-	-467	-0-	360 1	4038 3	Y	47			90
06	4650 X	4147	-0-	-503	-0-	57 9	3775 3	Y	41	45 1		86
						345 1						
						59 9						
						372 1						
						52 9						
						327 1						
						45 9						

VAQUILLAS 1629		WELL #:		5	RRCID -> 124678		COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8807 - 9040
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	27 1	335 3	Y	4	4 1		5
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	4 9	313 3	Y	3	3 1		5
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26 1	322 3	Y	4	3 1		6
04	360 N	337	-0-	-23	-0-	3 9	307 3	Y	4	7 1		3
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	27 1	315 3	Y	4			7
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	4 9	298 3	Y	3	3 1		7
						29 1						
						4 9						
						26 1						
						3 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	70	1	868	3	Y	13	7 1	14
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	14	9	1105	3	Y	8	9 1	13
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	9	9	1151	3	Y	16	9 1	20
04	930 N	792	-0-	-138	-0-	61	1	722	3	Y	8	21 1	7
05	1302 N	620	-0-	-682	-0-	9	9	561	3	Y	6		13
*06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	52	1	723	3	Y	7	6 1	14
						7	9						
						63	1						
						8	9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366					
01	362 X	65	-0-	-297	-0-	5	1	59	3	Y	1	1 1	1
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	1	9	42	3	Y	1	1 1	1
03	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		1
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-	1 1	-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	1		1
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	9	49	3	Y	1	1 1	1
						5	1						
						1	9						

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072					
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	1	1 1	1
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	1	9	66	3	Y	1	1 1	1
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	1	1 1	1
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1	9	55	3	Y	1	1 1	1
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	5	1	52	3	Y	-0-		1
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	1	1 1	1
						2	1						
						1	9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330					
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	2	2 1	2
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	2	9	151	3	Y	3	2 1	3
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	2	2 1	3
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	3	9	147	3	Y	2	3 1	2
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	145	3	Y	1		3
*06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	2	9	145	3	Y	2	2 1	3
						1	9						
						13	1						
						2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12 1	153 3	Y	2	1 1	2
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2 9	152 3	Y	1	1 1	2
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 9	198 3	Y	3	2 1	3
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	16 1	82 3	Y	1	3 1	1
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	7 1	150 3	Y	2		3
*06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 9	157 3	Y	1	1 1	3
						13 1					
						2 9					
						1 9					

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037	
01	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	85 1	1070 3	Y	16	17 1	13
02	1131 X	1096	-0-	-35	-0-	18 9	1001 3	Y	11		24
03	1209 X	1161	-0-	-48	-0-	83 1	1055 3	Y	15	16 1	23
04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	12 9	1119 3	Y	13	17 1	19
05	1178 X	1074	-0-	-104	-0-	89 1	970 3	Y	9		28
06	1140 X	896	-0-	-244	-0-	17 9	798 3	Y	8	19 1	17
						94 1					
						10 9					
						89 1					
						9 9					

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413			
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	64 1	792 3	Y	10	8 1	12
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	11 9	729 3	Y	8	8 1	12
03	868 N	826	-0-	-42	-0-	59 1	754 3	Y	8	7 1	13
04	840 N	781	-0-	-59	-0-	9 9	709 3	Y	10	15 1	8
05	837 N	818	-0-	-19	-0-	63 1	740 3	Y	8		16
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	61 1	721 3	Y	8	8 1	16
						11 9					
						69 1					
						9 9					
						62 1					
						9 9					

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203	
01	620 X	375	-0-	-245	-0-	28 1	345 3	Y	2	6 1	4
02	580 X	465	-0-	-115	-0-	2 9	425 3	Y	5	2 1	7
03	682 X	441	-0-	-241	-0-	34 1	405 3	Y	3	5 1	5
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	6 9	509 3	Y	5	6 1	4
05	496 N	280	-0-	-216	-0-	33 1	254 3	Y	2		6
*06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	3 9	389 3	Y	4	3 1	7
						45 1					
						6 9					
						24 1					
						2 9					
						35 1					
						4 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
VAQUILLAS 1646		WELL #: 8		RRCID -> 139209		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8232 - 8478		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	458	3	Y	6	5	1	7
02	493 N	483	-0-	-10	-0-	36	1	441	3	Y	5	5	1	7
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	6	5	1	8
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	452	3	Y	7	10	1	5
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	6			11
*06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	537	3	Y	7	6	1	12

VAQUILLAS 1647		WELL #: 4		RRCID -> 139460		COMPL. DATE 08/13/1991		TOTAL DEPTH		9775		PERF. 8418 - 9437		
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	709	3	Y	8	7	1	10
02	1044 N	526	-0-	-518	-0-	39	1	484	3	Y	3	6	1	7
03	775 N	546	-0-	-229	-0-	41	1	497	3	Y	7	5	1	9
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	60	1	703	3	Y	10	11	1	8
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	51	1	551	3	Y	7			15
*06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	5	7	1	13

VAGUILLAS 1646		WELL #: 9		RRCID -> 139709		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH		9730		PERF. 8244 - 8480		
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	494	3	Y	7	6	1	9
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	58	1	716	3	Y	10	6	1	13
03	651 N	601	-0-	-50	-0-	45	1	550	3	Y	5	8	1	10
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	54	1	645	3	Y	7	11	1	6
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	677	3	Y	7			13
*06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	53	1	610	3	Y	7	7	1	13

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #: 1		RRCID -> 141299		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH		9644		PERF. 8638 - 8754		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
VAQUILLAS 1647		WELL #: 5		RRCID -> 142741		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	4 1	54 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6 1	72 3	Y	1	1 1		1
						1 9						
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	8 1	95 3	Y	2	2 1		1
						2 9						
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	17 1	183 3	Y	2			3
						2 9						
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	12 1	134 3	Y	2	2 1		3
						2 9						

VAQUILLAS 1172		WELL #: 1		RRCID -> 146098		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 7		RRCID -> 151724		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 4		RRCID -> 151967		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315				
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	61 1	765 3	Y	11	13 1		9
						12 9						
02	522 N	109	-0-	-413	-0-	9 1	99 3	Y	1			10
						1 9						
03	992 N	99	-0-	-893	-0-	8 1	89 3	Y	2	7 1		5
						2 9						
04	810 N	92	-0-	-718	-0-	7 1	85 3	Y	-0-	3 1		2
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51 1	523 3	Y	5			7
						6 9						
*06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	55 1	492 3	Y	5	5 1		7
						6 9						

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 8		RRCID -> 157006		COMPL. DATE 02/04/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #:		6	RRCID -> 157959		COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10027	PERF.	8504 - 8540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	19 1	237 3	Y	4	3 1		4
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	4 9	216 3	Y	2	2 1		4
03	279 N	273	-0-	-6	-0-	18 1	250 3	Y	2	2 1		4
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	2 9	258 3	Y	4	5 1		3
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22 1	241 3	Y	2			5
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 9	295 3	Y	4	3 1		6

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID -> 158588		COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8310 - 8330
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	115 1	1427 3	Y	19	16 1		23
02	1479 N	1375	-0-	-104	-0-	21 9	1258 3	Y	14	15 1		22
03	1767 N	1389	-0-	-378	-0-	102 1	1266 3	Y	15	14 1		23
04	1500 N	1097	-0-	-403	-0-	15 9	997 3	Y	14	26 1		11
05	1457 N	898	-0-	-559	-0-	106 1	814 3	Y	8			19
*06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	17 9	888 3	Y	11	10 1		20

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		9	RRCID -> 159621		COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	9196 - 9422
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID -> 159951		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9908 - 10215
01	4619 X	20	-0-	-4599	-0-	2 1	18 3	Y	-0-			-0-
02	1160 X	2	-0-	-1158	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
03	31 X	30	-0-	-1	-0-	2 1	28 3	Y	-0-			-0-
04	30 X	21	-0-	-9	-0-	2 1	19 3	Y	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		8	RRCID -> 160974		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10937	PERF.	10135 - 10286
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #:		5	RRCID ->	172677	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8015 - 8677		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		4	RRCID ->	172960	COMPL. DATE	03/18/1999	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8830 - 9720
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	91 15	1127 3	Y	14	10	1	17
02	1160 N	1064	-0-	-96	-0-	79 13	972 3	Y	12	11	1	18
03	1178 N	984	-0-	-194	-0-	75 11	898 3	Y	10	11	1	17
04	1200 N	960	-0-	-240	-0-	75 14	871 3	Y	13	20	1	10
05	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	91 12	983 3	Y	11			21
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	75 11	866 3	Y	10	11	1	20

VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #:		6	RRCID ->	176265	COMPL. DATE	03/06/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7477 - 8097
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	151 30	1899 3	Y	27	31	1	22
02	1972 N	1908	-0-	-64	-0-	149 24	1735 3	Y	22			44
03	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	157 29	1824 3	Y	26	30	1	40
04	2010 N	1819	-0-	-191	-0-	143 22	1654 3	Y	20	30	1	30
05	2046 N	773	-0-	-1273	-0-	62 12	699 3	Y	11			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	14

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		7	RRCID ->	178049	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8138 - 8148
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31 6	377 3	N	5	5	1	6
02	522 N	447	-0-	-75	-0-	34 2	411 3	N	2	4	1	4
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	47 9	565 3	N	8	3	1	9
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	44 7	515 3	N	6	10	1	5
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	49 7	530 3	N	6			11
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	47 8	547 3	N	7	6	1	12

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:		7	RRCID ->	178053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8744 -	8912
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	269 1	3392 3	Y	51	51	1		42
02	3596 X	3234	-0-	-362	-0-	56 9	2940 3	Y	39				81
03	3751 X	3375	-0-	-376	-0-	43 9	3065 3	Y	41	54	1		68
04	3600 X	2700	-0-	-900	-0-	265 1	2454 3	Y	31	51	1		48
05	3720 X	3106	-0-	-614	-0-	45 9	2804 3	Y	26				74
06	3600 X	2619	-0-	-981	-0-	212 1	2342 3	Y	22	49	1		47
						34 9							
						273 1							
						29 9							
						253 1							
						24 9							

VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #:		6	RRCID ->	178542	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8766 -	8775
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	101 3	Y	2	1	1		2
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	2 9	102 3	Y	1	1	1		2
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	9 1	65 3	Y	1	1	1		2
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	1 9	115 3	Y	1	2	1		1
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	6 1	201 3	Y	2				3
*06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 9	139 3	Y	2	2	1		3
						19 1							
						2 9							
						12 1							
						2 9							

VAQUILLAS 135		WELL #:		3	RRCID ->	196735	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8112 -	8808
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9 1	119 3	Y	2	1	1		2
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2 9	77 3	Y	-0-	1	1		1
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	6 1	79 3	Y	2	1	1		2
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	7 1	50 3	Y	1	2	1		1
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 9		Y	-0-				1
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1 9	48 3	Y	-0-				1
						4 1							

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		1	RRCID ->	221696	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8061 -	9225
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	66 1	823 3	Y	12	8	1		14
02	899 N	857	-0-	-42	-0-	13 9	782 3	Y	10	9	1		15
03	930 N	804	-0-	-126	-0-	64 1	732 3	Y	10	10	1		15
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	11 9	696 3	Y	10	17	1		8
05	930 N	726	-0-	-204	-0-	61 1	658 3	Y	7				15
*06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11 9	680 3	Y	8	8	1		15
						59 1							
						8 9							
						9 9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17 1	206 3	Y	3	2 1		4
						3 9						
02	203 N	192	-0-	-11	-0-	14 1	177 3	Y	1	2 1		3
						1 9						
03	248 N	122	-0-	-126	-0-	9 1	112 3	Y	1	2 1		2
						1 9						
04	210 N	140	-0-	-70	-0-	11 1	127 3	Y	2	3 1		1
						2 9						
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	9 1	104 3	Y	2			3
						2 9						
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	1	2 1		2
						1 9						

 VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	117 3	Y	1			2
						1 9						
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	155 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20 1	244 3	Y	3	1 1		4
						3 9						
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	18 1	211 3	Y	2	4 1		2
						2 9						
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	10 1	105 3	Y	2			4
						2 9						
*06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 1	67 3	Y	1	2 1		3
						1 9						

 SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
 BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

01	DLQ G-10	937	-0-	937	937	931 2	6 9	Y	5	5 1		4
02	DLQ G-10	703	-0-	703	1640	694 2	9 9	Y	8	8 1		4
03	DLQ G-10	678	-0-	678	2318	670 2	8 9	Y	7	7 1		4
04	2464 N	146	-0-	-2318	-0-	146 2		Y	-0-			4
05	744 N	114	-0-	-630	-0-	114 2		Y	-0-			4
06	660 N	448	-0-	-212	-0-	448 2		Y	-0-			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8818 - 8856
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8848 - 8878
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8623 - 8639
01	DLQ G-10	1787	-0-	1787	1787	1776	2	11 9	Y	10	10 1	12
02	DLQ G-10	1684	-0-	1684	3471	1664	2	20 9	Y	18	18 1	12
03	DLQ G-10	1784	-0-	1784	5255	1764	2	20 9	Y	18	18 1	12
04	2900 N	967	-0-	-1933	3322	967	2		Y	-0-		12
05	3100 N	1427	-0-	-1673	1649	1427	2		Y	-0-		12
*06	3000 N	1741	-0-	-1259	390	1741	2		Y	-0-		12

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF.	8428 - 8486
01	DLQ G-10	271	-0-	271	271	269	2	2 9	Y	2	2 1	1
02	DLQ G-10	238	-0-	238	509	235	2	3 9	Y	3	3 1	1
03	DLQ G-10	255	-0-	255	764	252	2	3 9	Y	3	3 1	1
04	843 N	79	-0-	-764	-0-	79	2		Y	-0-		1
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2		Y	-0-		1
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2		Y	-0-		1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8710 - 8730
01	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	2300	2	14 9	Y	13	13 1	21
02	DLQ G-10	2079	-0-	2079	4393	2054	2	25 9	Y	23	23 1	21
03	DLQ G-10	2304	-0-	2304	6697	2278	2	26 9	Y	24	24 1	21
04	7784 X	1087	-0-	-6697	-0-	1087	2		Y	-0-		21
05	3379 X	1563	-0-	-1816	-0-	1563	2		Y	-0-		21
06	2250 X	1679	-0-	-571	-0-	1679	2		Y	-0-		21

RUSSELL - WINCH		WELL #:		8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8530 - 8608
01	DLQ G-10	3516	-0-	3516	5425	3494	2	22 9	Y	20	20 1	87
02	DLQ G-10	3297	-0-	3297	8722	3257	2	40 9	Y	36	36 1	87
03	DLQ G-10	3383	-0-	3383	12105	3344	2	39 9	Y	35	35 1	87
04	12945 X	840	-0-	-12105	-0-	840	2		Y	-0-		87
05	3720 X	1494	-0-	-2226	-0-	1494	2		Y	-0-		87
06	3420 X	2820	-0-	-600	-0-	2820	2		Y	-0-		87

RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8679 - 9112
01	DLQ G-10	373	-0-	373	373	371	2	2 9	Y	2	2 1	1
02	DLQ G-10	338	-0-	338	711	334	2	4 9	Y	4	4 1	1
03	DLQ G-10	279	-0-	279	990	276	2	3 9	Y	3	3 1	1
04	1169 N	179	-0-	-990	-0-	179	2		Y	-0-		1
05	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2		Y	-0-		1
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2		Y	-0-		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657																			
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010													TOTAL	DEPTH	10002	PERF.	9366	-	9376
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
01	DLQ	G-10	2048	-0-	2048	2048	2035	2	13	9	Y	12	12	1				4	
02	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	3727	1659	2	20	9	Y	18	18	1				4	
03	DLQ	G-10	1564	-0-	1564	5291	1546	2	18	9	Y	16	16	1				4	
04		2900 N	1010	-0-	-1890	3401	1010	2			Y	-0-						4	
05		3100 N	1476	-0-	-1624	1777	1476	2			Y	-0-						4	
*06		3000 N	1358	-0-	-1642	135	1358	2			Y	-0-						4	

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994													TOTAL	DEPTH	11106	PERF.	9022	-	9353
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994													TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8706	-	8934
01	DLQ	G-10	2836	-0-	2836	2836	2818	2	18	9	Y	16	16	1				27	
02	DLQ	G-10	2687	-0-	2687	5523	2655	2	32	9	Y	29	29	1				27	
03	DLQ	G-10	2530	-0-	2530	8053	2501	2	29	9	Y	26	26	1				27	
04		9375 X	1322	-0-	-8053	-0-	1322	2			Y	-0-						27	
05		2883 X	1724	-0-	-1159	-0-	1724	2			Y	-0-						27	
06		2790 X	2349	-0-	-441	-0-	2349	2			Y	-0-						27	

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998													TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8462	-	8564
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						14	

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998													TOTAL	DEPTH	9160	PERF.	8862	-	8888
01	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	1152	1144	2	8	9	Y	7	7	1				85	
02	DLQ	G-10	1122	-0-	1122	2274	1109	2	13	9	Y	12	12	1				85	
03	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	3424	1137	2	13	9	Y	12	12	1				85	
04		2900 N	506	-0-	-2394	1030	506	2			Y	-0-						85	
05		1923 N	893	-0-	-1030	-0-	893	2			Y	-0-						85	
06		1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			Y	-0-						85	

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998													TOTAL	DEPTH	9065	PERF.	8610	-	8640
01	DLQ	G-10	3166	-0-	3166	3166	3146	2	20	9	Y	18	18	1				7	
02	DLQ	G-10	3660	-0-	3660	6826	3616	2	44	9	Y	40	40	1				7	
03	DLQ	G-10	3690	-0-	3690	10516	3648	2	42	9	Y	38	38	1				7	
04		11941 X	1425	-0-	-10516	-0-	1425	2			Y	-0-						7	
05		3906 X	1959	-0-	-1947	-0-	1959	2			Y	-0-						7	
06		3780 X	2300	-0-	-1480	-0-	2300	2			Y	-0-						7	

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002													TOTAL	DEPTH	10044	PERF.	8894	-	8914
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657										
RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF.	8770 - 8972		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	DLQ	G-10	1109	-0-	1109	1109	1102	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
02	DLQ	G-10	763	-0-	763	1872	754	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
03	DLQ	G-10	813	-0-	813	2685	804	2	9	9	Y	8	8 1	-0-
04		2900 N	390	-0-	-2510	175	390	2			Y	-0-		-0-
05		806 N	523	-0-	-283	-0-	523	2			Y	-0-		-0-
06		780 N	653	-0-	-127	-0-	653	2			Y	-0-		-0-

RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8768 - 9648		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8763 - 9095		
01	DLQ	G-10	2303	-0-	2303	2303	2289	2	14	9	Y	13	13 1	190
02	DLQ	G-10	2366	-0-	2366	4669	2337	2	29	9	Y	26	26 1	190
03	DLQ	G-10	1970	-0-	1970	6639	1948	2	22	9	Y	20	20 1	190
04		7811 X	1172	-0-	-6639	-0-	1172	2			Y	-0-		190
05		3286 X	2104	-0-	-1182	-0-	2104	2			Y	-0-		190
*06		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-		190

RUSSELL-WINCH		WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8682 - 9519		
01	DLQ	G-10	2825	-0-	2825	2825	2807	2	18	9	Y	16	16 1	140
02	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	5025	2174	2	26	9	Y	24	24 1	140
03	DLQ	G-10	2304	-0-	2304	7329	2278	2	26	9	Y	24	24 1	140
04		8331 X	1002	-0-	-7329	-0-	1002	2			Y	-0-		140
05		2976 X	1428	-0-	-1548	-0-	1428	2			Y	-0-		140
06		2730 X	2220	-0-	-510	-0-	2220	2			Y	-0-		140

RUSSELL WINCH		WELL #:		24	RRCID ->	253015	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	10418	PERF.	8747 - 10233		
01	DLQ	G-10	778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-		202
02	DLQ	G-10	599	-0-	599	1377	596	2	3	9	Y	3	3 1	202
03	DLQ	G-10	714	-0-	714	2091	710	2	4	9	Y	4	4 1	202
04		2440 N	349	-0-	-2091	-0-	349	2			Y	-0-		202
05		651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2			Y	-0-		202
*06		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-		202

RUSSELL-WINCH		WELL #:		27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	8760 - 10044		
01	DLQ	G-10	1226	-0-	1226	1226	1226	2			Y	-0-		130
02	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	3959	2718	2	15	9	Y	14	14 1	130
03	DLQ	G-10	1840	-0-	1840	5799	1830	2	10	9	Y	9	9 1	130
04		7151 X	1352	-0-	-5799	-0-	1352	2			Y	-0-		130
05		2914 X	904	-0-	-2010	-0-	904	2			Y	-0-		130
06		2820 X	905	-0-	-1915	-0-	905	2			Y	-0-		130

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8768 - 9930		
01	DLQ	G-10	1574	-0-	1574	1574	1564	2	10	9	Y	9	9 1	185
02	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	4753	3140	2	39	9	Y	35	35 1	185
03	DLQ	G-10	3206	-0-	3206	7959	3170	2	36	9	Y	33	33 1	185
04		9331 X	1372	-0-	-7959	-0-	1372	2			Y	-0-		185
05		3410 X	1972	-0-	-1438	-0-	1972	2			Y	-0-		185
06		3300 X	1955	-0-	-1345	-0-	1955	2			Y	-0-		185

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
VAQUILLAS 2059		WELL #: 1		RRCID -> 140516		COMPL. DATE 01/15/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS 1184		WELL #: 2		RRCID -> 141562		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 1		RRCID -> 222261		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 2		RRCID -> 222685		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450			
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	4	5 1	3
						4 9					
02	319 N	312	-0-	-7	-0-	24 1	284 3	Y	4		7
						4 9					
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	39 1	465 3	Y	5	4 1	8
						6 9					
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	41 1	498 3	Y	5	6 1	7
						6 9					
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31 1	323 3	Y	3		10
						3 9					
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	248 3	Y	3	7 1	6
						3 9					

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 5		RRCID -> 222941		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256			
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	41 1	521 3	Y	8	9 1	6
						9 9					
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	71 1	830 3	Y	11		17
						12 9					
03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	71 1	819 3	Y	11	11 1	17
						12 9					
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	59 1	688 3	Y	8	12 1	13
						9 9					
05	961 N	795	-0-	-166	-0-	70 1	718 3	Y	6		19
						7 9					
*06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	69 1	615 3	Y	6	13 1	12
						7 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 3		RRCID -> 223040		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #: 4		RRCID -> 223082		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348								
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	11	1	134	3	Y	2					4
						2	9									
03	93 N	23	-0-	-70	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			2
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	52	1	600	3	Y	7	1	1			8
						8	9									
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	Y	5					13
						6	9									
*06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	Y	5	9	1			9
						6	9									

ENCINA RESOURCES, LLC		251741		RRCID -> 233208		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796								
VERGARA		WELL #: 1														
*09	1560 X	1126	-0-	-434	-0-	1126	2			Y	-0-					17
10	1240 X	906	-0-	-334	-0-	891	2	15	9	Y	14					31
11	1200 X	684	-0-	-516	-0-	670	2	14	9	Y	13					44
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1114	2	17	9	Y	15					59
01	DLQ G-10	942	-0-	942	-0-	942	2	13	9	Y	12					71
02	DLQ G-10	1060	-0-	1060	-0-	2002	2	10	9	Y	9					80
03	DLQ G-10	1125	-0-	1125	-0-	3127	2	25	9	Y	23					103
04	2300 N	1104	-0-	-1196	-0-	1931	2	17	9	Y	15					118
*05	3100 N	1180	-0-	-1920	-0-	11	2	21	9	Y	19					137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	NO RPT					137

VERGARA		WELL #: 2		RRCID -> 233227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806								
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					42
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1	9	Y	1					43
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	Y	2					45
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1209	2	7	9	Y	6					51
01	DLQ G-10	1336	-0-	1336	-0-	1336	2	7	9	Y	6					57
02	DLQ G-10	1157	-0-	1157	-0-	2493	2	3	9	Y	3					60
03	DLQ G-10	1234	-0-	1234	-0-	3727	2	6	9	Y	5					65
04	2300 N	1151	-0-	-1149	-0-	2578	2	2	9	Y	2					67
*05	3100 N	1059	-0-	-2041	-0-	537	2			Y	-0-					67
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	NO RPT					67

VILLARREAL ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237512		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10319 - 10352								
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1276	2	7	9	N	6					167
10	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1607	2	4	9	N	4					171
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1390	2	6	9	N	5					176
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1045	2	15	9	N	14	171	1			19
01	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1627	2	11	9	N	10					29
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1355	2	7	9	N	6					35
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					42
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	N	9					51
*05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					57
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2			N	NO RPT					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741									
VERGARA		WELL #: 3		RRCID -> 241975		COMPL. DATE 03/09/2008		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2	Y	-0-		29
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	551	2	1 9 Y	1		30
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1 9 Y	1		31
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3 9 Y	3		34
01	DLQ G-10	1633	-0-	1633	1633	1627	2	6 9 Y	5		39
02	DLQ G-10	558	-0-	558	2191	555	2	3 9 Y	3		42
03	DLQ G-10	508	-0-	508	2699	508	2	Y	-0-		42
04	2300 N	427	-0-	-1873	826	427	2	Y	-0-		42
*05	1224 N	398	-0-	-826	-0-	398	2	Y	-0-		42
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		42

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 247950		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842			
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		27
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		27
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		27
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		27
01	DLQ G-10	210	-0-	210	210	210	2	Y	-0-		27
02	DLQ G-10	174	-0-	174	384	174	2	Y	-0-		27
03	DLQ G-10	177	-0-	177	561	177	2	Y	-0-		27
04	711 N	150	-0-	-561	-0-	150	2	Y	-0-		27
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 249559		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832			
*09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		99
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		99
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		99
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		99
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		99
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		99
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		99
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		99
*05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		99
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 084694		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A			
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT		WELL #: 1R									
01	15035 X	10456	-0-	-4579	-0-	10342	3	114 9 Y	104	109 1	42
02	14065 X	11098	-0-	-2967	-0-	11090	3	8 9 Y	7	46 1	3
03	15035 X	11436	-0-	-3599	-0-	11427	3	9 9 Y	8	7 1	4
04	12150 X	10452	-0-	-1698	-0-	10442	3	10 9 Y	9	9 1	4
05	12555 X	10641	-0-	-1914	-0-	10634	3	7 9 Y	6	4 1	6
06	11490 X	9941	-0-	-1549	-0-	9920	3	21 9 Y	19	19 1	6

LUNDELL		WELL #: 3		RRCID -> 086127		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LUNDELL		WELL #: 15		RRCID -> 086391		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1638	3	Y	3	1	1	
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	3	Y	4	5	-0-	
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	58	1	1293	3	Y	3	2	1	
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	3	Y	2	2	1	
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	3	Y	1	1	1	
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	-0-	1	-0-	

MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980			TOTAL DEPTH 12037 PERF. 11637 - 11756					
01	3100 N	2390	-0-	-710	1048	159	1	2231	3	N	-0-	4	1	29
02	2942 X	1894	-0-	-1048	-0-	128	1	1766	3	N	-0-			29
03	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	141	1	1731	3	N	5	7	1	27
04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	3	N	7	4	1	30
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	3	N	3			33
*06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	N	2	4	1	31

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980			TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793					
01	DLQ G-10	2602	-0-	2602	2602	2590	3	12	9	Y	11	10	1	1
02	DLQ G-10	1948	-0-	1948	4550	1939	3	9	9	Y	8	8	1	1
03	DLQ G-10	1504	-0-	1504	6054	1493	3	11	9	Y	10	9	1	2
04	DLQ G-10	2011	-0-	2011	8065	2000	3	11	9	Y	10	10	1	2
05	10293 X	2228	-0-	-8065	-0-	2216	3	12	9	Y	11	7	1	6
*06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1860	3	26	9	Y	24	27	1	3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781					
01	DLQ G-10	1379	-0-	1379	1379	1370	3	9	9	Y	8	8	1	6
02	DLQ G-10	1296	-0-	1296	2675	1290	3	6	9	Y	5	5	1	6
03	DLQ G-10	1348	-0-	1348	4023	1341	3	7	9	Y	6	6	1	6
04	DLQ G-10	1268	-0-	1268	5291	1260	3	8	9	Y	7	7	1	6
05	2500 N	1499	-0-	-1001	4290	1493	3	6	9	Y	5	3	1	8
*06	3000 N	1359	-0-	-1641	2649	1342	3	17	9	Y	15	15	1	8

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981			TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477					
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2768	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2445	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
03	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3467	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	3000 N	3047	-0-	47	47	3045	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	2936 N	2889	-0-	-47	-0-	2887	3	2	9	Y	2	1	1	1
*06	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2533	3	76	9	Y	69	62	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	094764	COMPL. DATE	06/27/1981	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	9396 - 9420
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		1426 X	901	-0-	-525	-0-	861 3	40 9	Y	36	33 1	13
02		1334 X	324	-0-	-1010	-0-	299 3	25 9	Y	23	23 1	13
03		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1794 3	31 9	Y	28	25 1	16
04		1350 X	1106	-0-	-244	-0-	1074 3	32 9	Y	29	32 1	13
05		1395 X	1299	-0-	-96	-0-	1277 3	22 9	Y	20	14 1	19
06		1770 X	1016	-0-	-754	-0-	1003 3	13 9	Y	12	24 1	7

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		11	RRCID ->	095219	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9075 - 9116
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2402 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1891 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2104 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		1891 N	1770	-0-	-121	-0-	1769 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1958 3	13 9	Y	12	10 1	2

LUNDELL		WELL #:		2	RRCID ->	095558	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8867 - 9045
01		2573 N	2056	-0-	-517	-0-	87 1	1969 3	Y	-0-		-0-
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	95 1	2215 3	Y	-0-		-0-
03		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	59 1	1302 3	Y	-0-		-0-
04		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	94 1	2029 3	Y	-0-		-0-
05		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	109 1	2484 3	Y	-0-		-0-
*06		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	103 1	2284 3	Y	2	1 1	1

LUNDELL		WELL #:		14	RRCID ->	096190	COMPL. DATE	09/19/1981	TOTAL DEPTH	10036	PERF.	9158 - 9182
01		13888 X	8616	-0-	-5272	-0-	365 1	8248 3	Y	3	13 1	6
02		11890 X	7320	-0-	-4570	-0-	300 1	7016 3	Y	4	9 1	1
03		11873 X	7252	-0-	-4621	-0-	313 1	6936 3	Y	3	3 1	1
04		9270 X	6442	-0-	-2828	-0-	284 1	6156 3	Y	2	2 1	1
05		8618 X	7199	-0-	-1419	-0-	301 1	6897 3	Y	1	1 1	1
06		8340 X	6330	-0-	-2010	-0-	273 1	6039 3	Y	16	11 1	6

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		11	RRCID ->	096762	COMPL. DATE	12/29/1988	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	9904 - 9926
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	436 3	11 9	Y	10	9 1	2
02		580 N	477	-0-	-103	-0-	468 3	9 9	Y	8	8 1	2
03		713 N	416	-0-	-297	-0-	406 3	10 9	Y	9	9 1	2
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	610 3	10 9	Y	9	9 1	2
05		565 N	565	-0-	-0-	-0-	554 3	11 9	Y	10	6 1	6
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	363 3	18 9	Y	16	20 1	2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		12	RRCID ->	097083	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10003	PERF.	9791 - 9807
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-		-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-		-0-
05		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-		-0-
*06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	106 3	13 9	Y	12	10 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES				WELL #: 2		RRCID -> 101365		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 12021		PERF. 10488 - 10530				
01	2542 N	2185	-0-	-357	-0-	145	1	2025	3	N	14	83	1			21
						15	9									
02	2030 N	1975	-0-	-55	-0-	132	1	1821	3	N	20					41
						22	9									
03	2387 N	2070	-0-	-317	-0-	154	1	1896	3	N	18	7	1			52
						20	9									
04	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	103	1	1735	3	N	24	4	1			72
						26	9									
05	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	94	1	1952	3	N	7					79
						8	9									
06	2010 N	1764	-0-	-246	-0-	63	1	1697	3	N	4	31	1			52
						4	9									

CARR				WELL #: 8		RRCID -> 101374		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8507 - 8678				
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	104	1	2347	3	N	14					46
						15	9									
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	80	1	1877	3	N	15					61
						17	9									
03	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1910	3	N	9	51	1			19
						10	9									
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	129	1	2797	3	N	-0-					19
05	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	108	1	2473	3	N	17					36
						19	9									
*06	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	95	1	2092	3	N	17					53
						19	9									

LUNDELL				WELL #: 12		RRCID -> 101925		COMPL. DATE 07/14/1982		TOTAL DEPTH 10112		PERF. 9196 - 9225				
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	62	1	1399	3	N	6	6	1			5
						7	9									
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	58	1	1349	3	N	7	9	1			3
						8	9									
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	51	1	1115	3	N	5	4	1			4
						6	9									
04	1410 N	926	-0-	-484	-0-	41	1	881	3	N	4	4	1			4
						4	9									
05	1519 N	964	-0-	-555	-0-	40	1	922	3	N	2	2	1			4
						2	9									
06	1140 N	843	-0-	-297	-0-	36	1	800	3	N	6	6	1			4
						7	9									

VAQUILLAS RANCH -A1				WELL #: 25		RRCID -> 101973		COMPL. DATE 08/16/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10680 - 10824				
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1679	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1569	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	3	4	9	Y	4	4	1			2
04	1590 N	1397	-0-	-193	-0-	1393	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1332	3	6	9	Y	5	3	1			4
06	1440 N	1156	-0-	-284	-0-	1155	3	1	9	Y	1	3	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		20	RRCID ->	104938	COMPL. DATE	02/09/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8866 - 9380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		2ST	RRCID ->	107078	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10038 - 10047
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		33	RRCID ->	107100	COMPL. DATE	08/23/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9659 - 9764
01	2418 N	2383	-0-	-35	-0-	2344	3	39 9	Y	35	31 1	6
02	2262 N	2157	-0-	-105	-0-	2127	3	30 9	Y	27	27 1	6
03	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	2071	3	35 9	Y	32	31 1	7
04	2310 N	1981	-0-	-329	-0-	1947	3	34 9	Y	31	31 1	7
05	2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2197	3	39 9	Y	35	22 1	20
*06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2521	3	28 9	Y	25	42 1	3

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #:		36	RRCID ->	107704	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10338 - 10516
01	2759 X	2463	-0-	-296	-0-	2459	3	4 9	Y	4	4 1	2
02	2494 X	2287	-0-	-207	-0-	2283	3	4 9	Y	4		6
03	2666 X	2054	-0-	-612	-0-	2047	3	7 9	Y	6	8 1	4
04	2580 X	2272	-0-	-308	-0-	124	1	2146 3	Y	2	4 1	2
						2	9					
05	2449 X	2364	-0-	-85	-0-	117	1	2240 3	Y	6		8
						7	9					
06	2370 X	2217	-0-	-153	-0-	110	1	2101 3	Y	5	7 1	6
						6	9					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		35	RRCID ->	108271	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9442 - 9734
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6898	3	68 9	Y	62	56 1	11
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5904	3	52 9	Y	47	48 1	10
03	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6611	3	62 9	Y	56	55 1	11
04	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6088	3	61 9	Y	55	56 1	10
05	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	7187	3	67 9	Y	61	38 1	33
*06	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6680	3	21 9	Y	19	50 1	2

VERGARA 1674		WELL #:		1	RRCID ->	108453	COMPL. DATE	12/21/1983	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10422 - 10584
01	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	249	1	3493 3	Y	18	6 1	19
						20	9					
02	3944 X	3280	-0-	-664	-0-	220	1	3025 3	Y	32	26 1	25
						35	9					
03	3906 X	3510	-0-	-396	-0-	263	1	3225 3	Y	20	14 1	31
						22	9					
04	3750 X	3472	-0-	-278	-0-	193	1	3239 3	Y	36	59 1	8
						40	9					
05	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	161	1	3311 3	Y	37		45
						41	9					
06	3630 X	3203	-0-	-427	-0-	113	1	3022 3	Y	62	64 1	43
						68	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232						
01	3410 X	2550	-0-	-860	-0-	169	1	2375	3	Y	5	4	1	12
02	3190 X	3059	-0-	-131	-0-	206	1	2838	3	Y	14	16	1	10
03	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	240	1	2943	3	Y	12	12	1	10
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	163	1	2732	3	Y	7	6	1	11
05	3255 X	2936	-0-	-319	-0-	136	1	2792	3	Y	7			18
06	3150 X	2825	-0-	-325	-0-	100	1	2707	3	Y	16	24	1	10
7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298						
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	67	1	944	3	N	5	3	1	6
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	871	3	N	2			8
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	926	3	N	4	5	1	7
04	990 N	896	-0-	-94	-0-	50	1	845	3	N	1	8	1	-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	2			2
*06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	39	1	1037	3	N	3	3	1	2
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184						
01	4960 X	4903	-0-	-57	-0-	4868	3	35	9	Y	32	31	1	9
02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4677	3	22	9	Y	20	21	1	8
03	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4888	3	28	9	Y	25	22	1	11
04	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4811	3	28	9	Y	25	28	1	8
05	5022 X	4912	-0-	-110	-0-	4892	3	20	9	Y	18	13	1	13
06	4860 X	4636	-0-	-224	-0-	4633	3	3	9	Y	3	15	1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 18		RRCID -> 110082		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	3	11	9	Y	3
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1733	3	7	9	Y	3
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1743	3	9	9	Y	4
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1733	3	9	9	Y	3
05	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2543	3	7	9	Y	5
*06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	3	1	9	Y	2

ALLEY		WELL #: 4		RRCID -> 110092		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699			
01	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	174	1	2446	3	Y	16
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	181	1	2496	3	Y	13
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	210	1	2584	3	Y	13
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	157	1	2649	3	Y	13
05	2542 X	2461	-0-	-81	-0-	113	1	2341	3	Y	19
*06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	91	1	2449	3	Y	10

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 110097		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2
02	T. A.	27	-0-	27	-0-	20	3	7	9	Y	2
03	T. A.	51	-0-	51	-0-	43	3	8	9	Y	3
04	T. A.	21	-0-	21	-0-	13	3	8	9	Y	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
*06	99 X	-0-	-0-	-99	-0-					Y	3

ALLEY		WELL #: 2 L		RRCID -> 110256		COMPL. DATE 10/09/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10116 - 10350			
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	3	Y	1
02	1044 N	639	-0-	-405	-0-	43	1	593	3	Y	2
03	744 N	505	-0-	-239	-0-	39	1	464	3	Y	2
04	720 N	123	-0-	-597	-0-	7	1	116	3	Y	1
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	892	3	Y	3
*06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	592	3	Y	2

ALLEY		WELL #: 2 U		RRCID -> 110257		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ARCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 110515		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253							
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1030	3	32	9	Y	29	28	1		10
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638	3	21	9	Y	19	19	1		10
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1393	3	13	9	Y	12	14	1		8
04	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2538	3	6	9	Y	5	12	1		1
05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2755	3	3	9	Y	3	2	1		2
*06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	3	11	9	Y	10	10	1		2

VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833							
01	961 N	826	-0-	-135	-0-	55	1	767	3	Y	4	1	1		11
02	899 N	659	-0-	-240	-0-	45	1	607	3	Y	6	6	1		11
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	65	1	787	3	Y	5	3	1		13
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	44	1	736	3	Y	8	12	1		9
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	29	1	600	3	Y	7				16
06	840 N	774	-0-	-66	-0-	27	1	730	3	Y	15	14	1		17

LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984							
01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	207	1	4669	3	Y	3	4	1		4
02	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	185	1	4330	3	Y	4	5	1		3
03	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	177	1	3917	3	Y	3	2	1		4
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	154	1	3325	3	Y	2	2	1		4
05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	154	1	3511	3	Y	1	1	1		4
*06	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	152	1	3367	3	Y	14	10	1		8

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JURASCHEK		WELL #:		1	RRCID -> 114846		COMPL. DATE 01/24/1985			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	527 N	339	-0-	-188	-0-	30 1	309 3	309 3	N	-0-	2 1		5
*08	527 N	212	-0-	-315	-0-	20 1	192 3	192 3	N	-0-			5
*09	510 N	294	-0-	-216	-0-	26 1	268 3	268 3	N	-0-			5
*10	341 N	310	-0-	-31	-0-	20 1	290 3	290 3	N	-0-	1 1		4
*11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	31 1	386 3	386 3	N	-0-	1 1		3
*12	310 N	260	-0-	-50	-0-	17 1	243 3	243 3	N	-0-	1 1		2
*01	310 N	261	-0-	-49	-0-	17 1	244 3	244 3	N	-0-			2
*02	406 N	260	-0-	-146	-0-	19 1	241 3	241 3	N	-0-			2
*03	248 N	194	-0-	-54	-0-	15 1	179 3	179 3	N	-0-	1 1		1
*04	240 N	230	-0-	-10	-0-	13 1	217 3	217 3	N	-0-			1
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	602 3	602 3	N	-0-			1
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	5 1	138 3	138 3	N	6	1 1		6
						7 9							

LUNDELL		WELL #:		27	RRCID -> 116145		COMPL. DATE 04/09/1985			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408			
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	121 1	2726 3	2726 3	Y	3	4 1		3
						3 9							
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	109 1	2550 3	2550 3	Y	5	5 1		3
						6 9							
03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	125 1	2761 3	2761 3	Y	3	2 1		4
						3 9							
04	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	123 1	2659 3	2659 3	Y	2	2 1		4
						2 9							
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	109 1	2496 3	2496 3	Y	1	1 1		4
						1 9							
*06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	108 1	2386 3	2386 3	Y	3	3 1		4
						3 9							

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID -> 116187		COMPL. DATE 04/05/1985			TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEY		WELL #:		7ST	RRCID -> 116492		COMPL. DATE 04/16/2016			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802			
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 3	25 3	Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			Y	-0-			-0-
*06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-			-0-

VERGARA 1679		WELL #:		4ST	RRCID -> 116493		COMPL. DATE 08/08/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420			
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	11 1	152 3	152 3	Y	1			1
						1 9							
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	85 3	Y	1			2
						1 9							
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	6 1	74 3	74 3	Y	-0-	2 1		-0-
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	68 3	68 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	67 3	67 3	Y	1			1
						1 9							
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	2 1	60 3	60 3	Y	1	1 1		1
						1 9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL		WELL #:		36	RRCID ->	116868	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10440 - 10618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	127 1	2863 3	Y	-0-			-0-
02		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	100 1	2342 3	Y	-0-			-0-
03		2294 N	1997	-0-	-297	-0-	86 1	1911 3	Y	-0-			-0-
04		2220 N	1976	-0-	-244	-0-	87 1	1889 3	Y	-0-			-0-
05		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	100 1	2278 3	Y	-0-			-0-
*06		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	94 1	2082 3	Y	-0-			-0-

LUNDELL		WELL #:		26	RRCID ->	116977	COMPL. DATE	06/16/1985	TOTAL DEPTH	9971	PERF.	9415 - 9606
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #:		25	RRCID ->	117132	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8972 - 9638
01	3317 X	3257	-0-	-60	-0-	138 1	3119 3	Y	-0-			-0-
02	3103 X	3059	-0-	-44	-0-	125 1	2934 3	Y	-0-			-0-
03	3317 X	3215	-0-	-102	-0-	139 1	3076 3	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2730	-0-	-450	-0-	120 1	2610 3	Y	-0-			-0-
05	3255 X	2639	-0-	-616	-0-	111 1	2528 3	Y	-0-			-0-
06	3150 X	2493	-0-	-657	-0-	108 1	2384 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		55	RRCID ->	117264	COMPL. DATE	01/29/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8304 - 8334
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	24 3	Y	9	8 1		6
						10 9						
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	9	10 1		5
						10 9						
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	Y	7	8 1		4
						8 9						
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	22 3	Y	13	13 1		4
						14 9						
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6 1	25 3	Y	6	2 1		8
						7 9						
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3		Y	-0-	8 1		-0-

FROST, P. M. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	117289	COMPL. DATE	06/29/1985	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10826 - 10872
01	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	233 1	3274 3	N	6	5 1		67
						7 9						
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	239 1	3303 3	N	6			73
						7 9						
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	273 1	3367 3	N	17	13 1		77
						19 9						
04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	185 1	3112 3	N	-0-	6 1		71
05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	149 1	3085 3	N	8			79
						9 9						
*06	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	118 1	3163 3	N	11	11 1		79
						12 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
MARRS MCLEAN "C"			WELL #:	5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10984 - 11240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

7-B CATTLE CO.				WELL #:	4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERGARA 1679-W				WELL #:	5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618			
01		3565 X	2672	-0-	-893	-0-	176	1	2482	3	Y	13	5	1		15
							14	9								
02		3335 X	3074	-0-	-261	-0-	206	1	2835	3	Y	30	23	1		22
							33	9								
03		3348 X	3130	-0-	-218	-0-	234	1	2876	3	Y	18	12	1		28
							20	9								
04		3240 X	3070	-0-	-170	-0-	170	1	2865	3	Y	32	51	1		9
							35	9								
05		3286 X	3002	-0-	-284	-0-	137	1	2831	3	Y	31				40
							34	9								
06		3180 X	2385	-0-	-795	-0-	83	1	2251	3	Y	46	50	1		36
							51	9								

DAY				WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246			
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	7	1	151	3	N	-0-				69
02		290 N	196	-0-	-94	-0-	8	1	188	3	N	-0-				69
03		279 N	253	-0-	-26	-0-	11	1	242	3	N	-0-				69
04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-				69
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-				69
06		240 N	136	-0-	-104	-0-	6	1	130	3	N	-0-				69

BONEBRAKE				WELL #:	1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9709 - 9986			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	55	1 1253 3	Y	-0-	-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	32	1 744 3	Y	-0-	-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	62	1 1364 3	Y	-0-	-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	62	1 1343 3	Y	-0-	-0-
05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	55	1 1257 3	Y	-0-	-0-
*06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	60	1 1336 3	Y	65 40 1	25
						72	9			

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958		
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1 157 3	N	-0-	48
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	26	1 352 3	N	1	49
						1	9			
*03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1 303 3	N	-0-	1 1 48
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	13	1 224 3	N	-0-	1 1 47
*05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	47
*06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	19	1 518 3	N	1 1 1	47
						1	9			

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928		
01	589 N	513	-0-	-76	-0-	22	1 491 3	N	-0-	95
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	18	1 427 3	N	-0-	95
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	23	1 504 3	N	3	98
						3	9			
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	25	1 541 3	N	-0-	98
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1 582 3	N	-0-	98
*06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	22	1 489 3	N	-0-	98

LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645								
01	341 N	171	-0-	-170	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217 N	174	-0-	-43	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	70	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164								
01	2449 X	1130	-0-	-1319	-0-	75	1	1049	3	Y	5	2	1			7
						6	9									
02	2291 X	1132	-0-	-1159	-0-	76	1	1044	3	Y	11	9	1			9
						12	9									
03	2449 X	1202	-0-	-1247	-0-	90	1	1104	3	Y	7	5	1			11
						8	9									
04	2340 X	1205	-0-	-1135	-0-	67	1	1124	3	Y	13	18	1			6
						14	9									
05	1302 X	1106	-0-	-196	-0-	51	1	1042	3	Y	12					18
						13	9									
*06	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	45	1	1216	3	Y	25	23	1			20
						28	9									

LUNDELL		WELL #: 49		RRCID -> 119111		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	71	1	1613	3	Y	3	3 1	1
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	77	1	1790	3	Y	4	5 1	-0-
03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	82	1	1817	3	Y	3	2 1	1
04	1620 N	1601	-0-	-19	-0-	71	1	1528	3	Y	2	2 1	1
05	2015 N	1578	-0-	-437	-0-	66	1	1511	3	Y	1	1 1	1
06	1830 N	1769	-0-	-61	-0-	77	1	1692	3	Y	-0-	1 1	-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11653 - 11700

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

01	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	86	1	2098	3	Y	-0-		-0-
02	2494 X	2123	-0-	-371	-0-	104	1	2019	3	Y	-0-		-0-
03	2666 X	1890	-0-	-776	-0-	69	1	1821	3	Y	-0-		-0-
04	2580 X	1395	-0-	-1185	-0-	65	1	1330	3	Y	-0-		-0-
05	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	1015	1	3946	3	Y	-0-		-0-
*06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	212	1	2821	3	Y	-0-		-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

01	1767 N	775	-0-	-992	-0-	32	1	731	3	Y	11	13 1	6
02	928 N	705	-0-	-223	-0-	28	1	664	3	Y	12	15 1	3
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1474	3	Y	10	8 1	5
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	81	1	1764	3	Y	9	8 1	6
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	83	1	1887	3	Y	7	4 1	9
*06	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	77	1	1692	3	Y	7	9 1	7

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 41		RRCID -> 120097		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARR		WELL #: 22		RRCID -> 120425		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				12	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 35		RRCID -> 120718		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280								
01	7564 X	6990	-0-	-574	-0-	6984	3	6	9	Y	5	7	1		6	
02	7076 X	6709	-0-	-367	-0-	6706	3	3	9	Y	3	4	1		5	
03	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	7580	3	4	9	Y	4	4	1		5	
04	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8974	3	4	9	Y	4	4	1		5	
05	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8271	3	3	9	Y	3	2	1		6	
*06	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8154	3	11	9	Y	10	10	1		6	

CARR		WELL #: 18		RRCID -> 120936		COMPL. DATE 04/19/1986		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARR		WELL #: 24		RRCID -> 121702		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732								
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	150	1	3390	3	N	177	160	1	6	6	299
						195	9									
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	146	1	3425	3	N	322	321	1			300
						354	9									
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	149	1	3285	3	N	393	498	1			195
						432	9									
04	3660 X	3647	-0-	-13	-0-	144	1	3117	3	N	351	316	1			230
						386	9									
05	4185 X	4159	-0-	-26	-0-	154	1	3531	3	N	431					661
						474	9									
06	4050 X	3931	-0-	-119	-0-	151	1	3332	3	N	407	664	1			404
						448	9									

VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL "C"		WELL #:		1	RRCID ->	122304	COMPL. DATE	09/09/1986	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8774 - 9492			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-		25	1	562	3	Y	-0-			-0-
02	580 N	424	-0-	-156	-0-		17	1	407	3	Y	-0-			-0-
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-		24	1	528	3	Y	-0-			-0-
04	570 N	500	-0-	-70	-0-		22	1	478	3	Y	-0-			-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-		17	1	378	3	Y	-0-			-0-
06	540 N	538	-0-	-2	-0-		23	1	506	3	Y	8	5 1		3
							9	9							

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	122312	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	10608 - 10631
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		14	RRCID ->	122844	COMPL. DATE	11/14/1986	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8530 - 8716
01	310 N	302	-0-	-8	-0-		12	1	290	3	Y	-0-
02	406 N	257	-0-	-149	-0-		12	1	245	3	Y	-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-		12	1	297	3	Y	-0-
04	300 N	275	-0-	-25	-0-		13	1	262	3	Y	-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-		46	1	179	3	Y	-0-
06	300 N	26	-0-	-274	-0-		2	1	24	3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		30	RRCID ->	123424	COMPL. DATE	01/28/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9130 - 9272
01	186 N	132	-0-	-54	-0-		124	3	8	9	Y	7 7 1 2
02	145 N	107	-0-	-38	-0-		101	3	6	9	Y	5 5 1 2
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1433	3	6	9	Y	5 4 1 3
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-		2181	3	13	9	Y	12 11 1 4
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2219	3	10	9	Y	9 5 1 8
*06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1960	3	30	9	Y	27 26 1 9

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #:		39	RRCID ->	123609	COMPL. DATE	02/25/1987	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10677 - 10692
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VERGARA 1680		WELL #:		8	RRCID ->	123886	COMPL. DATE	01/07/1987	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10815 - 10974
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	99	1	2225	3	N	13		165
						14	9						
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	92	1	2141	3	N	10		175
						11	9						
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	99	1	2177	3	N	13		188
						14	9						
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	93	1	2014	3	N	4		192
						4	9						
05	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	84	1	1923	3	N	15		207
						17	9						
06	2040 N	1997	-0-	-43	-0-	86	1	1905	3	N	5		212
						6	9						
CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8670 - 8738			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9105 - 9129			
01	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	258	1	5831	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
02	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	319	1	7467	3	Y	5	5 1	3
						6	9						
03	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	349	1	7720	3	Y	3	2 1	4
						3	9						
04	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	318	1	6904	3	Y	3	2 1	5
						3	9						
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	306	1	7023	3	Y	2	1 1	6
						2	9						
*06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	303	1	6682	3	Y	2	2 1	6
						2	9						
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300		PERF. 11024 - 11044			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8605 - 8785			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662								
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	127	1	535	3	Y	14	11	1			11
						15	9									
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	176	1	675	3	Y	15	17	1			9
						17	9									
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	192	1	848	3	Y	17	16	1			10
						19	9									
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	162	1	737	3	Y	29	28	1			11
						32	9									
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	133	1	621	3	Y	11	3	1			19
						12	9									
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	140	1	625	3	Y	-0-	14	1			5

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634								
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1444	3	N	54	54	1			23
						59	9									
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	3	N	62	73	1			12
						68	9									
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	N	48	36	1			24
						53	9									
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	46	1	988	3	N	41	38	1			27
						45	9									
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	54	1	1238	3	N	28	19	1			36
						31	9									
*06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	3	N	86	77	1			45
						95	9									

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044								
01	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	169	1	3810	3	N	10					67
						11	9									
02	3770 X	3262	-0-	-508	-0-	134	1	3122	3	N	5					72
						6	9									
03	4030 X	3881	-0-	-149	-0-	168	1	3707	3	N	5					77
						6	9									
04	3900 X	3532	-0-	-368	-0-	156	1	3373	3	N	3					80
						3	9									
05	3999 X	3567	-0-	-432	-0-	149	1	3409	3	N	8					88
						9	9									
06	3870 X	3400	-0-	-470	-0-	147	1	3245	3	N	7					95
						8	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706								
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2310	3	18	9	Y	16	15	1			5
02	2117 N	1957	-0-	-160	-0-	1946	3	11	9	Y	10	10	1			5
03	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	3	13	9	Y	12	11	1			6
04	2250 N	2209	-0-	-41	-0-	2196	3	13	9	Y	12	14	1			4
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2400	3	10	9	Y	9	6	1			7
06	2400 N	2344	-0-	-56	-0-	2312	3	32	9	Y	29	29	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		36	RRCID ->	130146	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8554 - 8686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-			7
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-			7
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			7
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	N	-0-			7
*05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	649	3	N	-0-			7
*06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	N	-0-			7

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	130151	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9453 - 9730		
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1271	3	18	9	Y	16	34	1	4
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	3	8	9	Y	7	5	1	6
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	3	8	9	Y	7	6	1	7
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	36	1	1084	3	Y	7	10	1	4
						8	9							
05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	165	1	1518	3	Y	7			11
						8	9							
*06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	139	1	1291	3	Y	57	28	1	40
						63	9							

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130153	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	9316 - 9331
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		52	RRCID ->	130484	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9240 - 9794		
01	2325 N	2022	-0-	-303	-0-	86	1	1936	3	Y	-0-	-0-		
02	1653 N	1318	-0-	-335	-0-	54	1	1264	3	Y	-0-	-0-		
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	93	1	2051	3	Y	-0-	-0-		
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	3	Y	-0-	-0-		
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	88	1	2006	3	Y	-0-	-0-		
06	2070 N	1844	-0-	-226	-0-	80	1	1763	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

VAQUILLAS RANCH L2		WELL #:		65	RRCID ->	130632	COMPL. DATE	04/10/1989	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8740 - 8798
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #:		58	RRCID ->	131282	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9411 - 9576		
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	202	1	4558	3	Y	9	9	1	8
						10	9							
02	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	195	1	4567	3	Y	11	13	1	6
						12	9							
03	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	201	1	4449	3	Y	7	6	1	7
						8	9							
04	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	206	1	4458	3	Y	6	6	1	7
						7	9							
05	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	214	1	4905	3	Y	4	3	1	8
						4	9							
*06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	206	1	4543	3	Y	-0-	8	1	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689 X	1795	-0-	-1894	-0-	325	1	1372	3	Y	89	74 1	69
						98	9						
02	2204 X	1259	-0-	-945	-0-	248	1	954	3	Y	52	80 1	41
						57	9						
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	377	1	1664	3	Y	78	74 1	45
						86	9						
04	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	479	1	2176	3	Y	201	181 1	65
						221	9						
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	546	1	2548	3	Y	106	31 1	140
						117	9						
*06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	542	1	2419	3	Y	-0-	119 1	21

 EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

01	62 N	25	-0-	-37	-0-	2	3	23	9	Y	21		21
02	58 N	2	-0-	-56	-0-	2	3			Y	-0-	21 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

01	3286 X	2157	-0-	-1129	-0-	2076	3	81	9	Y	74	69 1	25
02	3074 X	1553	-0-	-1521	-0-	1500	3	53	9	Y	48	48 1	25
03	2697 X	1388	-0-	-1309	-0-	1324	3	64	9	Y	58	53 1	30
04	2460 X	1631	-0-	-829	-0-	1565	3	66	9	Y	60	66 1	24
05	2170 X	1175	-0-	-995	-0-	1129	3	46	9	Y	42	30 1	36
*06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2391	3	20	9	Y	18	44 1	10

 HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	168	1	2359	3	N	17	88 1	19
						19	9						
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	159	1	2203	3	N	13		32
						14	9						
03	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	187	1	2283	3	N	17	8 1	41
						19	9						
04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	133	1	2225	3	N	14	6 1	49
						15	9						
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	112	1	2313	3	N	6		55
						7	9						
*06	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	82	1	2202	3	N	11	7 1	59
						12	9						

 VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

01	713 N	648	-0-	-65	-0-	77	1	571	2	Y	-0-		-0-
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	94	1	427	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	517	-0-	-10	-0-	84	1	433	2	Y	-0-		-0-
04	630 N	309	-0-	-321	-0-	54	1	255	2	Y	-0-		-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	168	1	475	2	Y	-0-		-0-
*06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	169	1	596	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
01	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	238	1	5386	3	N	-0-	147	
02	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	211	1	4934	3	N	23	170	
						25	9						
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	237	1	5241	3	N	-0-	170	
04	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	227	1	4910	3	N	-0-	170	
05	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	220	1	5040	3	N	-0-	170	
*06	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	212	1	4683	3	N	-0-	170	

VERGARA 1680		WELL #: 1		RRCID -> 132632		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH -I		WELL #: 42		RRCID -> 133021		COMPL. DATE 12/06/1989		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134					
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 31		RRCID -> 133182		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052					
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	174	3	4	9	Y	4	4	2
02	174 N	147	-0-	-27	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	2
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	3	3	9	Y	3	3	2
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	2
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	Y	2	2	2
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	177	3	12	9	Y	11	10	3

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #: 70		RRCID -> 133486		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416					
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	Y	1		2
02	406 N	304	-0-	-102	-0-	303	3	1	9	Y	1		3
03	434 N	347	-0-	-87	-0-	346	3	1	9	Y	1	2	2
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	21	1	362	3	Y	-0-	1	1
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	Y	1		2
						1	9						
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	Y	1	1	2
						1	9						

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 41		RRCID -> 133495		COMPL. DATE 01/19/1990		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA, G.B.		WELL #:		8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10146 - 10278			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	3	1	9	Y	1	2	1		-0-
02	58 N	2	-0-	-56	-0-	1	3	1	9	Y	1				1
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	15	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	2	1		-0-
							9								
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1				1
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	7	1		11

CARR		WELL #:		49	RRCID ->	133836	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8771 - 8944			
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	91	1	2067	3	N	10				170
						11	9								
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	71	1	1659	3	N	15				185
						17	9								
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	65	1	1437	3	N	-0-				185
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1240	3	N	2				187
						2	9								
05	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	3	N	5				192
						6	9								
*06	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	N	5				197
						6	9								

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		22	RRCID ->	134306	COMPL. DATE	04/03/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9570 - 9600			
01	5208 X	5114	-0-	-94	-0-	4818	3	296	9	Y	269	250	1		97
02	4785 X	4328	-0-	-457	-0-	4135	3	193	9	Y	175	174	1		98
03	5084 X	4940	-0-	-144	-0-	4709	3	231	9	Y	210	190	1		118
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	4851	3	237	9	Y	215	239	1		94
05	5115 X	4736	-0-	-379	-0-	4568	3	168	9	Y	153	108	1		139
06	4950 X	4706	-0-	-244	-0-	4698	3	8	9	Y	7	113	1		33

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		71	RRCID ->	135310	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9692 - 9726			
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1706	3	79	9	Y	72	64	1		17
02	1827 N	806	-0-	-1021	-0-	745	3	61	9	Y	55	56	1		16
03	1798 N	345	-0-	-1453	-0-	272	3	73	9	Y	66	64	1		18
04	1740 N	274	-0-	-1466	-0-	202	3	72	9	Y	65	65	1		18
05	868 N	211	-0-	-657	-0-	133	3	78	9	Y	71	44	1		45
06	330 N	174	-0-	-156	-0-	33	3	141	9	Y	128	152	1		21

VERGARA, IGNACIO		WELL #:		2	RRCID ->	135380	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	10074 - 10106			
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	Y	11	2	1		17
						12	9								
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1025	3	Y	2				19
						2	9								
03	868 N	431	-0-	-437	-0-	34	1	395	3	Y	2	13	1		8
						2	9								
04	840 N	531	-0-	-309	-0-	30	1	500	3	Y	1	4	1		5
						1	9								
05	868 N	26	-0-	-842	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				5
06	420 N	175	-0-	-245	-0-	7	1	168	3	Y	-0-				5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALLEY		WELL #:		8ST	RRCID ->	135953	COMPL. DATE	10/18/2000	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10158	- 10319
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	961 N	556	-0-	-405	-0-	38 1	1	517 3	Y	1	1 1	3
02	870 N	867	-0-	-3	-0-	58 1	4	805 3	Y	4	4 1	3
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	74 1	4	910 3	Y	4	3 1	4
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	48 1	2	805 3	Y	2	2 1	4
05	930 N	697	-0-	-233	-0-	32 1	2	663 3	Y	2		6
06	960 N	508	-0-	-452	-0-	18 1	3	487 3	Y	3	6 1	3

ROSEBERRY, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135960	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9626	- 10318
01	4898 X	3894	-0-	-1004	-0-	258 1	19	3615 3	Y	19	5 1	28
02	4495 X	3361	-0-	-1134	-0-	227 1	17	3115 3	Y	17		45
03	4681 X	4130	-0-	-551	-0-	309 1	20	3799 3	Y	20	47 1	18
04	4530 X	3796	-0-	-734	-0-	213 1	10	3572 3	Y	10	7 1	21
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	189 1	24	3905 3	Y	24		45
*06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	152 1	21	4082 3	Y	21	49 1	17

LUNDELL		WELL #:		60	RRCID ->	135965	COMPL. DATE	06/21/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9415	- 9514
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	101 1	-0-	2277 3	Y	-0-		-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	74 1	-0-	1725 3	Y	-0-		-0-
03	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	88 1	-0-	1939 3	Y	-0-		-0-
04	2190 N	1632	-0-	-558	-0-	72 1	-0-	1560 3	Y	-0-		-0-
05	1922 N	1420	-0-	-502	-0-	59 1	-0-	1361 3	Y	-0-		-0-
06	1950 N	1688	-0-	-262	-0-	73 1	6	1608 3	Y	6	4 1	2

CARR		WELL #:		50	RRCID ->	135966	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 8238	- 9211
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	14 1	-0-	315 3	N	-0-		4
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8 1	-0-	193 3	N	-0-		4
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	-0-	301 3	N	-0-		4
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15 1	-0-	333 3	N	-0-		4
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-	272 3	N	-0-		4
06	300 N	197	-0-	-103	-0-	9 1	-0-	188 3	N	-0-		4

LUNDELL		WELL #:		62	RRCID ->	135992	COMPL. DATE	07/17/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9226	- 9900
01	248 N	95	-0-	-153	-0-	4 1	-0-	91 3	Y	-0-		-0-
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	6 1	-0-	143 3	Y	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	2 1	-0-	52 3	Y	-0-		-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-	105 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	68	-0-	-87	-0-	3 1	-0-	65 3	Y	-0-		-0-
*06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	30	47 3	Y	30	18 1	12

33 9												

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3596 X	3155	-0-	-441	-0-	3155	3		Y	-0-			-0-
02		3364 X	2775	-0-	-589	-0-	2775	3		Y	-0-			-0-
03		3379 X	2801	-0-	-578	-0-	2801	3		Y	-0-			-0-
04		3240 X	2949	-0-	-291	-0-	2949	3		Y	-0-			-0-
05		3162 X	3070	-0-	-92	-0-	3070	3		Y	-0-			-0-
06		3060 X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3		Y	-0-			-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811														
01		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	260	1	5882	3	Y	-0-		-0-
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	221	1	5159	3	Y	-0-		-0-
03		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	236	1	5229	3	Y	-0-		-0-
04		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	236	1	5127	3	Y	-0-		-0-
05		4712 X	4431	-0-	-281	-0-	185	1	4246	3	Y	-0-		-0-
*06		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	202	1	4464	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160														
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	231	1	1710	2	Y	-0-		-0-
02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	307	1	1391	2	Y	-0-		-0-
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	240	1	1234	2	Y	-0-		-0-
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	165	1	776	2	Y	-0-		-0-
05		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	439	1	1238	2	Y	-0-		-0-
*06		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	429	1	1513	2	Y	-0-	6	3 1 3

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278														
01		18018 X	5543	-0-	-12475	-0-	5533	3	10	9	Y	9	9 1	8
02		9396 X	2268	-0-	-7128	-0-	2264	3	4	9	Y	4		12
03		10044 X	4734	-0-	-5310	-0-	4719	3	15	9	Y	14	16 1	10
04		6150 X	4652	-0-	-1498	-0-	254	1	4392	3	Y	5	10 1	5
05		5549 X	4200	-0-	-1349	-0-	207	1	3982	3	Y	10		15
06		5370 X	3839	-0-	-1531	-0-	190	1	3639	3	Y	9	13 1	11

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864														
01		2790 X	2777	-0-	-13	-0-	2712	3	65	9	Y	59	52 1	12
02		2668 X	2482	-0-	-186	-0-	2432	3	50	9	Y	45	45 1	12
03		2759 N	2636	-0-	-123	-0-	2578	3	58	9	Y	53	52 1	13
04		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2647	3	58	9	Y	53	53 1	13
05		2666 N	2659	-0-	-7	-0-	2595	3	64	9	Y	58	36 1	35
06		2550 N	2472	-0-	-78	-0-	2435	3	37	9	Y	34	62 1	7

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070														
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	99	3	72	9	N	65		115
02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		115
03		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-		115
04		120 N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	3	N	-0-		115
05		124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-		115
*06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	102		217

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		56	RRCID -> 137020		COMPL. DATE 09/26/1990			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	558 X	446	-0-	-112	-0-	18	1	415	3	Y	12	11	1	5
02	522 X	491	-0-	-31	-0-	13	9	455	3	Y	15	17	1	3
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	19	1	560	3	Y	10	8	1	5
04	570 X	505	-0-	-65	-0-	17	9	474	3	Y	8	8	1	5
05	589 X	408	-0-	-181	-0-	25	1	385	3	Y	5	4	1	6
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	11	9	518	3	Y	27	21	1	12
						22	1							
						9	9							
						17	1							
						6	9							
						24	1							
						30	9							

LUNDELL		WELL #:		57	RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796				
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	8	7	1	4
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	9	9	1410	3	Y	11	12	1	3
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	60	1	125	3	Y	7	6	1	4
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	12	9	85	3	Y	6	6	1	4
05	124 N	94	-0-	-30	-0-	6	1	86	3	Y	4	2	1	6
06	120 N	53	-0-	-67	-0-	8	9	51	3	Y	-0-	6	1	-0-
						4	1							
						7	9							
						4	1							
						4	9							
						2	1							

VILLARREAL "F"		WELL #:		2	RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11007 - 11330				
01	8622 X	2107	-0-	-6515	-0-	140	1	1964	3	N	3	5	1	4
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	3	9	2304	3	N	4			8
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	168	1	4736	3	N	14	15	1	7
04	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4	9	3826	3	N	5	8	1	4
05	2201 X	1546	-0-	-655	-0-	385	1	1471	3	N	4			8
06	2130 X	1631	-0-	-499	-0-	15	9	1568	3	N	4	6	1	6
						228	1							
						6	9							
						71	1							
						4	9							
						59	1							
						4	9							

LUNDELL "C"		WELL #:		2	RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720				
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	146 3	Y		-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 3	Y		-0-			-0-
03		124 N	114	-0-	-10	-0-	5 1	109 3	Y		-0-			-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	5 1	113 3	Y		-0-			-0-
05		168 N	168	-0-	-0-	-0-	7 1	161 3	Y		-0-			-0-
*06		306 N	306	-0-	-0-	-0-	13 1	293 3	Y		-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3			Y	-0-		-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3			Y	-0-		-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3		Y	-0-		-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3		Y	-0-		-0-
*06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A8		WELL #:		86	RRCID ->	139729	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9166 - 9350
01	5394 X	5185	-0-	-209	-0-	984 1	4160 3	Y	37	30 1		28
02	5046 X	4704	-0-	-342	-0-	964 1	3709 3	Y	28	36 1		20
03	5363 X	4780	-0-	-583	-0-	878 1	3874 3	Y	25	28 1		17
04	5190 X	4831	-0-	-359	-0-	862 1	3914 3	Y	50	48 1		19
05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	965 1	4502 3	Y	26	7 1		38
*06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	939 1	4194 3	Y	11	39 1		10

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		5	RRCID ->	140594	COMPL. DATE	12/26/1991	TOTAL DEPTH	10239	PERF.	9376 - 9419
01	DLQ G-10	69	-0-	69	69	65 3	4 9	Y	4	4 1		1
02	DLQ G-10	116	-0-	116	185	113 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	DLQ G-10	265	-0-	265	450	262 3	3 9	Y	3	3 1		1
04	DLQ G-10	258	-0-	258	708	255 3	3 9	Y	3	4 1		-0-
05	983 N	275	-0-	-708	-0-	273 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
*06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	343 3	40 9	Y	36	29 1		7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	805	3	N	3		33
						3	9						
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-		33
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	3	N	-0-		33
*04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	3	N	-0-		33
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	N	-0-		33
*06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	2		35
						2	9						

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

01	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	3	26	9	Y	24	22	1	5
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	49	3	20	9	Y	18	19	1	4
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	386	3	24	9	Y	22	21	1	5
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	93	3	24	9	Y	22	22	1	5
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	111	3	26	9	Y	24	15	1	14
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	129	3	34	9	Y	31	41	1	4

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	441	3	13	9	Y	12	11	1	5
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	428	3	9	9	Y	8	8	1	5
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	469	3	10	9	Y	9	8	1	6
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	Y	9	11	1	4
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	3	8	9	Y	7	5	1	6
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	408	3	28	9	Y	25	24	1	7

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	4			95
						4	9							
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	585	3	N	2			97
						2	9							
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	11	1	238	3	N	3			100
						3	9							
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	2			102
						2	9							
05	434 N	300	-0-	-134	-0-	12	1	282	3	N	5			107
						6	9							
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-			107

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	72	-0-	72	-0-	72	3	69	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	177	-0-	177	-0-	249	8	169	3	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #:		15	RRCID ->	142042	COMPL. DATE	08/14/1992	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10248 - 10266	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	186 N	112	-0-	-74	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2	5
02	174 N	40	-0-	-134	-0-	-0-	38	3	2	9	Y	2	5
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2	5
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	5
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	6
*06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	80	9	Y	73	13

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #:		93	RRCID ->	142057	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	11431	PERF.	10632 - 10946
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
02	29 N	9	-0-	-20	-0-	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		43	RRCID ->	142099	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9162 - 9184
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DAY		WELL #:		4	RRCID ->	142225	COMPL. DATE	08/02/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8814 - 9056
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	142299	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10860 - 11574	
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	3999	3	N	8	36
							9	9					
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3835	3	N	-0-	36
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	308	1	3782	3	N	11	32
							12	9					
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	3782	3	N	4	27
							4	9					
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3921	3	N	13	40
							14	9					
*06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	3775	3	N	9	36
							10	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	95	1	2155	3	N	2		27
						2	9						
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	84	1	1968	3	N	3		30
						3	9						
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	94	1	2067	3	N	13		43
						14	9						
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	91	1	1981	3	N	-0-		43
05	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	91	1	2088	3	N	15		58
						17	9						
*06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	85	1	1881	3	N	-0-		58

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	25	1	114	2	Y	-0-		-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	79	-0-	-131	-0-	14	1	65	2	Y	-0-		-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	-0-		-0-
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	111	1	391	2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

01	1550 N	505	-0-	-1045	-0-	487	3	18	9	Y	16	16	1	7
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	885	3	11	9	Y	10	10	1	7
03	682 N	580	-0-	-102	-0-	567	3	13	9	Y	12	11	1	8
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	508	3	14	9	Y	13	14	1	7
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1178	3	10	9	Y	9	6	1	10
06	570 N	293	-0-	-277	-0-	260	3	33	9	Y	30	30	1	10

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

01	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	60	1	1349	3	Y	9	16	1	7
						10	9							
02	1421 N	1359	-0-	-62	-0-	55	1	1292	3	Y	11	16	1	2
						12	9							
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	59	1	1298	3	Y	8	6	1	4
						9	9							
04	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	58	1	1249	3	Y	6	6	1	4
						7	9							
05	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	59	1	1355	3	Y	4	3	1	5
						4	9							
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	54	1	1197	3	Y	1	4	1	2
						1	9							

VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	37	-0-	-25	-0-	10	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	22	1 496	3	Y	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	15	1 339	3	Y	-0-	-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1 342	3	Y	-0-	-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	16	1 342	3	Y	-0-	-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1 312	3	Y	-0-	-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1 262	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ARCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 143694		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388			
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	91	1 1283	3	N	2	2 1 3
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	85	1 1171	3	N	2	5
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	98	1 1203	3	N	3	4 1 4
04	1320 N	1192	-0-	-128	-0-	67	1 1124	3	N	1	1 1 4
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	57	1 1168	3	N	7	11
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	42	1 1145	3	N	3	4 1 10

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 143725		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088			
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	48	1 678	3	N	1	1 1 10
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	38	1 510	3	N	1	11
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	52	1 639	3	N	2	3 1 10
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	28	1 487	3	N	43	1 1 52
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	18	1 353	3	N	1	53
*06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	14	1 364	3	N	2	55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 89		RRCID -> 144015		COMPL. DATE 01/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		4404 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
02	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-		3581 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3789 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2986 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-		3514 3	1 9	Y	Y	1	1 1		-0-
*06	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-		2966 3	12 9	Y	Y	11	10 1		1

LUNDELL A		WELL #: 10		RRCID -> 144311		COMPL. DATE 12/07/1992			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531					
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-		40 1	912 3	Y	Y	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		58 1	1345 3	Y	Y	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-		38 1	849 3	Y	Y	-0-			-0-
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-		43 1	933 3	Y	Y	-0-			-0-
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-		34 1	787 3	Y	Y	-0-			-0-
*06	680 N	680	-0-	-0-	-0-		29 1	649 3	Y	Y	2	1 1		1
							2	9						

DAY		WELL #: 6		RRCID -> 144449		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 144498		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 64		RRCID -> 144499		COMPL. DATE 02/07/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 65		RRCID -> 144517		COMPL. DATE 02/08/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695					
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		32 1	714 3	N	N	-0-			32
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-		24 1	556 3	N	N	-0-			32
03	713 N	321	-0-	-392	-0-		14 1	307 3	N	N	-0-			32
04	720 N	542	-0-	-178	-0-		24 1	518 3	N	N	-0-			32
05	620 N	597	-0-	-23	-0-		25 1	566 3	N	N	5			37
							6	9						
*06	540 N	540	-0-	-0-	-0-		23 1	514 3	N	N	3			40
							3	9						

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	110	-0-	-45	-0-	4	1	92	3	N	13	5	1			115
						14	9									
02	116 N	51	-0-	-65	-0-	2	1	45	3	N	4	6	1			113
						4	9									
03	124 N	31	-0-	-93	-0-	1	1	26	3	N	4	5	1			112
						4	9									
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	3	1	73	3	N	8	7	1			113
						9	9									
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	9					122
						10	9									
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	11	16	1			117
						12	9									

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

01	372 N	261	-0-	-111	-0-	28	1	204	2	Y	26	36	1			5
						29	9									
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	32	1	145	2	Y	19	20	1			4
						21	9									
03	279 N	205	-0-	-74	-0-	30	1	156	2	Y	17					21
						19	9									
04	240 N	71	-0-	-169	-0-	11	1	50	2	Y	9	21	1			9
						10	9									
05	217 N	97	-0-	-120	-0-	22	1	62	2	Y	12					21
						13	9									
*06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	Y	74	45	1			50
						81	9									

 CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	35 1	485 3	N	1	1 1	21
02	667 N	422	-0-	-245	-0-	1 9	28 1	393 3	N	1	22
03	713 N	456	-0-	-257	-0-	1 9	32 1	394 3	N	27	47
04	510 N	302	-0-	-208	-0-	30 9	17 1	285 3	N	-0-	46
05	465 N	317	-0-	-148	-0-	1 9	14 1	302 3	N	1	47
06	450 N	261	-0-	-189	-0-	1 9	9 1	251 3	N	1	48
						1 9					

VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 67		RRCID -> 145453		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966			
01	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	60 1	1360 3	Y	5	4 1	2
02	1740 X	1437	-0-	-303	-0-	6 9	59 1	1371 3	Y	6	1
03	1705 X	1659	-0-	-46	-0-	7 9	72 1	1583 3	Y	4	2
04	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	4 9	77 1	1676 3	Y	3	2
05	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	3 9	82 1	1875 3	Y	2	3
*06	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	2 9	71 1	1561 3	Y	1	2
						1 9					

JURASCHEK		WELL #: 2		RRCID -> 145504		COMPL. DATE 06/06/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443		
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11 1	162 3	N	-0-	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	-0-	-0-
03	217 N	171	-0-	-46	-0-	13 1	158 3	N	-0-	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	9 1	162 3	N	-0-	-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	N	-0-	-0-
06	180 N	117	-0-	-63	-0-	4 1	113 3	N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #: 66		RRCID -> 145658		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 65		RRCID -> 145660		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 8		RRCID -> 145675		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268								
01	2728 X	1556	-0-	-1172	-0-	1526	3	30	9	Y	27	26	1			13
02	2552 X	1673	-0-	-879	-0-	1653	3	20	9	Y	18	18	1			13
03	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1826	3	23	9	Y	21	19	1			15
04	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1952	3	24	9	Y	22	24	1			13
05	1798 N	1442	-0-	-356	-0-	1424	3	18	9	Y	16	11	1			18
06	1800 N	1203	-0-	-597	-0-	1170	3	33	9	Y	30	34	1			14

DAY		WELL #: 10		RRCID -> 145794		COMPL. DATE 06/08/1993		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150								
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	N	-0-					13
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	4	1	99	3	N	-0-					13
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					13
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	3	N	-0-					13
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					13
*06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					13

CARR		WELL #: 67		RRCID -> 145936		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 78		RRCID -> 146039		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 91		RRCID -> 146096		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704								
01	1891 N	1560	-0-	-331	-0-	66	1	1486	3	N	7					107
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	3	N	-0-					107
03	1581 N	1544	-0-	-37	-0-	66	1	1461	3	N	15	103	1			19
04	1500 N	1239	-0-	-261	-0-	55	1	1184	3	N	-0-					19
05	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	59	1	1354	3	N	2					21
06	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	63	1	1386	3	N	15					36

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 68		RRCID -> 146217		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2365	-0-	-766	-0-	100 1	2265 3	Y	-0-			-0-
02	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	126 1	2938 3	Y	-0-			-0-
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	131 1	2894 3	Y	-0-			-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	127 1	2741 3	Y	-0-			-0-
05	3286 X	2712	-0-	-574	-0-	114 1	2598 3	Y	-0-			-0-
06	3180 X	2414	-0-	-766	-0-	105 1	2308 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

LUNDELL		WELL #: 71		RRCID -> 146224		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336				
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	75 1	1696 3	Y	-0-			-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	46 1	1069 3	Y	-0-			-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	32 1	702 3	Y	-0-			-0-
04	683 X	683	-0-	-0-	-0-	30 1	653 3	Y	-0-			-0-
05	739 X	739	-0-	-0-	-0-	31 1	708 3	Y	-0-			-0-
*06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	25 1	562 3	Y	-0-			-0-

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 146506		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717				
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	28 3	75 9	N	68	97 1		90
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	24 3	70 9	N	64			154
03	124 N	80	-0-	-44	-0-	28 3	52 9	N	47	85 1		116
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	1 1	6 3	N	53	80 1		89
						58 9						
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	3 3	54 9	N	49			138
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	1 1	3 3	N	46			184
						51 9						

CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094				
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	54 1	1219 3	N	-0-			67
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	52 1	1213 3	N	17			84
						19 9						
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	59 1	1308 3	N	-0-			84
04	1230 N	1042	-0-	-188	-0-	46 1	996 3	N	-0-			84
05	1364 N	1230	-0-	-134	-0-	51 1	1167 3	N	11			95
						12 9						
06	1320 N	1142	-0-	-178	-0-	49 1	1093 3	N	-0-			95

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753				
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	109 3	N	4			41
						4 9						
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	8 1	102 3	N	-0-			41
03	124 N	94	-0-	-30	-0-	7 1	86 3	N	1			42
						1 9						
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	2 1	35 3	N	1			43
						1 9						
05	124 N	26	-0-	-98	-0-	2 1	24 3	N	-0-			43
*06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	95 3	N	8			51
						9 9						

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	128 1	2902 3	Y	24	21 1	11
02	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	118 1	2751 3	Y	29	33 1	7
03	3007 X	2285	-0-	-722	-0-	98 1	2165 3	Y	20	15 1	12
04	2910 X	1692	-0-	-1218	-0-	74 1	1599 3	Y	17	16 1	13
05	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	128 1	2921 3	Y	10	7 1	16
06	2910 X	2509	-0-	-401	-0-	109 1	2397 3	Y	3	11 1	8

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993			TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872		
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		Y	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302 3	1 9	Y	1		1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353 3	1 9	Y	1	2 1	-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16 1	271 3	Y	-0-		-0-
05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	Y	1		1
*06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	265 3	Y	1	1 1	1

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198		
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	79 1	1792 3	N	-0-		60
02	2030 N	1669	-0-	-361	-0-	68 1	1599 3	N	2		62
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	85 1	1874 3	N	7		69
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	79 1	1717 3	N	6		75
05	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	77 1	1750 3	N	4		79
06	1890 N	1744	-0-	-146	-0-	75 1	1651 3	N	16		95

CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774		
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3 1	54 3	N	10		55
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 9	58 3	N	2		57
03	93 N	63	-0-	-30	-0-	3 1	60 3	N	-0-		57
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	-0-		57
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3 1	67 3	N	1		58
*06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	73 3	N	-0-		58

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3100 N	4140	-0-	1040	7131	274	1 3859 3	N	6	7 1	3
02	10158 X	3027	-0-	-7131	-0-	204	1 2817 3	N	5		8
03	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	210	1 2570 3	N	7	12 1	3
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	124	1 2079 3	N	2	4 1	1
05	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	99	1 2062 3	N	5		6
*06	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	70	1 1874 3	N	5	7 1	4

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120			
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	25	1 349 3	N	-0-		8
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1 294 3	N	-0-		8
03	744 N	309	-0-	-435	-0-	24	1 284 3	N	1	2 1	7
04	360 N	265	-0-	-95	-0-	15	1 250 3	N	-0-	2 1	5
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1 327 3	N	1		6
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	10	1 282 3	N	1		7

JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870			
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1 27 3	N	-0-		31
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1 210 3	N	-0-		31
03	93 N	31	-0-	-62	-0-	3	1 28 3	N	-0-		31
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1 42 3	N	-0-		31
05	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1 15 3	N	-0-		31
*06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1 1444 3	N	52	2 1	81

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088			
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	3 2 9	Y	2	2 1	-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	876	3 2 9	Y	2		2
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	3 3 9	Y	3	4 1	1
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	78	1 1345 3	Y	2	2 1	1
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1 1201 3	Y	3		4
*06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	66	1 1275 3	Y	3	4 1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR, W.R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147575	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	9230	PERF. 8954 - 8970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

EL GATO		WELL #:		22	RRCID ->	147704	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8206 - 8215		
01	3069	X	2192	-0-	-877	-0-	86	1	2100	3	Y	5	21
							6	9					
02	2871	X	1950	-0-	-921	-0-	95	1	1855	3	Y	-0-	-0-
03	3069	X	2184	-0-	-885	-0-	80	1	2104	3	Y	-0-	-0-
04	2610	X	2020	-0-	-590	-0-	95	1	1925	3	Y	-0-	-0-
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	494	1	1919	3	Y	-0-	-0-
*06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	155	1	2063	3	Y	-0-	-0-

CARR		WELL #:		76	RRCID ->	147705	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9905	PERF. 9286 - 9432		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40		
02	14B2	EXT	269	-0-	269	269	10	1	222	3	N	34	74
							37	9					
03	14B2	EXT	1481	-0-	1481	1750	63	1	1396	3	N	20	94
							22	9					
04	14B2	EXT	2320	-0-	2320	4070	101	1	2186	3	N	30	124
							33	9					
05	14B2	EXT	2871	-0-	2871	6941	119	1	2729	3	N	21	145
							23	9					
*06	10060	X	3119	-0-	-6941	-0-	133	1	2940	3	N	42	187
							46	9					

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	147753	COMPL. DATE	12/18/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9850 - 9962		
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	55	83	1	11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	13	1	21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	19	1	26
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	24	19
							26	9					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	23	1	33

CARR		WELL #:		87	RRCID ->	147809	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9134 - 9326		
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-	41
02	29	N	25	-0-	-4	-0-	1	1	21	3	N	3	44
							3	9					
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-	44
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-	44
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-	44
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	17	3	N	5	49
							6	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 72		RRCID -> 147845		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2170 N	1769	-0-	-401	-0-	75 1	1688 3	Y	5 5 1	2
02	1769 N	714	-0-	-1055	-0-	6 9	678 3	Y	6 7 1	1
03	1054 N	190	-0-	-864	-0-	7 9	178 3	Y	4 3 1	2
04	1710 N	290	-0-	-1420	-0-	8 1	273 3	Y	4 3 1	3
05	775 N	402	-0-	-373	-0-	4 9	383 3	Y	2 2 1	3
*06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	13 1	1595 3	Y	-0- 3 1	-0-
						2 9				
						72 1				

CARR		WELL #: 94		RRCID -> 147878		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 77		RRCID -> 148135		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022		
01	248 N	4	-0-	-244	-0-	4 3		N	-0-	18
02	203 N	5	-0-	-198	-0-	5 3		N	-0-	18
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N	-0-	18
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9 1	188 3	N	-0-	18
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	10 1	225 3	N	-0-	18
*06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 3	N	-0-	18

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11753 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	1845	-0-	-325	-0-	123	1	1716	3	N	5	2	1			50
02	2001 X	1687	-0-	-314	-0-	114	1	1570	3	N	3					53
03	1953 X	1715	-0-	-238	-0-	129	1	1580	3	N	5	6	1			52
04	1860 X	1590	-0-	-270	-0-	89	1	1495	3	N	5	4	1			53
05	1860 X	1645	-0-	-215	-0-	76	1	1565	3	N	4					57
06	1800 X	1498	-0-	-302	-0-	54	1	1441	3	N	3	5	1			55

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	31	1	709	3	N	-0-					70
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	629	3	N	10					80
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	N	-0-					80
04	720 N	518	-0-	-202	-0-	23	1	495	3	N	-0-					80
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	30	1	695	3	N	30					110
*06	739 N	739	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	2					112

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

01	186 N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
*06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	2	1	1			1

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8534 - 9806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9948 - 10340
01	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	3628	3	Y	-0-		-0-
02	3770	X	3258	-0-	-512	-0-	3258	3	Y	-0-		-0-
03	4030	X	3266	-0-	-764	-0-	3266	3	Y	-0-		-0-
04	3900	X	2936	-0-	-964	-0-	2936	3	Y	-0-		-0-
05	3627	X	2853	-0-	-774	-0-	2853	3	Y	-0-		-0-
06	3510	X	2729	-0-	-781	-0-	2729	3	Y	-0-		-0-

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8928 - 9089
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	N	6		46
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	N	2		48
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	83	1	N	3		51
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	87	1	N	4		55
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	60	1	N	3		58
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		58

CARR		WELL #:		104	RRCID ->	151028	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9091 - 9272
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	114	1	N	15		115
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-		115
03	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		115
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		115
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	N	4		119
*06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	96	1	N	-0-		119

MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	151194	COMPL. DATE	09/26/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10998 - 11139
01	2015	N	875	-0-	-1140	-0-	875	3	N	-0-	1 1	2
02	1595	N	603	-0-	-992	-0-	602	3	N	1		3
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	N	1	2 1	2
04	840	N	519	-0-	-321	-0-	28	1	N	1	3 1	-0-
05	651	N	402	-0-	-249	-0-	20	1	N	1		1
06	420	N	329	-0-	-91	-0-	16	1	N	1		2

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-	3
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	-0-	3
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-	3
04	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	191	3	N	5	8
						6	9					
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	2	1	39	3	N	-0-	8
*06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	1	8
						1	9					

 CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

01	279 N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	3	N	-0-	-0-
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	8	1	172	3	N	-0-	-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-	-0-
04	270 N	218	-0-	-52	-0-	10	1	208	3	N	-0-	-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-	-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	9	1	204	3	N	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

01	2294 X	1751	-0-	-543	-0-	205	1	1516	2	Y	27	37	1	6
						30	9							
02	2146 X	1554	-0-	-592	-0-	276	1	1252	2	Y	24	24	1	6
						26	9							
03	2232 X	1399	-0-	-833	-0-	224	1	1153	2	Y	20			26
						22	9							
04	1920 X	782	-0-	-1138	-0-	135	1	636	2	Y	10	25	1	11
						11	9							
05	1736 X	1388	-0-	-348	-0-	360	1	1015	2	Y	12			23
						13	9							
06	1680 X	1250	-0-	-430	-0-	272	1	958	2	Y	18	19	1	22
						20	9							

 JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

01	3100 N	4271	-0-	1171	1171	283	1	3977	3	N	10	4	1	99
						11	9							
02	2900 N	2780	-0-	-120	1051	185	1	2552	3	N	39			138
						43	9							
03	3100 N	2253	-0-	-847	204	169	1	2072	3	N	11	10	1	139
						12	9							
04	3146 X	2942	-0-	-204	-0-	164	1	2764	3	N	13	6	1	146
						14	9							
05	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	117	1	2402	3	N	6			152
						7	9							
*06	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	87	1	2337	3	N	6	8	1	150
						7	9							

 VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CARR		WELL #:		102	RRCID ->	152434	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8285 - 8311	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #:		4	RRCID ->	153155	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10229 PERF. 9681 - 9700	
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76

CARR		WELL #:		107	RRCID ->	153188	COMPL. DATE	01/11/1995	TOTAL DEPTH	9794 PERF. 9272 - 9443	
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	96 1	2174	3	N	2	42
						2 9					
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	91 1	2122	3	N	13	55
						14 9					
03	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	87 1	1934	3	N	3	58
						3 9					
04	1860 N	1840	-0-	-20	-0-	81 1	1759	3	N	-0-	58
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	93 1	2135	3	N	-0-	58
06	1860 N	1804	-0-	-56	-0-	78 1	1722	3	N	4	62
						4 9					

CARR		WELL #:		108	RRCID ->	153326	COMPL. DATE	12/11/1994	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8725 - 8748	
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	12 1	279	3	N	-0-	16
02	232 N	226	-0-	-6	-0-	9 1	217	3	N	-0-	16
03	248 N	236	-0-	-12	-0-	10 1	226	3	N	-0-	16
04	270 N	202	-0-	-68	-0-	9 1	193	3	N	-0-	16
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	9 1	200	3	N	-0-	16
06	240 N	150	-0-	-90	-0-	7 1	143	3	N	-0-	16

VERGARA, G.B.		WELL #:		11	RRCID ->	153934	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9239 - 9270	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		118	RRCID ->	154303	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	9213 PERF. 8911 - 8966	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6479	3	12	9	Y	11	10	1			8
02	6061 X	3871	-0-	-2190	-0-	3863	3	8	9	Y	7					15
03	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	6549	3	21	9	Y	19	22	1			12
04	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	366	1	6335	3	Y	7	12	1			7
						8	9									
05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	329	1	6350	3	Y	16					23
						18	9									
*06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	318	1	6104	3	Y	15	22	1			16
						17	9									

 VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

01	3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	202	1	2838	3	Y	5	4	1			41
						6	9									
02	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	183	1	2520	3	Y	5					46
						6	9									
03	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	224	1	2756	3	Y	8	10	1			44
						9	9									
04	2490 N	2206	-0-	-284	-0-	121	1	2027	3	Y	53	6	1			91
						58	9									
05	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2889	3	Y	9					100
						10	9									
*06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	98	1	2610	3	Y	6	10	1			96
						7	9									

 ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

01	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	241	1	3375	3	Y	18	5	1			22
						20	9									
02	3248 X	3148	-0-	-100	-0-	212	1	2918	3	Y	16					38
						18	9									
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	248	1	3042	3	Y	17	41	1			14
						19	9									
04	3510 X	2984	-0-	-526	-0-	168	1	2807	3	Y	8	6	1			16
						9	9									
05	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	128	1	2632	3	Y	17					33
						19	9									
06	3510 X	2849	-0-	-661	-0-	102	1	2730	3	Y	15	36	1			12
						17	9									

 VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					1
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	227	-0-	-114	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					1
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	1					2
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	287	3	Y	1	1	1			2
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	393	3	Y	-0-	1	1			1
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	Y	1					2
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	381	3	Y	1					3

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10770 - 11190

01	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	3636	3	N	6	5	1			15
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	3481	3	N	6					21
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2786	3	N	9	13	1			17
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	3004	3	N	4	7	1			14
05	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2849	3	N	7					21
*06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2968	3	N	9	10	1			20

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10009 - 10622

01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3	39	9	Y	35	31	1			9
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1599	3	29	9	Y	26	27	1			8
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	3	35	9	Y	32	31	1			9
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	3	34	9	Y	31	31	1			9
05	1736 N	1515	-0-	-221	-0-	-0-	1478	3	37	9	Y	34	21	1			22
06	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	-0-	1090	3	125	9	Y	114	120	1			16

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10043 - 10303

01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	3	21	9	Y	19	17	1			2
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3	15	9	Y	14	14	1			2
03	2108 N	1985	-0-	-123	-0-	-0-	1966	3	19	9	Y	17	17	1			2
04	2250 N	1316	-0-	-934	-0-	-0-	1297	3	19	9	Y	17	17	1			2
05	2232 N	2213	-0-	-19	-0-	-0-	2193	3	20	9	Y	18	12	1			8
06	1920 N	1775	-0-	-145	-0-	-0-	1738	3	37	9	Y	34	40	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	9145 X	8119	-0-	-1026	-0-	8104	3	15	9	Y	14	12	1	13
02	8120 X	7094	-0-	-1026	-0-	7080	3	14	9	Y	13			26
03	8153 X	6841	-0-	-1312	-0-	6819	3	22	9	Y	20	28	1	18
04	7890 X	6077	-0-	-1813	-0-	331	1	5738	3	Y	7	15	1	10
						8	9							
05	8122 X	6336	-0-	-1786	-0-	312	1	6007	3	Y	15			25
						17	9							
06	7860 X	5785	-0-	-2075	-0-	286	1	5485	3	Y	13	20	1	18
						14	9							

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922						
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1			1
02	203 N	165	-0-	-38	-0-	165	3			Y	-0-			1
03	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-	1	1	-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408						
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	252	3			Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04	270 N	197	-0-	-73	-0-	11	1	186	3	Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	Y	1			1
						1	9							
06	300 N	227	-0-	-73	-0-	11	1	215	3	Y	1	1	1	1
						1	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990						
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633	3	26	9	Y	24	22	1	6
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	549	3	20	9	Y	18	19	1	5
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	519	3	24	9	Y	22	21	1	6
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	496	3	24	9	Y	22	22	1	6
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	676	3	26	9	Y	24	15	1	15
*06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	582	3	4	9	Y	4	17	1	2

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342						
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	35	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	31	3	4	9	Y	4	4	1	2
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5	4	1	3
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	33	3	6	9	Y	5	5	1	3
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	2	1	4
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	9	3	15	9	Y	14	13	1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295								
01	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1066	3	8	9	Y	7	8	1		3
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	981	3	6	9	Y	5	5	1		3
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	920	3	7	9	Y	6	5	1		4
04	1050	N	826	-0-	-224	-0-	819	3	7	9	Y	6	7	1		3
05	1054	N	878	-0-	-176	-0-	874	3	4	9	Y	4	3	1		4
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	849	3	20	9	Y	18	17	1		5

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 111		RRCID -> 159546		COMPL. DATE 08/14/1996		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10451 - 10828								
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	Y	1				1
02	319	N	132	-0-	-187	-0-	132	3			Y	-0-				1
03	341	N	183	-0-	-158	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1		1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	Y	1				1
							1	9								
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	Y	1				2
							1	9								

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 31		RRCID -> 159588		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251								
01	4340	X	3765	-0-	-575	-0-	3758	3	7	9	Y	6	6	1		7
02	3828	X	3346	-0-	-482	-0-	3339	3	7	9	Y	6				13
03	4092	X	3472	-0-	-620	-0-	3461	3	11	9	Y	10	14	1		9
04	3960	X	3888	-0-	-72	-0-	212	1	3672	3	Y	4	8	1		5
							4	9								
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	207	1	3983	3	Y	10				15
							11	9								
*06	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	303	1	5817	3	Y	14	16	1		13
							15	9								

LUNDELL A1		WELL #: 9		RRCID -> 159810		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 10450 - 11448								
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	10	3			Y	-0-				-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-				-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-				-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-				-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-				-0-

BONEBRAKE		WELL #: 7		RRCID -> 159948		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	12090 X	9857	-0-	-2233	-0-	651 1	9153 3	Y	48	14 1	79
						53 9					
02	10962 X	8011	-0-	-2951	-0-	538 1	7429 3	Y	40		119
						44 9					
03	11718 X	11064	-0-	-654	-0-	828 1	10177 3	Y	54	122 1	51
						59 9					
04	10770 X	10233	-0-	-537	-0-	573 1	9628 3	Y	29	20 1	60
						32 9					
05	10540 X	7872	-0-	-2668	-0-	361 1	7461 3	Y	45		105
						50 9					
06	10710 X	6654	-0-	-4056	-0-	237 1	6377 3	Y	36	100 1	41
						40 9					

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135			
01	3410 X	3011	-0-	-399	-0-	2970 3	41 9	Y	37	34 1	12
02	3190 X	2252	-0-	-938	-0-	2221 3	31 9	Y	28	29 1	11
03	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3267 3	37 9	Y	34	33 1	12
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3331 3	36 9	Y	33	33 1	12
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3454 3	41 9	Y	37	23 1	26
06	3210 X	3017	-0-	-193	-0-	3008 3	9 9	Y	8	27 1	7

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 121		RRCID -> 162429		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030			
01	1891 N	559	-0-	-1332	-0-	558 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	1827 N	-0-	-0-	-1827	-0-			Y	-0-		1
03	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 96		RRCID -> 162513		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957			
01	T. A.	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	3	-0-	3	-0-	9 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	1	-0-	1	-0-	10 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	13	-0-	13	-0-	23 1	12 3	Y	-0-		-0-
05	T. A.	35	-0-	35	-0-	58 2	33 3	Y	-0-		-0-
*06	69 X	11	-0-	-58	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 85		RRCID -> 163397		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620			
01	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1507 3	2 9	Y	2	2 1	1
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2204 3	2 9	Y	2	2 1	1
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2161 3	2 9	Y	2	2 1	1
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2084 3	2 9	Y	2	2 1	1
05	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2033 3	2 9	Y	2	1 1	2
*06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1757 3	1 9	Y	1	2 1	1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 51		RRCID -> 163527		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724			
01	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1659 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1716 3	3 9	Y	3	2 1	1
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1698 3	3 9	Y	3	3 1	1
05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1691 3	2 9	Y	2	1 1	2
*06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1768 3	22 9	Y	20	17 1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BONEBRAKE		WELL #:		4	RRCID ->	163751	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8530 - 9336	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1364 N	1262	-0-	-102	-0-	241 1	1021 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	437 1	1680 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	385 1	1695 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	362 1	1645 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	348 1	1619 3	Y	-0-	-0-			-0-
*06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	338 1	1510 3	Y	-0-	-0-			-0-

BONEBRAKE		WELL #:		3	RRCID ->	163755	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8640 - 9666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250	
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3224 3	22 9	Y	20	49 1			8
02	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2789 3	9 9	Y	8	6 1			10
03	2852 X	2487	-0-	-365	-0-	2477 3	10 9	Y	9	7 1			12
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	97 1	2961 3	Y	9	12 1			9
						10 9							
05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	327 1	3013 3	Y	9				18
						10 9							
*06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	293 1	2721 3	Y	4	8 1			14
						4 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758	
01	2759 X	2176	-0-	-583	-0-	2172 3	4 9	Y	4	4 1			-0-
02	2581 X	2424	-0-	-157	-0-	2421 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
03	2542 X	2530	-0-	-12	-0-	2527 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
04	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2506 3	3 9	Y	3	3 1			-0-
05	2604 X	2525	-0-	-79	-0-	2523 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
06	2520 X	2439	-0-	-81	-0-	2421 3	18 9	Y	16	14 1			2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910	
01	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9842 3	25 9	Y	23	23 1			5
02	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8613 3	20 9	Y	18	18 1			5
03	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	9034 3	23 9	Y	21	21 1			5
04	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	8385 3	23 9	Y	21	21 1			5
05	8649 X	8442	-0-	-207	-0-	8417 3	25 9	Y	23	14 1			14
06	8370 X	7679	-0-	-691	-0-	7678 3	1 9	Y	1	14 1			1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083	
01	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	1850 3	11 9	Y	10	11 1			2
02	1827 N	1571	-0-	-256	-0-	1563 3	8 9	Y	7	7 1			2
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1780 3	9 9	Y	8	7 1			3
04	1800 N	1486	-0-	-314	-0-	1477 3	9 9	Y	8	9 1			2
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2054 3	7 9	Y	6	4 1			4
06	1740 N	1603	-0-	-137	-0-	1584 3	19 9	Y	17	17 1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
VERGARA, G. B.			WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF. 9650 - 10400		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1960	3	6	9	Y	5	21	1	7
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	Y	2	2	1	7
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	3	2	9	Y	2	3	1	6
04	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	64	1	1950	3	Y	2	3	1	5
						2	9							
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	223	1	2054	3	Y	2			7
						2	9							
*06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	193	1	1795	3	Y	23	11	1	19
						25	9							

VAQUILLAS RANCH A			WELL #:		146	RRCID ->	164028	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10780 - 11860		

01	5146 X	4845	-0-	-301	-0-	4836	3	9	9	Y	8	7	1	7
02	4727 X	4587	-0-	-140	-0-	4578	3	9	9	Y	8			15
03	5239 X	4578	-0-	-661	-0-	4564	3	14	9	Y	13	18	1	10
04	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	260	1	4507	3	Y	5	10	1	5
						6	9							
05	5239 X	5069	-0-	-170	-0-	250	1	4806	3	Y	12			17
						13	9							
06	4740 X	4705	-0-	-35	-0-	233	1	4460	3	Y	11	16	1	12
						12	9							

ARCO FEE			WELL #:		7	RRCID ->	164605	COMPL. DATE	09/17/1997	TOTAL DEPTH	12143	PERF.11028 - 11904		

01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	101	1	1414	3	N	2	2	1	2
						2	9							
02	1479 N	1467	-0-	-12	-0-	99	1	1366	3	N	2			4
						2	9							
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	115	1	1416	3	N	4	6	1	2
						4	9							
04	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	80	1	1350	3	N	2	3	1	1
						2	9							
*05	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	69	1	1431	3	N	6			7
						7	9							
*06	1500 N	1437	-0-	-63	-0-	51	1	1386	3	N	-0-	5	1	2

VAQUILLAS RANCH A8			WELL #:		59	RRCID ->	164617	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8650 - 9440		

01	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	1279	1	5402	3	Y	126	119	1	111
						139	9							
02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	1282	1	4928	3	Y	98	136	1	73
						108	9							
03	6386 X	6281	-0-	-105	-0-	1143	1	5042	3	Y	87	98	1	62
						96	9							
04	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	1134	1	5150	3	Y	175	173	1	64
						193	9							
05	6386 X	6093	-0-	-293	-0-	1062	1	4948	3	Y	75	25	1	114
						83	9							
*06	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	1108	1	4949	3	Y	697	682	1	129
						767	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL A1		WELL #:		5	RRCID ->	165190	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10799 - 11400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-		-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-		-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH All		WELL #:		147	RRCID ->	165258	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	8550 - 8670	
01	465 N	304	-0-	-161	-0-	58	1	246	3	Y	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	61	1	236	3	Y	-0-		-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	63	1	278	3	Y	-0-		-0-
04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	55	1	249	3	Y	-0-		-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	53	1	249	3	Y	-0-		-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	57	1	255	3	Y	5	4 1	1
						6	9						

LUNDELL A		WELL #:		2	RRCID ->	165474	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9634 - 9820	
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	99	1	2232	3	Y	58	54 1	27
						64	9						
02	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	93	1	2183	3	Y	64	76 1	15
						70	9						
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1903	3	Y	52	39 1	28
						57	9						
04	2160 N	1989	-0-	-171	-0-	86	1	1853	3	Y	45	41 1	32
						50	9						
05	2232 N	2039	-0-	-193	-0-	84	1	1920	3	Y	32	21 1	43
						35	9						
06	1980 N	1846	-0-	-134	-0-	79	1	1754	3	Y	12	34 1	21
						13	9						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		23	RRCID ->	165670	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9394	
01	4433 X	4350	-0-	-83	-0-	4350	3			Y	-0-	2 1	4
02	4147 X	4093	-0-	-54	-0-	4093	3			Y	-0-	4 1	-0-
03	4278 X	4257	-0-	-21	-0-	4257	3			Y	-0-		-0-
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-		-0-
05	4371 X	4205	-0-	-166	-0-	4205	3			Y	-0-		-0-
06	4230 X	3974	-0-	-256	-0-	3965	3	9 9		Y	8	6 1	2

BONEBRAKE		WELL #:		2	RRCID ->	165769	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8168 - 8681	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VAQUILLAS RANCH J		WELL #:		148	RRCID ->	166010	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10524	- 11284	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2728 X	2696	-0-	-32	-0-	2690	3	6	9	Y	5	4	1	3
02	2552 X	2439	-0-	-113	-0-	2435	3	4	9	Y	4			7
03	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	2463	3	8	9	Y	7	10	1	4
04	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	164	1	2839	3	Y	3	6	1	1
						3	9							
05	2821 X	184	-0-	-2637	-0-	9	1	175	3	Y	-0-			1
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-	1	1	-0-

CARR		WELL #:		116	RRCID ->	166048	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	9732	PERF.	8556	- 9586	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A2		WELL #:		4	RRCID ->	166109	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10086	PERF.	9078	- 9416	
01	3658 X	2627	-0-	-1031	-0-	2575	3	52	9	Y	47	42	1	15
02	3306 X	2481	-0-	-825	-0-	2441	3	40	9	Y	36	36	1	15
03	3503 X	2102	-0-	-1401	-0-	2055	3	47	9	Y	43	42	1	16
04	3390 X	2537	-0-	-853	-0-	2491	3	46	9	Y	42	42	1	16
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	2411	3	51	9	Y	46	29	1	33
06	2580 X	2414	-0-	-166	-0-	2391	3	23	9	Y	21	44	1	10

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		149	RRCID ->	166272	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	9786	- 9800	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1			1
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1	1
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	Y	1			1
						1	9							
*06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	1	2	1	-0-
						1	9							

JURASCHEK		WELL #:		10	RRCID ->	166951	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	10500	- 11604	
01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	274	1	3855	3	N	7	5	1	39
						8	9							
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	260	1	3576	3	N	6			45
						7	9							
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	303	1	3726	3	N	36	14	1	67
						40	9							
04	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	228	1	3838	3	N	27	8	1	86
						30	9							
*05	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	186	1	3823	3	N	1			87
						1	9							
*06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	143	1	3813	3	N	-0-	13	1	74

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		150	RRCID ->	167278	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	10862	- 12058	
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
G.B. VERGARA		WELL #: 14		RRCID -> 168209		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4117	-0-	-254	-0-	4018	3	99	9	Y	90	141	1			20
02	4031 X	3740	-0-	-291	-0-	3699	3	41	9	Y	37	22	1			35
03	4154 X	3646	-0-	-508	-0-	3603	3	43	9	Y	39	32	1			42
04	3990 X	3839	-0-	-151	-0-	120	1	3677	3	Y	38	50	1			30
						42	9									
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	419	1	3861	3	Y	39					69
						43	9									
*06	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	420	1	3897	3	Y	6	31	1			44
						7	9									
VERGARA-RAYZOR GU										WELL #: 8	RRCID -> 168314	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 10575	PERF. 9160 - 10246		
01	5952 X	5576	-0-	-376	-0-	5425	3	151	9	Y	137	212	1			32
02	5249 X	4135	-0-	-1114	-0-	4072	3	63	9	Y	57	34	1			55
03	5611 X	4904	-0-	-707	-0-	4838	3	66	9	Y	60	49	1			66
04	5400 X	4677	-0-	-723	-0-	146	1	4466	3	Y	59	77	1			48
						65	9									
05	5580 X	5380	-0-	-200	-0-	520	1	4795	3	Y	59					107
						65	9									
06	5400 X	4621	-0-	-779	-0-	448	1	4166	3	Y	6	47	1			66
						7	9									
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 156	RRCID -> 168509	COMPL. DATE 05/24/2013	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9910 - 10000		
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3233	3	28	9	Y	25	22	1			3
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3066	3	21	9	Y	19	19	1			3
03	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3173	3	25	9	Y	23	22	1			4
04	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3088	3	24	9	Y	22	22	1			4
05	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3039	3	26	9	Y	24	15	1			13
*06	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2906	3	43	9	Y	39	48	1			4
VAQUILLAS RANCH D										WELL #: 153	RRCID -> 168510	COMPL. DATE 05/31/1998	TOTAL DEPTH 11813	PERF. 11245 - 11443		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH A4										WELL #: 151	RRCID -> 168576	COMPL. DATE 04/04/1998	TOTAL DEPTH 12250	PERF. 11090 - 11990		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
VAQUILLAS RANCH A1										WELL #: 155	RRCID -> 168868	COMPL. DATE 06/11/1998	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9780 - 10400		
01	4526 X	4354	-0-	-172	-0-	4333	3	21	9	Y	19	18	1			6
02	4060 X	3827	-0-	-233	-0-	3810	3	17	9	Y	15	15	1			6
03	4278 X	3609	-0-	-669	-0-	3589	3	20	9	Y	18	17	1			7
04	4200 X	3844	-0-	-356	-0-	3824	3	20	9	Y	18	18	1			7
05	4340 X	3421	-0-	-919	-0-	3400	3	21	9	Y	19	12	1			14
*06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4223	3	24	9	Y	22	30	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 154		RRCID -> 168922		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	178 4 9	1	2506 3	N	4 3 1	17
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	178 4 9	1	2466 3	N	4	21
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	202 8 9	1	2489 3	N	7 10 1	18
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	140 3 9	1	2350 3	N	3 5 1	16
05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	112 7 9	1	2316 3	N	6	22
*06	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	85 2 9	1	2276 3	N	2 8 1	16

LUNDELL		WELL #: 76		RRCID -> 169614		COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226			
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	112 6 9	1	2539 3	Y	5 7 1	4
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	104 7 9	1	2430 3	Y	6 8 1	2
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	109 4 9	1	2409 3	Y	4 4 1	2
04	2580 N	2212	-0-	-368	-0-	97 4 9	1	2111 3	Y	4 4 1	2
05	2666 N	2262	-0-	-404	-0-	95 2 9	1	2165 3	Y	2 2 1	2
06	2430 N	2259	-0-	-171	-0-	98 2 9	1	2159 3	Y	2 3 1	1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 157		RRCID -> 169616		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466			
01	155 N	120	-0-	-35	-0-	80	3	40 9	Y	36 32 1	8
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	115	3	30 9	Y	27 28 1	7
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	188	3	36 9	Y	33 32 1	8
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	98	3	35 9	Y	32 32 1	8
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	130	3	39 9	Y	35 22 1	21
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	121	3	45 9	Y	41 56 1	6

LUNDELL A		WELL #: 12		RRCID -> 169746		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060			
01	5363 X	5346	-0-	-17	-0-	227	1	5119 3	Y	-0-	-0-
02	5017 X	3803	-0-	-1214	-0-	156	1	3647 3	Y	-0-	-0-
03	5363 X	3663	-0-	-1700	-0-	159	1	3504 3	Y	-0-	-0-
04	5160 X	4100	-0-	-1060	-0-	181	1	3919 3	Y	-0-	-0-
05	5332 X	3561	-0-	-1771	-0-	149	1	3412 3	Y	-0-	-0-
06	5160 X	3650	-0-	-1510	-0-	158 2 9	1	3490 3	Y	2 1 1	1

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 160		RRCID -> 169815		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	953	3	2	9	Y	2	5	
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1	6	
03	1085 N	798	-0-	-287	-0-	796	3	2	9	Y	2	5	
04	930 N	728	-0-	-202	-0-	40	1	6	87	3	Y	1	-0-
						1	9						
05	899 N	646	-0-	-253	-0-	32	1	6	13	3	Y	1	1
						1	9						
06	780 N	607	-0-	-173	-0-	30	1	5	76	3	Y	1	1
						1	9						

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500				
01	1302 N	1062	-0-	-240	-0-	45	1	10	11	3	Y	5	2
						6	9						
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	50	1	11	72	3	Y	7	2
						8	9						
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	65	1	14	36	3	Y	4	2
						4	9						
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	52	1	11	20	3	Y	4	2
						4	9						
05	1302 N	1020	-0-	-282	-0-	43	1	9	75	3	Y	2	2
						2	9						
06	1260 N	1005	-0-	-255	-0-	43	1	9	52	3	Y	9	4
						10	9						

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998			TOTAL DEPTH 12319 PERF. 10894 - 11755				
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	Y	1	-0-	
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-	-0-	
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	178	3	1	9	Y	1	-0-	
04	270 N	146	-0-	-124	-0-	8	1	13	8	3	Y	-0-	
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	2	15	3	Y	1	
						1	9						
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	9	1	1	68	3	Y	-0-	

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844				
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	8	85	3	N	21	55
						23	9						
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	57	1	7	88	3	N	3	58
						3	9						
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	65	1	7	88	3	N	3	59
						3	9						
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1	7	30	3	N	5	63
						6	9						
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	7	19	3	N	2	65
						2	9						
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	28	1	7	69	3	N	2	65
						2	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 79		RRCID -> 170321		COMPL. DATE 08/30/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	3	Y	5	2
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	6	9	1470	3	Y	7	2
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1538	3	Y	5	3
04	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1548	3	Y	4	3
05	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	64	1	1463	3	Y	2	3
06	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	67	1	1480	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 170862		COMPL. DATE 09/22/1998			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551			
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	158	1	2217	3	N	-0-	56
02	2117 N	1997	-0-	-120	-0-	135	1	1856	3	N	5	61
03	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	3	N	11	64
04	2310 N	2119	-0-	-191	-0-	118	1	1988	3	N	12	72
05	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	92	1	1913	3	N	5	77
06	2340 N	1745	-0-	-595	-0-	63	1	1678	3	N	4	75

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 162		RRCID -> 170868		COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000			
01	3100 X	2744	-0-	-356	-0-	2738	3	6	9	Y	5	4
02	2639 X	2638	-0-	-1	-0-	2632	3	6	9	Y	5	9
03	2821 X	2616	-0-	-205	-0-	2608	3	8	9	Y	7	6
04	2670 X	2451	-0-	-219	-0-	134	1	2314	3	Y	3	4
05	2821 X	2636	-0-	-185	-0-	130	1	2499	3	Y	6	10
*06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	148	1	2835	3	Y	7	8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 163		RRCID -> 170894		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949			
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4426	3	11	9	Y	10	1
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3907	3	9	9	Y	8	1
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3442	3	10	9	Y	9	1
04	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3872	3	10	9	Y	9	1
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3919	3	11	9	Y	10	5
*06	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	Y	2	-0-

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 5		RRCID -> 170902		COMPL. DATE 10/10/1998			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866			
01	8401 X	380	-0-	-8021	-0-	25	1	353	3	Y	2	24
02	7859 X	7466	-0-	-393	-0-	502	1	6925	3	Y	35	59
03	7378 X	6320	-0-	-1058	-0-	474	1	5812	3	Y	31	26
04	7140 X	7096	-0-	-44	-0-	398	1	6676	3	Y	20	34
05	9016 X	9016	-0-	-0-	-0-	414	1	8547	3	Y	50	84
06	7710 X	692	-0-	-7018	-0-	26	1	663	3	Y	3	25

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF. 11060 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	8	1	101	3	N	1					3
							1	9									
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	325	3	N	1					4
							1	9									
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-	1	1			3
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					3
*06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	615	3	N	1	1	1			3
							1	9									

 LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1261	3	Y	-0-					-0-
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	-0-	61	1	1352	3	Y	-0-					-0-
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	-0-	53	1	1142	3	Y	-0-					-0-
05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1400	3	Y	-0-					-0-
06	1380 N	1367	-0-	-13	-0-	-0-	59	1	1298	3	Y	9	5	1			4
							10	9									

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

01	124 N	82	-0-	-42	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
02	116 N	92	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	64	-0-	-29	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					-0-
*06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	Y	-0-					-0-

 LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VERGARA 1659		WELL #: 1		RRCID -> 171095		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	70 1	976 3	Y	6 2 1	95
02	493 N	90	-0-	-403	-0-	7 9	74 3	Y	9	104
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	6 1	1075 3	Y	12 5 1	111
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	10 9	618 3	Y	62 142 1	31
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	88 1	465 3	Y	6	37
*06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	13 9	890 3	Y	14 2 1	49
						37 1				
						68 9				
						23 1				
						7 9				
						34 1				
						15 9				

LUNDELL		WELL #: 81		RRCID -> 171129		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 167		RRCID -> 171360		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-	-0-
02	116 N	81	-0-	-35	-0-	81 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	99 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	6 1	100 3	Y	-0-	-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	Y	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4 1	75 3	Y	-0-	-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526		
01	T. A.	1093	-0-	1093	1093	1057 3	36 9	Y	33 50 1	1
02	T. A.	868	-0-	868	1961	853 3	15 9	Y	14 8 1	7
03	T. A.	984	-0-	984	2945	969 3	15 9	Y	14 11 1	10
04	T. A.	1120	-0-	1120	4065	35 1	1070 3	Y	14 18 1	6
05	T. A.	1120	-0-	1120	5185	15 9	997 3	Y	14	20
*06	6608 X	1423	-0-	-5185	-0-	108 1	1268 3	Y	17 18 1	19
						15 9				
						136 1				
						19 9				

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-	-0-
03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		Y	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 3	Y	-0-	-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	6 1	119 3	Y	-0-	-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	6 1	107 3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11216 - 12012	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	112 1	1147 3	N	-0-	1 1	20
*08	775 N	765	-0-	-10	-0-	71 1	694 3	N	-0-	2 1	18
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	72 1	798 3	N	-0-	2 1	16
*10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72 1	1031 3	N	-0-	2 1	14
*11	750 N	748	-0-	-2	-0-	55 1	693 3	N	-0-		14
*12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	72 1	992 3	N	-0-	3 1	11
*01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	71 1	989 3	N	-0-	3 1	8
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	64 1	873 3	N	-0-		8
*03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	65 1	810 3	N	-0-	3 1	5
*04	750 N	450	-0-	-300	-0-	26 1	424 3	N	-0-	2 1	3
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	41 1	830 3	N	-0-		3
*06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	31 1	809 3	N	-0-	2 1	3
						2 9					

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11016 - 11122	
01	1271 N	1008	-0-	-263	-0-	66 1	940 3	N	2	2 1	50
						2 9					
02	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	81 1	1124 3	N	4		54
						4 9					
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	96 1	1171 3	N	11	5 1	60
						12 9					
04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	65 1	1103 3	N	8	1 1	67
						9 9					
05	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	58 1	1188 3	N	3		70
						3 9					
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	42 1	1132 3	N	5	4 1	71
						6 9					

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 175		RRCID -> 172376		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11192 - 11700	
01	DLQ G-10	239	-0-	239	239	239 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	110	-0-	110	349	110 3		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	256	-0-	256	605	255 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	DLQ G-10	126	-0-	126	731	7 1	119 3	Y	-0-		-0-
05	875 N	144	-0-	-731	-0-	7 1	137 3	Y	-0-		-0-
*06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 173		RRCID -> 172378		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11004 - 12050	
01	3131 X	1576	-0-	-1555	-0-	1573 3	3 9	Y	3	4 1	9
02	2929 X	1738	-0-	-1191	-0-	1735 3	3 9	Y	3		12
03	3131 X	3088	-0-	-43	-0-	3078 3	10 9	Y	9	9 1	12
04	3030 X	1726	-0-	-1304	-0-	94 1	1630 3	Y	2	6 1	8
						2 9					
05	3038 X	1422	-0-	-1616	-0-	70 1	1349 3	Y	3		11
						3 9					
06	3000 X	1243	-0-	-1757	-0-	61 1	1179 3	Y	3	5 1	9
						3 9					

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 53		RRCID -> 172454		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9260 - 9275	
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1709 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1592 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1753 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1676 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1947 3	2 9	Y	2	1 1	1
*06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1735 3	1 9	Y	1	2 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL "C"		WELL #: 5		RRCID -> 172516		COMPL. DATE 03/03/1999			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	3	Y	-0-	-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	79	1	1843	3	Y	-0-	-0-
03	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	3	Y	-0-	-0-
04	1980 N	1048	-0-	-932	-0-	46	1	1002	3	Y	-0-	-0-
05	2046 N	1112	-0-	-934	-0-	47	1	1065	3	Y	-0-	-0-
06	1500 N	887	-0-	-613	-0-	38	1	849	3	Y	-0-	-0-

AMANDO		WELL #: 4		RRCID -> 172518		COMPL. DATE 03/02/1999			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160			
01	248 N	61	-0-	-187	-0-	5	1	56	3	Y	-0-	36
02	116 N	65	-0-	-51	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	36
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	Y	-0-	36
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-	36
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-	36
06	150 N	28	-0-	-122	-0-	1	1	27	3	Y	-0-	36

LUNDELL		WELL #: 84		RRCID -> 172519		COMPL. DATE 01/29/2014			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020			
01	2201 N	1244	-0-	-957	-0-	51	1	1157	3	Y	33	14
02	1856 N	1472	-0-	-384	-0-	36	9	59	1	Y	40	9
03	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	44	9	57	1	Y	28	15
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	9	59	1	Y	24	17
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	26	9	67	1	Y	15	22
*06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	17	9	65	1	Y	289	119
						318	9					

LUNDELL		WELL #: 83		RRCID -> 172542		COMPL. DATE 02/12/1999			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843			
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-	-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-	-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	Y	-0-	-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	-0-

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #: 9		RRCID -> 172577		COMPL. DATE 03/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766			
01	4929 X	4678	-0-	-251	-0-	4583	3	95	9	Y	86	22
02	4611 X	4146	-0-	-465	-0-	4106	3	40	9	Y	36	38
03	4929 X	4349	-0-	-580	-0-	4308	3	41	9	Y	37	45
04	4680 X	4363	-0-	-317	-0-	137	1	4185	3	Y	37	34
05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	41	9	476	1	Y	37	71
06	4530 X	4510	-0-	-20	-0-	41	9	437	1	Y	16	53
						18	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1659		WELL #:		2		RRCID -> 172962			COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	2			35
						2	9							
02	232 N	18	-0-	-214	-0-	16	3		2	9	Y	2		37
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	2			39
						2	9							
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	21	47	1	13
						23	9							
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	3			16
						3	9							
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	6	1	167	3	Y	2			18
						2	9							

CARR		WELL #:		123		RRCID -> 172964			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091		

01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	70	1	1589	3	N	20			93
						22	9							
02	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	65	1	1513	3	N	5			98
						6	9							
03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	73	1	1603	3	N	14			112
						15	9							
04	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	67	1	1444	3	N	3			115
						3	9							
05	1705 N	1589	-0-	-116	-0-	66	1	1520	3	N	3			118
						3	9							
06	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	67	1	1472	3	N	-0-			118

CARR		WELL #:		120		RRCID -> 173024			COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10875 PERF. 10348 - 10460		

01	3038 N	2416	-0-	-622	-0-	102	1	2306	3	N	7			66
						8	9							
02	2581 N	2444	-0-	-137	-0-	100	1	2338	3	N	5			71
						6	9							
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	121	1	2675	3	N	7			78
						8	9							
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	113	1	2439	3	N	3			81
						3	9							
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	110	1	2525	3	N	5			86
						6	9							
06	2700 N	2480	-0-	-220	-0-	107	1	2370	3	N	3			89
						3	9							

CARR		WELL #:		121		RRCID -> 173059			COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659		

01	1054 N	989	-0-	-65	-0-	42	1	941	3	N	5	189	1	45
						6	9							
02	986 N	917	-0-	-69	-0-	37	1	872	3	N	7			52
						8	9							
03	992 N	858	-0-	-134	-0-	37	1	809	3	N	11			63
						12	9							
04	960 N	823	-0-	-137	-0-	36	1	787	3	N	-0-			63
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	35	1	804	3	N	11			74
						12	9							
06	840 N	816	-0-	-24	-0-	35	1	781	3	N	-0-			74

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	114 2	Y	27	36 1	6
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30 9	110 2	Y	23	23 1	6
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	24 1	79 2	Y	17		23
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	25 9	38 2	Y	10	23 1	10
05	155 N	102	-0-	-53	-0-	15 1	66 2	Y	12		22
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19 9	115 2	Y	-0-	22 1	-0-

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872		
01	155 X	30	-0-	-125	-0-	2 1	28 3	Y	-0-		10
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	Y	1		11
03	186 X	133	-0-	-53	-0-	1 9	123 3	Y	-0-	1 1	10
04	180 X	130	-0-	-50	-0-	10 1	123 3	Y	-0-		10
05	186 X	142	-0-	-44	-0-	7 1	134 3	Y	1		11
06	150 X	144	-0-	-6	-0-	1 9	138 3	Y	1		12

LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831		
01	3751 X	3661	-0-	-90	-0-	5 1	3506 3	Y	-0-		-0-
02	3538 X	3235	-0-	-303	-0-	13 1	3102 3	Y	-0-		-0-
03	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	137 1	3025 3	Y	-0-		-0-
04	3660 X	3082	-0-	-578	-0-	136 1	2946 3	Y	-0-		-0-
05	3658 X	3229	-0-	-429	-0-	135 1	3094 3	Y	-0-		-0-
06	3540 X	3163	-0-	-377	-0-	137 1	3019 3	Y	6	4 1	2

LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795		
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	83 1	1878 3	Y	6	5 1	3
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	7 9	1629 3	Y	7	8 1	2
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	70 1	1755 3	Y	5	4 1	3
04	1890 N	1402	-0-	-488	-0-	8 9	1336 3	Y	4	4 1	3
05	1829 N	1447	-0-	-382	-0-	79 1	1383 3	Y	3	2 1	4
06	1770 N	1482	-0-	-288	-0-	6 9	1417 3	Y	1	3 1	2

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1209 N	762	-0-	-447	-0-	32	1 728 3	N	2		65
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	45	1 1050 3	N	2		67
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	47	1 1034 3	N	6		73
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	42	1 902 3	N	7		80
05	1178 N	941	-0-	-237	-0-	39	1 900 3	N	2		82
*06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	48	1 1068 3	N	-0-		82

7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892			
01	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	519	1 7313 3	Y	13	11 1	19
02	6931 X	6811	-0-	-120	-0-	459	1 6339 3	Y	12		31
03	7409 X	7384	-0-	-25	-0-	554	1 6808 3	Y	20	28 1	23
04	7170 X	6852	-0-	-318	-0-	385	1 6457 3	Y	9	15 1	17
05	7409 X	6470	-0-	-939	-0-	299	1 6154 3	Y	15		32
06	7170 X	5977	-0-	-1193	-0-	213	1 5739 3	Y	23	21 1	34

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 4		RRCID -> 173982		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930			
01	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	565	1 7964 3	Y	101	11 1	116
02	6815 X	2663	-0-	-4152	-0-	180	1 2479 3	Y	4		120
03	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-			Y	-0-	120 1	-0-
04	8370 X	114	-0-	-8256	-0-	7	1 107 3	Y	-0-		-0-
05	8649 X	2410	-0-	-6239	-0-	110	1 2268 3	Y	29		29
06	8370 X	4021	-0-	-4349	-0-	144	1 3866 3	Y	10	8 1	31

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 2		RRCID -> 174032		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996			
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	13	1 181 3	Y	-0-		2
02	261 X	211	-0-	-50	-0-	14	1 196 3	Y	1		3
03	279 X	247	-0-	-32	-0-	18	1 228 3	Y	1	1 1	3
04	270 X	213	-0-	-57	-0-	12	1 201 3	Y	-0-		3
05	217 X	210	-0-	-7	-0-	10	1 200 3	Y	-0-		3
06	240 X	186	-0-	-54	-0-	7	1 179 3	Y	-0-		3

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 179		RRCID -> 174178		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959			
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	65	1	911	3	N	2	1	1	22
							2	9							
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	843	3	N	2			24
							2	9							
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	69	1	850	3	N	6	4	1	26
							7	9							
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	N	1	3	1	24
							1	9							
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	N	2			26
							2	9							
*06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	N	3	2	1	27
							3	9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410			
01		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1495	3	34	9	Y	31	28	1	6
02		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1186	3	25	9	Y	23	24	1	5
03		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1385	3	31	9	Y	28	27	1	6
04		1320 N	1092	-0-	-228	-0-	1061	3	31	9	Y	28	28	1	6
05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1316	3	33	9	Y	30	19	1	17
06		1320 N	1041	-0-	-279	-0-	1041	3			Y	-0-	17	1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		56	RRCID ->	174849	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8770 - 9630			
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	3	2	9	Y	2	3	1	3
02		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1980	3	1	9	Y	1	1	1	3
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2118	3	1	9	Y	1	1	1	3
04		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2248	3	1	9	Y	1	2	1	2
05		2108 N	1864	-0-	-244	-0-	1863	3	1	9	Y	1	1	1	2
06		2040 N	1859	-0-	-181	-0-	1844	3	15	9	Y	14	12	1	4

VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11014 - 12024			
01		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	198	1	2774	3	N	6	4	1	77
							7	9							
02		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	200	1	2751	3	N	5			82
							6	9							
03		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	226	1	2780	3	N	13	11	1	84
							14	9							
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	159	1	2658	3	N	3	5	1	82
							3	9							
05		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	132	1	2721	3	N	9			91
							10	9							
*06		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	98	1	2634	3	N	6	9	1	88
							7	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 88		RRCID -> 175022		COMPL. DATE 11/08/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	164	-0-	-146	-0-	7 1	157 3	Y	-0-	-0-
02	261 N	151	-0-	-110	-0-	6 1	145 3	Y	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y	-0-	-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9 1	194 3	Y	-0-	-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7 1	166 3	Y	-0-	-0-
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	6 1	133 3	Y	-0-	-0-

7B CATTLE CO.		WELL #: 5		RRCID -> 175084		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A		
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	162 1	2283 3	Y	4 4 1	9
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	143 1	1957 3	Y	4	13
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	177 1	2184 3	Y	7 8 1	12
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	128 1	2147 3	Y	3 5 1	10
05	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	94 1	1949 3	Y	5	15
*06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	85 1	2290 3	Y	9 7 1	17

WILSON, ABE S.		WELL #: 1		RRCID -> 175150		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442		
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	56 1	789 3	N	2 1 1	1
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	47 1	655 3	N	1	2
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	76 1	938 3	N	2 3 1	1
04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	73 1	1225 3	N	1 2 1	-0-
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1	1229 3	N	3	3
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	39 1	1043 3	N	13 4 1	12

CARR		WELL #: 125		RRCID -> 175228		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111		
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	21 1	469 3	N	-0-	4
02	319 N	222	-0-	-97	-0-	9 1	213 3	N	-0-	4
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	17 1	377 3	N	-0-	4
04	480 N	358	-0-	-122	-0-	16 1	342 3	N	-0-	4
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	14 1	317 3	N	-0-	4
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	13 1	292 3	N	-0-	4

LUNDELL		WELL #: 87		RRCID -> 175270		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862		
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	63 1	1431 3	Y	-0-	-0-
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	54 1	1266 3	Y	-0-	-0-
03	1209 N	707	-0-	-502	-0-	31 1	676 3	Y	-0-	-0-
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	52 1	1136 3	Y	-0-	-0-
05	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	73 1	1668 3	Y	-0-	-0-
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	46 1	1016 3	Y	1 1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 90		RRCID -> 175452		COMPL. DATE 12/15/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	61	1373 3	Y	6	6 1	2
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	72	1686 3	Y	8	9 1	1
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1204 3	Y	6	4 1	3
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	55	1188 3	Y	5	4 1	4
05	1736 N	1272	-0-	-464	-0-	53	1216 3	Y	3	2 1	5
*06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	62	1362 3	Y	4	5 1	4

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 184		RRCID -> 175458		COMPL. DATE 12/22/1999			TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524		
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2624	41 9	Y	37	33 1	5
02	2552 N	2531	-0-	-21	-0-	2500	31 9	Y	28	29 1	4
03	2883 N	2516	-0-	-367	-0-	2479	37 9	Y	34	33 1	5
04	2580 N	2459	-0-	-121	-0-	2423	36 9	Y	33	33 1	5
05	2697 N	2454	-0-	-243	-0-	2414	40 9	Y	36	23 1	18
06	2430 N	2327	-0-	-103	-0-	2327	3	Y	-0-	18 1	-0-

CARR		WELL #: 128		RRCID -> 175547		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577		
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	12	274 3	N	51		79
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	10	234 3	N	-0-		79
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	10	216 3	N	-0-		79
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	171 3	N	-0-		79
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	236 3	N	-0-		79
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9	204 3	N	-0-		79

LUNDELL D		WELL #: 2		RRCID -> 175751		COMPL. DATE 12/19/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565		
01	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	139	3138 3	Y	11	11 1	4
02	2871 X	2515	-0-	-356	-0-	103	2399 3	Y	12	15 1	1
03	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	122	2692 3	Y	10	8 1	3
04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	146	3164 3	Y	9	8 1	4
05	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	124	2832 3	Y	7	4 1	7
06	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	124	2735 3	Y	33	26 1	14

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 185		RRCID -> 176005		COMPL. DATE 02/11/2000			TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512		
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	11 9	Y	10	9 1	3
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	9 9	Y	8	8 1	3
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	10 9	Y	9	9 1	3
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1779	10 9	Y	9	9 1	3
05	1767 N	1757	-0-	-10	-0-	1746	11 9	Y	10	6 1	7
06	1800 N	1629	-0-	-171	-0-	1618	11 9	Y	10	14 1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 89		RRCID -> 176242		COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	BALANCE	
01	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	131	1	2951	3	Y	13	11 1	6
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	120	1	2817	3	Y	15	17 1	4
03	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	132	1	2922	3	Y	11	8 1	7
04	3030 X	2748	-0-	-282	-0-	121	1	2617	3	Y	9	8 1	8
05	3162 X	2562	-0-	-600	-0-	107	1	2448	3	Y	6	4 1	10
06	3060 X	2907	-0-	-153	-0-	126	1	2781	3	Y	-0-	10 1	-0-

7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647				
01	2511 X	879	-0-	-1632	-0-	60	1	817	3	Y	2	1 1	6
02	2378 X	1752	-0-	-626	-0-	118	1	1631	3	Y	3		9
03	2542 X	1186	-0-	-1356	-0-	90	1	1093	3	Y	3	5 1	7
04	2460 X	593	-0-	-1867	-0-	33	1	559	3	Y	1	2 1	6
05	1860 X	724	-0-	-1136	-0-	33	1	689	3	Y	2		8
06	1800 X	619	-0-	-1181	-0-	23	1	594	3	Y	2	2 1	8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666				
01	1333 N	1263	-0-	-70	-0-	1194	3	69	9	Y	63	57 1	13
02	1421 N	1384	-0-	-37	-0-	1331	3	53	9	Y	48	49 1	12
03	1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1299	3	64	9	Y	58	56 1	14
04	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1243	3	63	9	Y	57	57 1	14
05	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1376	3	68	9	Y	62	39 1	37
*06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	3	58	9	Y	53	81 1	9

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084				
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	32	1	136	3	Y	-0-		-0-
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	25	1	94	3	Y	-0-		-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	188	1	833	3	Y	1	1 1	-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	85	1	390	3	Y	-0-		-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	3	Y	-0-		-0-
*06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	3	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	853 3	18 9	Y	16	14 1	6
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1107 3	13 9	Y	12	12 1	6
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	848 3	15 9	Y	14	14 1	6
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	533 3	15 9	Y	14	14 1	6
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	680 3	17 9	Y	15	10 1	11
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512 3		Y	-0-	11 1	-0-

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394			
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	204 1	2873 3	N	7	4 1	32
02	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	211 1	2905 3	N	30		62
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	229 1	2822 3	N	13	11 1	64
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	159 1	2674 3	N	11	5 1	70
05	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	136 1	2820 3	N	14		84
*06	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	103 1	2750 3	N	15	9 1	90

LUNDELL E		WELL #: 1		RRCID -> 177143		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011			
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	122 3	N	5	8 1	103
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	4 1	85 3	N	7	11 1	99
*03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	29	14 1	114
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 3	N	-0-	104 1	10
*05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	N	-0-		10
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	22 3	N	2	9 1	3

ALLEY		WELL #: 6ST		RRCID -> 177263		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509			
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	61 1	858 3	Y	2	2 1	5
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	55 1	739 3	Y	4	5 1	4
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	80 1	989 3	Y	4	3 1	5
04	900 N	846	-0-	-54	-0-	47 1	797 3	Y	2	1 1	6
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	34 1	688 3	Y	2		8
06	990 N	641	-0-	-349	-0-	23 1	614 3	Y	4	6 1	6

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 191		RRCID -> 177367		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539			
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1498 3	40 9	Y	36	32 1	8
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1535 3	30 9	Y	27	28 1	7
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1799 3	36 9	Y	33	32 1	8
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1523 3	35 9	Y	32	32 1	8
05	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470 3	39 9	Y	35	22 1	21
*06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1072 3	141 9	Y	128	132 1	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH A1			WELL #: 192		RRCID -> 177526			COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1542	3	17	9	Y	15	14	1			7
02		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	3	12	9	Y	11	12	1			6
03		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1311	3	15	9	Y	14	13	1			7
04		1500 N	1373	-0-	-127	-0-	1358	3	15	9	Y	14	14	1			7
05		1488 N	1311	-0-	-177	-0-	1294	3	17	9	Y	15	9	1			13
06		1290 N	1270	-0-	-20	-0-	1158	3	112	9	Y	102	98	1			17

AMANDO			WELL #: 3		RRCID -> 177588			COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960						
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					20
02		145 N	69	-0-	-76	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					20
03		155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	132	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			19
05		150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	1					20
							1	9									
06		150 N	148	-0-	-2	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					20

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #: 59		RRCID -> 177873			COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C			WELL #: 6		RRCID -> 177900			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552						
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	12	3	13	9	Y	12	14	1			3
03		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	10	8	1			5
							11	9									
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
05		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
*06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	3	7	1			5
							3	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.			WELL #: 61		RRCID -> 177962			COMPL. DATE 07/05/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026						
01		341 N	280	-0-	-61	-0-	267	3	13	9	Y	12	12	1			3
02		261 N	252	-0-	-9	-0-	243	3	9	9	Y	8	8	1			3
03		279 N	263	-0-	-16	-0-	252	3	11	9	Y	10	9	1			4
04		270 N	106	-0-	-164	-0-	95	3	11	9	Y	10	11	1			3
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	411	3	8	9	Y	7	5	1			5
*06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	247	3	12	9	Y	11	13	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VERGARA, IGNACIO		WELL #:		5	RRCID ->	178157	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9956 - 10202
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	92 1	1287 3	Y		16	2 1	18
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	18 9	1207 3	Y		2		20
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	88 1	1330 3	Y		4	21 1	3
04	1350 N	1306	-0-	-44	-0-	2 9	1231 3	Y		2		5
05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	108 1	1318 3	Y		17		22
06	1350 N	1124	-0-	-226	-0-	4 9	1080 3	Y		3	4 1	21

CARR		WELL #:		132	RRCID ->	178171	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 - 9620
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	N		-0-		35
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3	N		-0-		35
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	N		-0-		35
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	N		-0-		35
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 3	N		-0-		35
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	6 1	136 3	N		5		40

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		193	RRCID ->	179260	COMPL. DATE	09/21/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10269 - 10439
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1191 3	1 9	Y		1	1 1	5
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1119 3	1 9	Y		1	6 1	-0-
03	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1236 3	1 9	Y		1	1 1	-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188 3	1 9	Y		1	1 1	-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116 3	1 9	Y		1	1 1	-0-
*06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	790 3	28 9	Y		25	22 1	3

VERGARA 1674		WELL #:		7ST	RRCID ->	179269	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10633 - 10756
01	775 N	579	-0-	-196	-0-	38 1	538 3	Y		3	2 1	3
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	3 9	673 3	Y		7	5 1	5
03	620 N	593	-0-	-27	-0-	50 1	546 3	Y		3	2 1	6
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	44 1	634 3	Y		7	11 1	2
05	775 N	711	-0-	-64	-0-	37 1	671 3	Y		7		9
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	8 9	704 3	Y		15	14 1	10

CARR		WELL #:		130	RRCID ->	179286	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9090 - 9368
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	107	1	1491	3	Y	8	11
						9	9					
02	1682 N	1497	-0-	-185	-0-	99	1	1381	3	Y	15	14
						17	9					
03	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	101	1	1248	3	Y	8	16
						9	9					
04	1560 N	373	-0-	-1187	-0-	21	1	348	3	Y	4	6
						4	9					
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	83	1	1699	3	Y	19	25
						21	9					
*06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	58	1	1547	3	Y	32	26
						35	9					

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3871	3	34	9	Y	31	6
02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3725	3	26	9	Y	24	6
03	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	3728	3	32	9	Y	29	7
04	3780 X	3599	-0-	-181	-0-	3568	3	31	9	Y	28	7
05	3999 X	3388	-0-	-611	-0-	3354	3	34	9	Y	31	19
06	3870 X	3522	-0-	-348	-0-	3470	3	52	9	Y	47	7

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

01	4030 X	2818	-0-	-1212	-0-	150	1	2668	2	N	-0-	25
02	3770 X	2048	-0-	-1722	-0-	116	1	1929	2	N	3	28
						3	9					
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	211	1	3218	2	N	4	32
						4	9					
04	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	178	1	3270	2	N	3	35
						3	9					
*05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	151	1	3279	2	N	-0-	35
*06	3330 X	3049	-0-	-281	-0-	140	1	2909	2	N	-0-	35

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

01	3100 N	4583	-0-	1483	3495	4571	3	12	9	Y	11	6
02	2900 N	5011	-0-	2111	5606	5003	3	8	9	Y	7	6
03	9024 X	3418	-0-	-5606	-0-	3408	3	10	9	Y	9	7
04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1810	3	10	9	Y	9	6
05	527 X	228	-0-	-299	-0-	221	3	7	9	Y	6	8
06	510 X	225	-0-	-285	-0-	205	3	20	9	Y	18	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA 1680		WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693								
01	7130 X	6393	-0-	-737	-0-	6393	3			Y	-0-					-0-
02	6670 X	5946	-0-	-724	-0-	5946	3			Y	-0-					-0-
03	6727 X	6599	-0-	-128	-0-	6599	3			Y	-0-					-0-
04	6420 X	6349	-0-	-71	-0-	6349	3			Y	-0-					-0-
05	6572 X	6304	-0-	-268	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
06	6390 X	5700	-0-	-690	-0-	5699	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858								
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	2	N	-0-					-0-
02	551 N	347	-0-	-204	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
03	558 N	306	-0-	-252	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
04	450 N	350	-0-	-100	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	118	1	2554	2	N	-0-					-0-
*06	3000 N	4464	-0-	1464	-0-	205	1	4259	2	N	-0-					-0-
FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508								
01	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	135	1	2407	2	N	-0-					60
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	139	1	2306	2	N	-0-					60
03	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	N	-0-					60
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	128	1	2351	2	N	-0-					60
05	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	114	1	2470	2	N	4					64
*06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					64
CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705								
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					40
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	23	1	545	3	N	-0-					40
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					40
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					40
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	-0-					40
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	6	1	126	3	N	-0-					40

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7130 X	5094	-0-	-2036	-0-	336	1 4732 3	Y	24	8 1	27
02	6670 X	5930	-0-	-740	-0-	26 396	9 1 5469 3	Y	59	43 1	43
03	6944 X	5976	-0-	-968	-0-	65 447	9 1 5492 3	Y	34	24 1	53
04	6720 X	5582	-0-	-1138	-0-	37 310	9 1 5207 3	Y	59	95 1	17
05	6324 X	5800	-0-	-524	-0-	65 264	9 1 5469 3	Y	61		78
06	6120 X	5411	-0-	-709	-0-	67 190	9 1 5105 3	Y	105	108 1	75
						116 9					

 FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	516	1 2234 2	N	20		143
02	2581 X	2493	-0-	-88	-0-	22 494	9 1 1982 2	N	15		158
03	2759 N	2715	-0-	-44	-0-	17 531	9 1 2173 2	N	10		168
04	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	11 561	9 1 2181 2	N	9	103 1	74
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	10 591	9 1 2366 2	N	13		87
*06	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	14 565	9 1 2157 2	N	13		100
						14 9					

 ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

01	3100 N	10205	-0-	7105	7105	674	1 9510 3	Y	19	9 1	10
02	2900 N	7794	-0-	4894	11999	21 524	9 1 7229 3	Y	37	22 1	25
03	3100 N	6813	-0-	3713	15712	41 509	9 1 6276 3	Y	25	26 1	24
04	21050 X	5338	-0-	-15712	-0-	28 299	9 1 5026 3	Y	12	14 1	22
05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	13 194	9 1 4018 3	Y	10		32
*06	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	11 118	9 1 3163 3	Y	18	36 1	14
						20 9					

 FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

01	837 N	659	-0-	-178	-0-	121	1 525 2	N	12		41
02	638 N	595	-0-	-43	-0-	13 119	9 1 476 2	N	-0-		41
03	806 N	632	-0-	-174	-0-	124	1 506 2	N	2		43
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	2 135	9 1 524 2	N	-0-	8 1	35
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	138	1 555 2	N	-0-		35
*06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	148	1 566 2	N	3		38
						3 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALLEY		WELL #: 10		RRCID -> 184941		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679		WELL #: 8		RRCID -> 184943		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 9		WELL #: 2		RRCID -> 185363		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY		WELL #: 13		RRCID -> 185365		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490								
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	173	1	2425	3	Y	5	4	1			13
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	164	1	2252	3	Y	11	14	1			10
03	2387 N	1861	-0-	-526	-0-	140	1	1713	3	Y	7	8	1			9
04	2520 N	1965	-0-	-555	-0-	110	1	1851	3	Y	4	4	1			9
05	2604 N	2582	-0-	-22	-0-	119	1	2456	3	Y	6					15
*06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	14	21	1			8

DESPAIN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 185464		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535								
01	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	260	1	4617	2	N	78	187	1			148
02	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	239	1	3979	2	N	55					203
03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	299	1	4546	2	N	50					253
04	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	175	1	3207	2	N	57					310
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	194	1	4226	2	N	32					342
*06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	181	1	3773	2	N	91	178	1			255

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID -> 185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 -	9327
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	972	-0-	-20	-0-	108 1	856 2	N	7			101
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	69 1	785 2	N	13			114
03	868 N	724	-0-	-144	-0-	62 1	654 2	N	7			121
04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	92 1	981 2	N	-0-			121
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	99 1	1000 2	N	8			129
*06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	85 1	885 2	N	2			131

ALLEY		WELL #:		14	RRCID -> 185616	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10311 -	10332
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	226 1	3184 3	Y	6	5 1		17
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	188 1	2593 3	Y	13	17 1		13
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	247 1	3042 3	Y	12	12 1		13
04	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	168 1	2817 3	Y	7	6 1		14
05	2976 X	2950	-0-	-26	-0-	136 1	2806 3	Y	7			21
*06	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	118 1	3165 3	Y	18	27 1		12

LUNDELL		WELL #:		91	RRCID -> 185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 -	9118
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST TRUST 39		WELL #:		1	RRCID -> 186079	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10514 -	10774
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21 1	371 2	N	3			84
*02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24 1	400 2	N	-0-			84
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	31 1	476 2	N	-0-			84
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	N	-0-			84
*05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 2	N	-0-			84
*06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	20 1	418 2	N	-0-			84

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65	RRCID -> 186609	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9439 -	9569
01	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1743 3	1 9	Y	1	3 1		-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1740 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	1680 N	1244	-0-	-436	-0-	1243 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	1426 N	1018	-0-	-408	-0-	1017 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
06	1680 N	895	-0-	-785	-0-	893 3	2 9	Y	2	2 1		-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	83	1	656	2	N	22			40
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	24	9	552	2	N	23			63
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	25	9	618	2	N	-0-	2	1	61
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	721	2	N	10			71
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	9	720	2	N	10			81
06	660 N	541	-0-	-119	-0-	71	1	494	2	N	-0-	1	1	80

 VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	25			86
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	28	9	19	2	N	14			100
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	13			113
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	15	9	21	2	N	11	63	1	61
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	2	N	2			63
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	14	9	27	2	N	7			70

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1573	3	14	9	Y	13	13	1	3
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1347	3	9	9	Y	8	9	1	2
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1426	3	11	9	Y	10	9	1	3
04	1260 N	957	-0-	-303	-0-	946	3	11	9	Y	10	12	1	1
05	3100 N	8975	-0-	-	5875	8967	3	8	9	Y	7	5	1	3
*06	3000 N	23008	-0-	20008	25883	22968	3	40	9	Y	36	33	1	6

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10286 - 10922

01	7006 X	5747	-0-	-1259	-0-	5747	3			Y	-0-			-0-
02	6177 X	5069	-0-	-1108	-0-	5069	3			Y	-0-			-0-
03	6014 X	4949	-0-	-1065	-0-	4949	3			Y	-0-			-0-
04	5610 X	4769	-0-	-841	-0-	4769	3			Y	-0-			-0-
05	5735 X	4894	-0-	-841	-0-	4894	3			Y	-0-			-0-
06	5550 X	4368	-0-	-1182	-0-	4368	3			Y	-0-			-0-

 CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FROST TRUST 43		WELL #: 1		RRCID -> 187485		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	333 1	1442 2	N	17	40
*02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	19 9	289 1	N	-0-	40
*03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	289 1	1162 2	N	-0-	40
*04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	285 1	1182 2	N	-0-	23
*05	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	291 1	1108 2	N	17 1	23
*06	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	275 1	1166 2	N	-0-	23
ALLEY		WELL #: 15		RRCID -> 187869		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
FROST TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 188049		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210		
01	3999 X	3880	-0-	-119	-0-	429 1	3404 2	N	43	88
02	3741 X	3157	-0-	-584	-0-	47 9	253 1	N	44	132
03	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	48 9	279 1	N	43	11 1
04	3750 X	2787	-0-	-963	-0-	47 9	236 1	N	20	151 1
05	3875 X	2146	-0-	-1729	-0-	22 9	191 1	N	25	58
06	3750 X	3565	-0-	-185	-0-	28 9	309 1	N	26	3 1
						29 9				
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 1		RRCID -> 188531		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244		
01	1209 N	821	-0-	-388	-0-	152 1	658 2	N	10	160
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	11 9	184 1	N	10	170
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	11 9	177 1	N	10	180
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	11 9	179 1	N	1	1 1
05	992 N	899	-0-	-93	-0-	1 9	178 1	N	8	188
06	870 N	858	-0-	-12	-0-	9 9	176 1	N	7	195
						8 9				
EL GATO		WELL #: 25		RRCID -> 188726		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614		
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	7 1	142 3	Y	-0-	-0-
02	348 N	208	-0-	-140	-0-	10 1	198 3	Y	-0-	-0-
03	372 N	143	-0-	-229	-0-	5 1	138 3	Y	-0-	-0-
04	150 N	45	-0-	-105	-0-	2 1	43 3	Y	-0-	-0-
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	11 1	43 3	Y	-0-	-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	10 1	126 3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 69		RRCID -> 189330		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	778 3	19 9	Y	17	16 1	5
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	697 3	12 9	Y	11	11 1	5
03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	680 3	14 9	Y	13	12 1	6
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	692 3	14 9	Y	13	15 1	4
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	721 3	10 9	Y	9	7 1	6
*06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	656 3	31 9	Y	28	28 1	6

FROST TRUST NO. 11		WELL #: 1		RRCID -> 189360		COMPL. DATE 04/24/2002		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11256 - 11270			
01	3038 X	2649	-0-	-389	-0-	141 1	2508 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2784 X	2519	-0-	-265	-0-	143 1	2376 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2976 X	2446	-0-	-530	-0-	151 1	2295 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	146 1	2678 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	131 1	2840 2	N	-0-	-0-	-0-
*06	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	132 1	2741 2	N	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 200		RRCID -> 189843		COMPL. DATE 06/03/2002		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773			
01	2604 X	1996	-0-	-608	-0-	227 1	1682 2	Y	79	187 1	27
02	2436 X	1405	-0-	-1031	-0-	241 1	1095 2	Y	63	74 1	16
03	2604 X	1387	-0-	-1217	-0-	215 1	1106 2	Y	60		76
04	2190 X	825	-0-	-1365	-0-	139 1	651 2	Y	32	76 1	32
05	1984 X	1229	-0-	-755	-0-	311 1	877 2	Y	37		69
06	1920 X	979	-0-	-941	-0-	215 1	758 2	Y	5	36 1	38

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 201		RRCID -> 190837		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211			
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	23 1	174 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	203 N	195	-0-	-8	-0-	35 1	160 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	29 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	18 1	84 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	58 1	163 2	Y	-0-	-0-	-0-
*06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	51 1	179 2	Y	-0-	-0-	-0-

FROST TRUST 49		WELL #: 2		RRCID -> 191043		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208			
01	4495 X	3980	-0-	-515	-0-	439 1	3486 2	N	50		140
02	4205 X	4033	-0-	-172	-0-	321 1	3636 2	N	69		209
03	4247 X	3667	-0-	-580	-0-	312 1	3300 2	N	50	179 1	80
04	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	336 1	3593 2	N	43	43 1	80
05	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	418 1	4218 2	N	54		134
06	4170 X	3680	-0-	-490	-0-	318 1	3322 2	N	36		170

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL E		WELL #: 2		RRCID -> 191120		COMPL. DATE 08/15/2002			TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	29	19	143
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	32	9	316	3	N	37	33	147
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	9	337	3	N	55	48	154
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	N	39	131	62
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	61	9	182	3	N	47		109
*06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	N	66	62	113
						43	9						
						8	1						
						52	9						
						24	1						
						73	9						

WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002			TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170				
01	837 N	598	-0-	-239	-0-	112	1	484	2	N	2		20
02	928 N	252	-0-	-676	-0-	2	9	202	2	N	-0-		20
03	744 N	86	-0-	-658	-0-	50	1	69	2	N	-0-		20
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	17	1			N	-0-		20
05	279 N	90	-0-	-189	-0-	17	1	69	2	N	4		24
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	4	9	55	2	N	-0-		24
						15	1						

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002			TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641				
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	27	1	197	2	Y	-0-		-0-
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	28	1	126	2	Y	-0-		-0-
03	496 N	180	-0-	-316	-0-	29	1	151	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	105	-0-	-105	-0-	18	1	87	2	Y	-0-		-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	85	1	239	2	Y	-0-		-0-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	47	1	165	2	Y	42	20	22
						46	9						

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002				
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	14	1	100	2	Y	21	29	5
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	23	9	78	2	Y	22	21	6
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	18		24
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	24	9	65	2	Y	7	21	10
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	12		22
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	20	9	95	2	Y	-0-	22	-0-
						14	1						
						8	9						
						39	1						
						13	9						
						27	1						

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 68		RRCID -> 191853		COMPL. DATE 08/23/2002			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	760	3	N	13		163
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	14	9	658	3	N	12		175
03	837 N	578	-0-	-259	-0-	28	1	540	3	N	13		188
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	13	9	635	3	N	-0-		188
05	744 N	647	-0-	-97	-0-	24	1	595	3	N	24		212
*06	615 N	615	-0-	-0-	-0-	26	9	580	3	N	8		220
						9	9						

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-		4
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-		4
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	53		57
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	58	9	68	3	N	-0-		57
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-		57
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-		57

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

01	3069 X	3038	-0-	-31	-0-	162	1	2876	2	N	-0-		111
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168	1	2797	2	N	-0-		111
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	197	1	2998	2	N	-0-		111
04	3060 X	2970	-0-	-90	-0-	153	1	2817	2	N	-0-		111
05	3162 X	3066	-0-	-96	-0-	135	1	2931	2	N	-0-		111
06	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	132	1	2741	2	N	1		112
						1	9						

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	293	2	Y	27	37	1	6
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	9	222	2	Y	21	22	1	5
03	248 N	78	-0-	-170	-0-	49	1	48	2	Y	19			24
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	23	9	105	2	Y	11	24	1	11
05	248 N	94	-0-	-154	-0-	9	1	60	2	Y	12			23
*06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	21	9	74	2	Y	-0-	23	1	-0-
						13	9							
						21	1							

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	127	1	1788	3	Y	4	3	1	9
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	4	9	1644	3	Y	8	10	1	7
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	118	1	1774	3	Y	7	8	1	6
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	9	9	1765	3	Y	4	2	1	8
05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	144	1	1771	3	Y	5			13
*06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	8	9	1637	3	Y	10	15	1	8
						4	9							
						86	1							
						6	9							
						62	1							
						11	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DESPAIN, WALTER 12		WELL #:		3	RRCID ->	193179	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10212	- 10224			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YATES		WELL #:		5	RRCID ->	193317	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10390	- 11787
01	589 N	582	-0-	-7	-0-	38	1	538	3	N	5	31
						6	9					
02	551 N	550	-0-	-1	-0-	38	1	511	3	N	1	32
						1	9					
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	554	3	N	12	40
						13	9				4 1	
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	N	1	40
						1	9				1 1	
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	26	1	528	3	N	1	41
						1	9					
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	19	1	533	3	N	1	41
						1	9				1 1	

VERGARA RAYZOR GU		WELL #:		12	RRCID ->	193815	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	10214	PERF. 9810	- 9900
01	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2221	3	61	9	Y	55	12
02	2233 N	2002	-0-	-231	-0-	1977	3	25	9	Y	23	22
03	2201 N	2031	-0-	-170	-0-	2005	3	26	9	Y	24	27
04	2220 N	2158	-0-	-62	-0-	68	1	2064	3	Y	24	20
						26	9					
05	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	228	1	2102	3	Y	24	44
						26	9					
*06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	203	1	1881	3	Y	27	42
						30	9				29 1	

IGNACIO VERGARA		WELL #:		8	RRCID ->	193816	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9498	- 10440
01	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	218	1	3059	3	Y	41	51
						45	9				5 1	
02	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	190	1	2609	3	Y	5	56
						6	9					
03	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	241	1	2979	3	Y	10	16
						11	9				50 1	
04	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	171	1	2870	3	Y	4	13
						4	9				7 1	
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	153	1	3166	3	Y	42	55
						46	9					
*06	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	8	52
						9	9				11 1	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	6479 X	5357	-0-	-1122	-0-	353	1	4975	3	Y	26	9	1	27
02	6061 X	5379	-0-	-682	-0-	29	9	4962	3	Y	53	41	1	39
03	5766 X	5377	-0-	-389	-0-	58	9	4942	3	Y	30	22	1	47
04	5580 X	5311	-0-	-269	-0-	402	1	4954	3	Y	56	89	1	14
05	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	33	9	5001	3	Y	56			70
06	5550 X	4966	-0-	-584	-0-	295	1	4684	3	Y	97	99	1	68
						62	9							
						242	1							
						62	9							
						175	1							
						107	9							

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899														
01	2604 X	2576	-0-	-28	-0-	170	1	2402	3	N	4	4	1	54
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	4	9	2284	3	N	5			59
03	2604 X	2567	-0-	-37	-0-	165	1	2364	3	N	9	9	1	59
04	2520 X	2488	-0-	-32	-0-	193	1	2341	3	N	6	6	1	59
05	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	10	9	2671	3	N	6			65
06	2520 X	2013	-0-	-507	-0-	129	1	1935	3	N	5	8	1	62
						7	9							
						7	9							
						72	1							
						6	9							

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370														
01	DLQ G-10	971	-0-	971	971	65	1	904	3	Y	2	2	1	6
02	DLQ G-10	1470	-0-	1470	2441	2	9	1363	3	Y	7	7	1	6
03	DLQ G-10	1526	-0-	1526	3967	8	9	1404	3	Y	6	5	1	7
04	DLQ G-10	1300	-0-	1300	5267	115	1	1224	3	Y	3	3	1	7
05	2500 N	2222	-0-	-278	4989	7	9	2113	3	Y	5			12
*06	3000 N	2613	-0-	-387	4602	73	1	2504	3	Y	14	17	1	9
						3	9							
						103	1							
						6	9							
						94	1							
						15	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280														
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1047	3	7	9	Y	6	6	1	4
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	3	6	9	Y	5	5	1	4
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	3	7	9	Y	6	6	1	4
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	959	3	7	9	Y	6	6	1	4
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	963	3	7	9	Y	6	4	1	6
*06	963 N	963	-0-	-0-	-0-	943	3	20	9	Y	18	19	1	5

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944														
01	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2386	3	22	9	Y	20	20	1	8
02	2291 N	2155	-0-	-136	-0-	2141	3	14	9	Y	13	13	1	8
03	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2463	3	18	9	Y	16	14	1	10
04	2340 N	2308	-0-	-32	-0-	2290	3	18	9	Y	16	18	1	8
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2428	3	13	9	Y	12	8	1	12
06	2400 N	1968	-0-	-432	-0-	1948	3	20	9	Y	18	22	1	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	136	1	1910	3	N	3	20
						3	9					
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	131	1	1802	3	N	3	23
						3	9					
03	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	130	1	1588	3	N	5	22
						6	9				6	1
04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	119	1	2004	3	N	2	20
						2	9				4	1
05	2077 N	1841	-0-	-236	-0-	85	1	1752	3	N	4	24
						4	9					
*06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	69	1	1870	3	N	5	23
						6	9				6	1

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902												

01	1116 N	924	-0-	-192	-0-	61	1	861	3	Y	2	2
						2	9				2	1
02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	80	1	1100	3	Y	6	2
						7	9				6	1
03	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	3	Y	4	1
						4	9				5	1
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	3	Y	2	2
						2	9				1	1
05	1116 N	862	-0-	-254	-0-	39	1	821	3	Y	2	4
						2	9					
06	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	37	1	1001	3	Y	6	3
						7	9				7	1

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117												

01	1922 X	1580	-0-	-342	-0-	1577	3	3	9	Y	3	5
											2	1
02	1798 X	1428	-0-	-370	-0-	1425	3	3	9	Y	3	8
03	1922 X	1475	-0-	-447	-0-	1471	3	4	9	Y	4	6
											6	1
04	1620 X	1469	-0-	-151	-0-	80	1	1387	3	Y	2	5
						2	9				3	1
05	1581 X	1514	-0-	-67	-0-	75	1	1435	3	Y	4	9
						4	9					
06	1530 X	1414	-0-	-116	-0-	70	1	1341	3	Y	3	7
						3	9				5	1

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034												

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	Y	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-	-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-	-0-
*06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	4	2
						4	9				2	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-		3476 3	7 9	Y	6	5 1		7
02		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-		3231 3	7 9	Y	6			13
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-		3412 3	11 9	Y	10	14 1		9
04		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-		204 1	3527 3	Y	4	7 1		6
								4 9						
05		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-		189 1	3633 3	Y	9			15
								10 9						
*06		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		184 1	3527 3	Y	9	12 1		12
								10 9						

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242														

01		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-		151 1	2123 3	Y	27	3 1		32
								30 9						
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		131 1	1811 3	Y	3			35
								3 9						
03		2139 N	2004	-0-	-135	-0-		151 1	1846 3	Y	6	31 1		10
								7 9						
04		2130 N	1901	-0-	-229	-0-		106 1	1792 3	Y	3	4 1		9
								3 9						
05		2077 N	1951	-0-	-126	-0-		89 1	1836 3	Y	24			33
								26 9						
06		1950 N	1768	-0-	-182	-0-		63 1	1699 3	Y	5	6 1		32
								6 9						

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834														

01		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-		115 1	2602 3	N	27			200
								30 9						
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		88 1	2060 3	N	28	189 1		39
								31 9						
03		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-		91 1	2019 3	N	20			59
								22 9						
04		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-		84 1	1828 3	N	20			79
								22 9						
05		1984 N	1916	-0-	-68	-0-		79 1	1815 3	N	20			99
								22 9						
06		1920 N	1792	-0-	-128	-0-		77 1	1704 3	N	10			109
								11 9						

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553														

01		4402 X	4191	-0-	-211	-0-		4080 3	111 9	Y	101	144 1		24
02		3857 X	3714	-0-	-143	-0-		3668 3	46 9	Y	42	24 1		42
03		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-		4083 3	48 9	Y	44	35 1		51
04		4050 X	4023	-0-	-27	-0-		126 1	3850 3	Y	43	56 1		38
								47 9						
05		4185 X	4114	-0-	-71	-0-		398 1	3669 3	Y	43			81
								47 9						
*06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		405 1	3764 3	Y	3	33 1		51
								3 9						

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882														

01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1850 3	19 9	Y	17	16 1		5
02		6661 X	6661	-0-	-0-	-0-		6649 3	12 9	Y	11	11 1		5
03		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-		3809 3	14 9	Y	13	12 1		6
04		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-		5633 3	15 9	Y	14	15 1		5
05		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-		4637 3	11 9	Y	10	7 1		8
*06		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		3018 3	1 9	Y	1	7 1		2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 200686		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 X	3235	-0-	-82	-0-	129	1	3106	3	Y	-0-	71
02	3335 X	2822	-0-	-513	-0-	137	1	2668	3	Y	15	86
03	3565 X	2885	-0-	-680	-0-	17	9	106	1	Y	13	99
04	3450 X	2802	-0-	-648	-0-	14	9	132	1	Y	2	101
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	2	9	969	1	Y	26	127
*06	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	29	9	252	1	Y	12	139
						13	9					

LUNDELL		WELL #: 93		RRCID -> 201948		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637				
01	1085 N	401	-0-	-684	-0-	17	1	384	3	N	-0-	-0-
02	1015 N	480	-0-	-535	-0-	20	1	460	3	N	-0-	-0-
03	992 N	493	-0-	-499	-0-	21	1	472	3	N	-0-	-0-
04	390 N	293	-0-	-97	-0-	13	1	280	3	N	-0-	-0-
05	527 N	366	-0-	-161	-0-	15	1	351	3	N	-0-	-0-
06	480 N	214	-0-	-266	-0-	9	1	205	3	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 212		RRCID -> 202131		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750				
01	1147 N	918	-0-	-229	-0-	900	3	18	9	Y	16	14 1
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	3	13	9	Y	12	12 1
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1432	3	17	9	Y	15	14 1
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1266	3	15	9	Y	14	14 1
05	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1031	3	18	9	Y	16	10 1
06	1410 N	1209	-0-	-201	-0-	1156	3	53	9	Y	48	51 1

DAY		WELL #: 12		RRCID -> 202191		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236				
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	569	3	N	4	115
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	4	9	30	1	N	14	129
*03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	15	9	59	1	N	-0-	129
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	3	N	-0-	129
*05	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	62	1	1406	3	N	-0-	129
*06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	1478	3	N	6	135
						7	9					

HIRSCH		WELL #: 7		RRCID -> 203531		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961				
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	749	3	N	4	1 1
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	4	9	50	1	N	1	59
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	1	9	55	1	N	18	63 1
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	20	9	44	1	N	1	2 1
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	N	3	16
*06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	3	9	27	1	N	3	2 1
						3	9					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 141		RRCID -> 205379		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	45	1	1016	3	N	-0-	33	
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	487	3	N	2	35	
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	2	9	274	3	N	2	37	
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-	37	
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	N	-0-	37	
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	64	1	1406	3	N	1	38	
						1	9						

ALLEY		WELL #: 20		RRCID -> 205614		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182					
01	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	96	1	1348	3	Y	3	2 1	7
02	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	3	Y	7	8 1	6
03	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	111	1	1365	3	Y	6	6 1	6
04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1398	3	Y	3	3 1	6
05	1550 N	1340	-0-	-210	-0-	62	1	1275	3	Y	3		9
06	1440 N	1144	-0-	-296	-0-	41	1	1096	3	Y	6	11 1	4
						7	9						

ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600					
01	3255 X	2446	-0-	-809	-0-	162	1	2278	3	Y	5	4 1	9
02	3045 X	2295	-0-	-750	-0-	154	1	2129	3	Y	11	14 1	6
03	2821 X	2500	-0-	-321	-0-	187	1	2303	3	Y	9	9 1	6
04	2520 X	2393	-0-	-127	-0-	134	1	2253	3	Y	5	4 1	7
05	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	115	1	2379	3	Y	6		13
06	2430 X	2403	-0-	-27	-0-	86	1	2303	3	Y	13	22 1	4
						14	9						

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241					
01	DLQ G-10	560	-0-	560	560	498	3	62	9	Y	56	50 1	13
02	DLQ G-10	518	-0-	518	1078	472	3	46	9	Y	42	43 1	12
03	DLQ G-10	557	-0-	557	1635	501	3	56	9	Y	51	49 1	14
04	DLQ G-10	559	-0-	559	2194	504	3	55	9	Y	50	50 1	14
05	2500 N	618	-0-	-1882	312	557	3	61	9	Y	55	34 1	35
*06	852 N	540	-0-	-312	-0-	512	3	28	9	Y	25	53 1	7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004			TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	1				2
						1	9								
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	1	1	1		2
						1	9								
04	480 N	46	-0-	-434	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	1	1		1
05	341 N	231	-0-	-110	-0-	11	1	219	3	Y	1				2
						1	9								
06	240 N	188	-0-	-52	-0-	7	1	180	3	Y	1	2	1		1
						1	9								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236						
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	3	20	9	Y	18	16	1		4
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1461	3	14	9	Y	13	14	1		3
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1480	3	18	9	Y	16	15	1		4
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1334	3	18	9	Y	16	16	1		4
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1396	3	19	9	Y	17	11	1		10
*06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1227	3	39	9	Y	35	41	1		4
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060						
01	1984 N	94	-0-	-1890	-0-	88	3	6	9	Y	5	4	1		3
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1804	3	3	9	Y	3	3	1		3
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	3	4	9	Y	4	3	1		4
04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2065	3	4	9	Y	4	4	1		4
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2077	3	3	9	Y	3	2	1		5
*06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1997	3	35	9	Y	32	27	1		10
RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004			TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836						
01	744 N	209	-0-	-535	-0-	14	1	189	3	N	5				160
						6	9								
02	841 N	144	-0-	-697	-0-	10	1	134	3	N	-0-				160
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	47	1	576	3	N	7	2	1		165
						8	9								
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	54	1	900	3	N	15	157	1		23
						17	9								
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	6				29
						7	9								
06	600 N	212	-0-	-388	-0-	8	1	203	3	N	1	2	1		28
						1	9								
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872						
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	60	3	62	9	Y	56	50	1		15
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	24	3	47	9	Y	43	43	1		15
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22	3	56	9	Y	51	50	1		16
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	22	3	55	9	Y	50	50	1		16
05	79 N	79	-0-	-0-	-0-	18	3	61	9	Y	55	35	1		36
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	10	3	29	9	Y	26	54	1		8
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 217		RRCID -> 211623		COMPL. DATE 03/10/2005			TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387						
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1380	3	70	9	Y	64	57	1		16
02	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1107	3	54	9	Y	49	50	1		15
03	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1007	3	65	9	Y	59	57	1		17
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1439	3	64	9	Y	58	58	1		17
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1285	3	69	9	Y	63	39	1		41
*06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1144	3	61	9	Y	55	84	1		12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14172	3	12	9	Y	11	7
02	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	13837	3	8	9	Y	7	5
03	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	15949	3	10	9	Y	9	6
04	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	15542	3	10	9	Y	9	5
05	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	15061	3	7	9	Y	6	6
06	12870 X	11490	-0-	-1380	-0-	11471	3	19	9	Y	17	6

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072
01	T. A.	1	-0-	1	25	1	3		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	1	-0-	1	26	1	3		Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-	-0-	
04	T. A.	6	-0-	6	32	6	3		Y	-0-	-0-	
05	T. A.	1	-0-	1	33	1	3		Y	-0-	-0-	
*06	33 X	-0-	-0-	-33	-0-				Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	

LUNDELL		WELL #:		94	RRCID ->	212885	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9533 - 9793
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	73	33
						80	9					
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	86	20
						95	9					
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	2	1	44	3	Y	63	35
						69	9					
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	53	39
						58	9					
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	4	1	100	3	Y	34	49
						37	9					
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-	58
02	174 N	126	-0-	-48	-0-	5	1	121	3	N	-0-	58
03	155 N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	3	N	-0-	58
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-	58
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-	58
*06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	92	150
						101	9					

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 12030 PERF. 10919 - 11578		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004			TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745			
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	59	1	434	2	N	20	58
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	77	1	348	2	N	29	87
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	54	1	279	2	N	7	94
04	510 N	229	-0-	-281	-0-	8	9	174	2	N	16	110
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	350	2	N	22	132
*06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	24	9	359	2	N	28	160
						102	1					
						31	9					

VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394			
01	341 N	332	-0-	-9	-0-	22	1	309	3	N	1	70
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	18	88
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	N	4	87
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	4	9	345	3	N	11	97
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	21	1	311	3	N	5	102
*06	558 N	558	-0-	-0-	-0-	12	9	250	3	N	272	374
						16	1					
						6	9					
						9	1					
						299	9					

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176			
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	8	4
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	9	76	3	Y	10	3
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	81	3	Y	7	5
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	11	9	89	3	Y	6	5
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	4	6
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	9	79	3	Y	-0-	-0-
						4	1					
						3	1					
						4	9					
						7	9					
						3	1					
						4	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-				-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-				-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-				-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-				-0-
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-				-0-
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074						
01	1302 N	716	-0-	-586	-0-	715	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	Y	2				2
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1531	3	4	9	Y	4	5	1		1
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	3	Y	2	1	1		2
						2	9								
05	961 N	886	-0-	-75	-0-	44	1	840	3	Y	2				4
						2	9								
06	1500 N	776	-0-	-724	-0-	38	1	736	3	Y	2	3	1		3
						2	9								

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 226		RRCID -> 226781		COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH H		WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209						
01	806 N	765	-0-	-41	-0-	764	3	1	9	Y	1	1	1		1
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	Y	1				2
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	Y	2	2	1		2
04	750 N	655	-0-	-95	-0-	36	1	618	3	Y	1	3	1		-0-
						1	9								
05	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	664	3	Y	2				2
						2	9								
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	36	1	680	3	Y	2	2	1		2
						2	9								

CARR		WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156						
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	N	-0-				23
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-				23
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	3	N	-0-				23
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-				23
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	N	-0-				23
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	8	1	181	3	N	-0-				23

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-			-0-
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	1			1
						1	9							
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-	1	1	-0-

 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83	1	1163	3	N	2	2	1	69
						2	9							
02	1566 N	1263	-0-	-303	-0-	85	1	1168	3	N	9			78
						10	9							
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101	1	1253	3	N	5	5	1	78
						6	9							
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	82	1	1365	3	N	4	3	1	79
						4	9							
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1	1346	3	N	5			84
						6	9							
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	46	1	1229	3	N	8	4	1	88
						9	9							

 ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	1			27
						1	9							
02	551 N	137	-0-	-414	-0-	9	1	128	3	N	-0-			27
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	N	1	2	1	26
						1	9							
04	360 N	205	-0-	-155	-0-	11	1	194	3	N	-0-			26
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	1			27
						1	9							
06	390 N	297	-0-	-93	-0-	10	1	286	3	N	1			28
						1	9							

 VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

01	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2503	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2390	3	4	9	Y	4			5
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2476	3	8	9	Y	7	10	1	2
04	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	2386	3	Y	3	4	1	1
						3	9							
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	128	1	2458	3	Y	6			7
						7	9							
*06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	122	1	2334	3	Y	6	9	1	4
						7	9							

 FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

01	1457 N	1421	-0-	-36	-0-	159	1	1259	2	N	3			70
						3	9							
02	1363 N	1348	-0-	-15	-0-	109	1	1228	2	N	10			80
						11	9							
03	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	112	1	1190	2	N	10	7	1	83
						11	9							
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	101	1	1076	2	N	-0-			83
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	2	N	3			86
						3	9							
*06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	143	1	1489	2	N	4	3	1	87
						4	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARR		WELL #:		148	RRCID ->	235843	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF.	8774 - 8934		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		149	RRCID ->	237411	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8432 - 9460		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		150	RRCID ->	243082	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8730 - 8801		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		231	RRCID ->	243737	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	11536 - 11716		
01	3751 X	3221	-0-	-530	-0-	213	1	3002	3	N	5	5	1	15
02	3480 X	3059	-0-	-421	-0-	206	1	2847	3	N	5			20
03	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	226	1	2778	3	N	8	12	1	16
04	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	163	1	2729	3	N	3	5	1	14
05	3255 X	2974	-0-	-281	-0-	137	1	2829	3	N	7			21
06	3150 X	2651	-0-	-499	-0-	95	1	2549	3	N	6	9	1	18

BONEBRAKE		WELL #:		8	RRCID ->	244935	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9547	PERF.	8240 - 8760		
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	132	1	557	3	Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	111	1	427	3	Y	-0-			-0-
03	434 N	421	-0-	-13	-0-	78	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	3	Y	-0-			-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	124	1	577	3	Y	-0-			-0-
*06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	121	1	538	3	Y	-0-			-0-

BONEBRAKE		WELL #:		9	RRCID ->	247245	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9490 - 9674		
01	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	783	1	3305	3	Y	-0-			-0-
02	3422 X	3231	-0-	-191	-0-	666	1	2565	3	Y	-0-			-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	690	1	3041	3	Y	-0-			-0-
04	3540 X	3506	-0-	-34	-0-	632	1	2874	3	Y	-0-			-0-
05	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	668	1	3112	3	Y	-0-			-0-
06	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	612	1	2734	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		Y	-0-	-0-
03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34 3		Y	-0-	-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	Y	-0-	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH D		WELL #: 223		RRCID -> 251551		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 230		RRCID -> 252116		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 237		RRCID -> 252836		COMPL. DATE 03/08/2009		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948		
01	4154 X	4113	-0-	-41	-0-	4010 3	103 9	Y	94 84 1	23
02	3915 X	3393	-0-	-522	-0-	3315 3	78 9	Y	71 73 1	21
03	4216 X	3931	-0-	-285	-0-	3836 3	95 9	Y	86 83 1	24
04	4080 X	3882	-0-	-198	-0-	3790 3	92 9	Y	84 84 1	24
05	4216 X	4140	-0-	-76	-0-	4039 3	101 9	Y	92 57 1	59
06	3990 X	3208	-0-	-782	-0-	3200 3	8 9	Y	7 57 1	9

CARR		WELL #: 152		RRCID -> 253621		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528		
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	11 1	250 3	N	10	53
						11 9				
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	8 1	194 3	N	-0-	53
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	8 1	177 3	N	-0-	53
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	9 1	187 3	N	-0-	53
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	9 1	190 3	N	-0-	53
*06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11 1	235 3	N	9	62
						10 9				

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 240		RRCID -> 254320		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626		
01	1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1191 3	63 9	Y	57 51 1	14
02	1218 N	1095	-0-	-123	-0-	1047 3	48 9	Y	44 44 1	14
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1243 3	57 9	Y	52 51 1	15
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1217 3	57 9	Y	52 52 1	15
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1287 3	62 9	Y	56 35 1	36
06	1260 N	1182	-0-	-78	-0-	1178 3	4 9	Y	4 35 1	5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 238		RRCID -> 254581		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	2997 3	84 9	Y	76	68 1	20
02	2929 X	2745	-0-	-184	-0-	2681 3	64 9	Y	58	59 1	19
03	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	2817 3	77 9	Y	70	67 1	22
04	2970 X	2417	-0-	-553	-0-	2342 3	75 9	Y	68	68 1	22
05	3069 X	3015	-0-	-54	-0-	2932 3	83 9	Y	75	47 1	50
06	2970 X	2720	-0-	-250	-0-	2697 3	23 9	Y	21	61 1	10

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 241		RRCID -> 255655		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537			
01	5301 X	4619	-0-	-682	-0-	4619 3		Y	-0-		-0-
02	4959 X	4006	-0-	-953	-0-	4006 3		Y	-0-		-0-
03	4495 X	3975	-0-	-520	-0-	3975 3		Y	-0-		-0-
04	4470 X	3557	-0-	-913	-0-	3557 3		Y	-0-		-0-
05	4619 X	3200	-0-	-1419	-0-	3200 3		Y	-0-		-0-
06	4470 X	3213	-0-	-1257	-0-	3213 3		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4006 3	65 9	Y	59	53 1	10
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3854 3	50 9	Y	45	45 1	10
03	4464 X	3857	-0-	-607	-0-	3799 3	58 9	Y	53	52 1	11
04	4320 X	3541	-0-	-779	-0-	3483 3	58 9	Y	53	53 1	11
05	4464 X	4306	-0-	-158	-0-	4242 3	64 9	Y	58	36 1	33
*06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6776 3	12 9	Y	11	42 1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	586 3	122 9	Y	111	99 1	27
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	433 3	94 9	Y	85	86 1	26
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	513 3	112 9	Y	102	98 1	30
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	317 3	110 9	Y	100	100 1	30
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	423 3	120 9	Y	109	68 1	71
*06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	468 3	40 9	Y	36	92 1	15

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	25 1	360 3	N	1			20
02	319 N	170	-0-	-149	-0-	1 9	155 3	N	4			24
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	11 1	428 3	N	1	2 1		23
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	4 9	307 3	N	-0-	1 1		22
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35 1	225 3	N	1			23
06	420 N	322	-0-	-98	-0-	1 9	309 3	N	1			24
						12 1						
						1 9						

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
03	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-
05	155 N	13	-0-	-142	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
*06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 3	N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

01	3100 N	1762	-0-	-1338	9676	1748 2	14 9	N	13			105
02	10249 X	573	-0-	-9676	-0-	470 2	103 9	N	94			199
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1878 2	101 9	N	92			291
04	1770 X	177	-0-	-1593	-0-	177 2		N	-0-			291
05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			291
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			291

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			66
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			66
03	T. A.	30	-0-	30	30	30 2		Y	-0-			66
04	14B2 EXT	250	-0-	250	280	250 2		Y	-0-			66
05	382 X	102	-0-	-280	-0-	102 2		Y	-0-			66
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			66

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			70
03	T. A.	65	-0-	65	65	65 2		Y	-0-			70
04	14B2 EXT	531	-0-	531	596	531 2		Y	-0-			70
05	749 X	153	-0-	-596	-0-	153 2		Y	-0-			70
*06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		Y	-0-			70

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	6	-0-	6	6	6 2		Y	-0-			17
04	14B2 EXT	46	-0-	46	52	46 2		Y	-0-			17
05	103 X	51	-0-	-52	-0-	51 2		Y	-0-			17
*06	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8808 - 8828		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
03	T. A.	225	-0-	225	225	225	2		Y	-0-		43
04	14B2 EXT	1845	-0-	1845	2070	1845	2		Y	-0-		43
05	2376 X	306	-0-	-2070	-0-	306	2		Y	-0-		43
*06	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-		43

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 8706 - 8860		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
03	T. A.	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-		56
04	14B2 EXT	796	-0-	796	893	796	2		Y	-0-		56
05	1301 X	408	-0-	-893	-0-	408	2		Y	-0-		56
*06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-		56

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		WELL #:		743197	RRCID ->	101230	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8684 - 8800		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834 PERF. 8701 - 9365		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		747534	RRCID ->	103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 11196 - 11223		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF. 11175 - 11209		
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-		-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-		-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-		-0-
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
BRISCOE B				WELL #: 1	RRCID -> 142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 8546 - 8871		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	530	-0-	-121	-0-	299 1	231 2	Y	-0-		16
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	380 1	193 2	Y	-0-		16
03	620 N	178	-0-	-442	-0-	178 2		Y	-0-		16
04	510 N	491	-0-	-19	-0-	246 1	245 2	Y	-0-		16
05	620 N	459	-0-	-161	-0-	222 1	237 2	Y	-0-		16
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	17 1	501 2	Y	-0-		16

BRISCOE B				WELL #: 3	RRCID -> 145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190 PERF. 8976 - 8996		
01	1023 N	948	-0-	-75	-0-	535 1	413 2	Y	-0-		136
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	634 1	322 2	Y	-0-		136
03	1085 N	335	-0-	-750	-0-	335 2		Y	-0-		136
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	491 1	491 2	Y	-0-		136
05	1023 N	893	-0-	-130	-0-	432 1	461 2	Y	-0-		136
*06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	27 1	782 2	Y	-0-		136

TARE RESOURCES, LLC				836026							
OLMITOS RANCH 1529				WELL #: 2	RRCID -> 229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102 PERF. 8854 - 8874		
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	111 1	760 2	N	-0-		26
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	104 1	1127 2	N	-0-		26
03	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	93 1	1063 2	N	2		28
						2 9					
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	90 1	1099 2	N	1		29
						1 9					
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	70 1	1072 2	N	-0-		29
06	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		29

OLMITOS RANCH 1529				WELL #: 5	RRCID -> 243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 8734 - 9476		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT	60	-0-	60	60	7 1	53 2	N	-0-		38
04	14B2 EXT	85	-0-	85	145	7 1	78 2	N	-0-		38
05	14B2 EXT	102	-0-	102	247	8 1	94 2	N	-0-		38
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	247			N	NO RPT		38

WINCH				WELL #: 1	RRCID -> 251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305 PERF. 9220 - 9886		
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	197 1	626 2	N	-0-		17
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	173 1	453 2	N	2		19
						2 9					
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	180 1	515 2	N	6		25
						7 9					
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	159 1	652 2	N	2	7 1	20
						2 9					
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	148 1	344 2	N	2		22
						2 9					
06	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026								
CARR		WELL #: 2		RRCID -> 256283		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	461 1	714 2	N	6	26
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	7 9				
03	930 N	789	-0-	-141	-0-	461 1	405 2	N	-0-	26
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	170 1	619 2	N	-0-	26
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	354 1	759 2	N	-0-	26
06	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	144 1	557 2	N	NO RPT	26

WINCH		WELL #: 2		RRCID -> 256325		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396		
01	2883 X	2179	-0-	-704	-0-	148 1	2031 2	N	-0-	29
02	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	128 1	2033 2	N	6	35
03	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	7 9				
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	164 1	2478 2	N	27	62
05	2170 X	579	-0-	-1591	-0-	30 9				
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	146 1	2123 2	N	8	38
						9 9			32 1	
						78 1	493 2	N	7	45
						8 9				
								N	NO RPT	45

WINCH		WELL #: 3		RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434		
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	83 1	471 2	N	-0-	14
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	59 1	357 2	N	2	16
03	465 N	444	-0-	-21	-0-	2 9				
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	65 1	373 2	N	5	21
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	6 9				
06	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-	82 1	718 2	N	1	17
						1 9			5 1	
						47 1	303 2	N	2	19
						2 9				
								N	NO RPT	19

BRISCOE NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043		
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	112 1	992 2	N	-0-	-0-
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	104 1	799 2	N	-0-	-0-
03	1581 N	757	-0-	-824	-0-	93 1	662 2	N	2	2
04	1080 N	581	-0-	-499	-0-	2 9				
*05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	81 1	500 2	N	-0-	2
06	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	27 1	310 2	N	-0-	2
								N	NO RPT	2

CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	49	46 2	N	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1		N	NO RPT	-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026											
WINCH				WELL #:	4	RRCID ->	262509	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	9556	PERF.	8798 - 9362		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	150	1	433	2	N	178	176	1	9 8	-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	196	9	522	2	N	204	6	8		198
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	224	9	534	2	N	8	176	1	6 8	24
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	129	1	469	2	N	40	7	1	10 8	47
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44	9	131	1	N	34	9	8		72
06	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-	37	9			N	NO RPT				72

BHE				WELL #:	2	RRCID ->	263427	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374		
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-				32
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	94	1	313	2	N	-0-				32
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	5	1	157	2	N	5				37
04	450 N	408	-0-	-42	-0-	6	9	26	1	N	-0-	2	1		35
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	367	2	N	1				36
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	1	9			N	NO RPT				36

BHE				WELL #:	1	RRCID ->	263598	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594		
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	2	N	-0-				10
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	N	2				12
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	2	9	43	1	N	9				21
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	9	25	1	N	2	7	1		16
*05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	2	9	31	1	N	1				17
06	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	1	9			N	NO RPT				17

WINCH				WELL #:	5	RRCID ->	263618	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544		
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	92	1	487	2	N	-0-				7
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	370	2	N	2				9
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	2	9	110	1	N	5				14
04	570 N	476	-0-	-94	-0-	6	9	88	1	N	1	5	1		10
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	9	105	1	N	1				11
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	1	9			N	NO RPT				11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026												
BHE		WELL #: 4		RRCID -> 263769		COMPL. DATE 11/28/2011			TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		145 N	145	-0-	-0-		22 1	123 2	N		-0-			12
02		105 N	105	-0-	-0-		11 1	94 2	N		-0-			12
03		93 N	93	-0-	-0-		12 1	80 2	N		1			13
							1 9							
04		150 N	114	-0-	-36		14 1	100 2	N		-0-	1 1		12
*05		306 N	306	-0-	-0-		176 1	130 2	N		-0-			12
06		90 N	NO RPT	-0-	-90				N		NO RPT			12

BHE		WELL #: 6		RRCID -> 266646		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532					
01		225 N	225	-0-	-0-		68 1	157 2	N		-0-			27
02		97 N	97	-0-	-0-		19 1	78 2	N		-0-			27
03		408 N	408	-0-	-0-		115 1	292 2	N		1			28
							1 9							
04		210 N	191	-0-	-19		61 1	129 2	N		1	2 1		27
							1 9							
*05		334 N	334	-0-	-0-		113 1	220 2	N		1			28
							1 9							
06		240 N	NO RPT	-0-	-240				N		NO RPT			28

BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643					
01		62 N	62	-0-	-0-		10 1	52 2	N		-0-			-0-
02		69 N	69	-0-	-0-		11 1	58 2	N		-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-		5 1	31 2	N		1			1
							1 9							
04		91 N	91	-0-	-0-		7 1	84 2	N		-0-			1
*05		84 N	84	-0-	-0-		11 1	73 2	N		-0-			1
06		30 N	NO RPT	-0-	-30				N		NO RPT			1

BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497					
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N		-0-			3
02		255 N	255	-0-	-0-		20 1	235 2	N		-0-			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N		3			6
04		146 N	146	-0-	-0-		16 1	130 2	N		-0-			6
*05		117 N	117	-0-	-0-		13 1	103 2	N		1			7
							1 9							
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT			7

BHE		WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045					
01		674 N	674	-0-	-0-		60 1	604 2	N		9	9 8		-0-
							10 9							
02		1135 N	1135	-0-	-0-		71 1	1055 2	N		8	4 8		4
							9 9							
03		1085 N	757	-0-	-328		79 1	658 2	N		18	4 8		18
							20 9							
04		660 N	480	-0-	-180		58 1	416 2	N		5	8 1	3 8	12
							6 9							
*05		958 N	958	-0-	-0-		176 1	771 2	N		10	9 8		13
							11 9							
06		720 N	NO RPT	-0-	-720				N		NO RPT			13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026												
BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	2	N	-0-	-0-
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	174	1	1934	2	N	2	-2
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	186	1	1571	2	N	25	27
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	161	1	1118	2	N	5 20 1	12
*05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	149	1	1185	2	N	4	16
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	4	9			N	NO RPT	16
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670												
01	5270 X	4214	-0-	-1056	-0-	197	1	3973	2	N	40	40
02	4060 X	3841	-0-	-219	-0-	173	1	3636	2	N	29	69
03	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	186	1	3692	2	N	52	121
04	4380 X	3380	-0-	-1000	-0-	170	1	3192	2	N	16 51 1 3 8	83
05	4526 X	2937	-0-	-1589	-0-	155	1	2771	2	N	10	93
06	4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-	11	9			N	NO RPT	93
BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545												
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	93	1	778	2	N	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	327	2	N	1	1
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	306	2	N	4	5
04	840 N	425	-0-	-415	-0-	44	1	380	2	N	1 4 1	2
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	N	1	3
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1	9			N	NO RPT	3
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998												
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	58	1	445	2	N	-0-	-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	44	1	344	2	N	1	1
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	75	1	424	2	N	5	6
04	480 N	306	-0-	-174	-0-	39	1	266	2	N	1 5 1	2
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	62	1	392	2	N	-0-	2
06	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026								
BHE		WELL #: 12		RRCID -> 268605		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	24
03	103 N	103	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	14	1	196	2	N	1
					1	9				
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	25

BHE		WELL #: 13		RRCID -> 269209		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467		
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	167	1	945	2	N
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	162	1	999	2	N
						2	9			
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	136	1	1353	2	N
						14	9			
04	1080 N	989	-0-	-91	-0-	132	1	851	2	N
						6	9			
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	133	1	755	2	N
						3	9			
06	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	12

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 110351		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448		
EL GATITA		WELL #: 3								
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	150	2	29	9	N
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1846	1	22	9	N
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1620	1	15	9	N
05	1302 N	82	-0-	-1220	-0-	78	1	4	9	N
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

TX ENERGY SERVICES, LLC		875192		RRCID -> 116697		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388		
LUNDELL		WELL #: 35								
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910		
LUNDELL RANCH		WELL #: 2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 114279		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354		
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	154	1	1074	2	Y
02	1247 N	858	-0-	-389	-0-	89	1	769	2	Y
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	770	2	Y
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	87	1	646	2	Y
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035									
LUNDELL 40			WELL #:		2	RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10465 - 10607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34	1	201	2	Y	-0-			13
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	26	1	166	2	Y	-0-			13
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	28	1	166	2	Y	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

LUNDELL RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674		PERF.10200 - 10813		
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	97	1	672	2	Y	-0-			22
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	74	1	638	2	Y	-0-			22
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	79	1	638	2	Y	-0-			22
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	77	1	567	2	Y	-0-			22
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

LUNDELL 40			WELL #:		3	RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10408 - 10446		
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	928	2	Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 142406		COMPL. DATE 09/21/2002		TOTAL DEPTH 11518		PERF.10247 - 10754		
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	598	2	Y	-0-			15
02	870 N	694	-0-	-176	-0-	72	1	622	2	Y	-0-			15
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	77	1	623	2	Y	-0-			15
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	59	1	439	2	Y	-0-			15
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

LUNDELL 40			WELL #:		4	RRCID -> 142616		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11230 - 11376		
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	59	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	Y	-0-			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	67	1	393	2	Y	26	20	1	6
						29	9							
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	36	1	228	2	Y	30	20	1	16
						33	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

LUNDELL 44			WELL #:		1	RRCID -> 144314		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9633 - 9702		
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	Y	6			115
						7	9							
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	223	2	Y	3			118
						3	9							
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	223	2	Y	2			120
						2	9							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			122
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			122
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			122

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
LUNDELL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 177145		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750								
01	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	610	1	3657	2	Y	26	86	1			32
02	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	463	1	2921	2	Y	11					43
03	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	495	1	2924	2	Y	9					52
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	479	1	3007	2	Y	8					60
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					60
06	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					60

LUNDELL RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 184779		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660								
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					33
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	2	3	1			32
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	1					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

LUNDELL RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 185326		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224								
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	441	1	3565	2	Y	-0-					9
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	407	1	3502	2	Y	-0-					9
03	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	435	1	3505	2	Y	-0-					9
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	463	1	3426	2	Y	-0-					9
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					9
06	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 186018		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025								
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	37	1	300	2	Y	-0-					14
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-					14
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	2	Y	-0-					14
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	2	Y	-0-					14
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035									
LUNDELL RANCH			WELL #:	7	RRCID ->	190019	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10314 - 10485	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	205 1	1659 2	Y	-0-			191
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	187 1	1605 2	Y	58	107 1		142
							64 9						
03		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	199 1	1607 2	Y	41			183
							45 9						
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	192 1	1425 2	Y	39	107 1		115
							43 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			115
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			115

LUNDELL RANCH			WELL #:	14	RRCID ->	190025	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10007 - 10765	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

LUNDELL RANCH			WELL #:	13	RRCID ->	190439	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10733 - 10877	
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	74 1	599 2	Y	-0-			28
02		548 N	548	-0-	-0-	-0-	57 1	489 2	Y	2	3 1		27
							2 9						
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	61 1	489 2	Y	1			28
							1 9						
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	56 1	413 2	Y	1	3 1		26
							1 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

LUNDELL RANCH			WELL #:	12	RRCID ->	195785	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10598 - 10626	
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	252 1	2033 2	Y	-0-			9
02		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	299 1	2570 2	Y	-0-			9
03		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	319 1	2573 2	Y	-0-			9
04		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	320 1	2368 2	Y	-0-			9
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LUNDELL RANCH			WELL #:	15	RRCID ->	197025	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10248 - 10278	
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	145 1	1172 2	Y	-0-			-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	140 1	1207 2	Y	2	1 1		1
							2 9						
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	150 1	1208 2	Y	1			2
							1 9						
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	72 1	531 2	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH			WELL #:	16ST	RRCID ->	197378	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9909 - 10529	
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	34 1	275 2	Y	-0-			-0-
02		239 N	239	-0-	-0-	-0-	25 1	214 2	Y	-0-			-0-
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	Y	-0-			-0-
04		149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
LUNDELL RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 199217		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	54 1	433 2	Y	-0-	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	52 1	443 2	Y	2	1 1
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	55 1	444 2	Y	1	2
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	54 1	396 2	Y	1	3 1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT	-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 15RD		RRCID -> 200357		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166		
01	2666 X	2533	-0-	-133	-0-	279 1	2254 2	Y	-0-	49
02	2494 X	2454	-0-	-40	-0-	255 1	2197 2	Y	2	3 1
03	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	273 1	2200 2	Y	1	49
04	2340 X	2160	-0-	-180	-0-	257 1	1902 2	Y	1	3 1
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	1 9		Y	NO RPT	47
06	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-			Y	NO RPT	47

LUNDELL RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 200450		COMPL. DATE 03/03/2004		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LUNDELL 40		WELL #: 5		RRCID -> 205317		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354		
01	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	562 1	3599 2	Y	103	110 1
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	113 9	3345 2	Y	194	164 1
03	4154 X	4088	-0-	-66	-0-	530 1	3348 2	Y	157	124 1
04	4020 X	3977	-0-	-43	-0-	213 9	3258 2	Y	182	122 1
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	567 1		Y	NO RPT	194
06	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-	173 9		Y	NO RPT	194

LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579		
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	128 1	821 2	Y	6	122
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	7 9	672 2	Y	3	125
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	106 1	672 2	Y	2	127
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	3 9	638 2	Y	2	129
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114 1		Y	NO RPT	129
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT	129

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	163	1	1041	2	Y	60	60 1	52
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	149	1	940	2	Y	4		56
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	941	2	Y	4		60
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	130	1	818	2	Y	4		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		64
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		64

LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794					
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	108	1	689	2	Y	-0-		45
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	Y	-0-		45
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	128	1	759	2	Y	-0-		45
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	139	1	872	2	Y	-0-		45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		45

LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386					
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	159	1	1018	2	Y	-0-		182
02	1421 N	1416	-0-	-5	-0-	194	1	1222	2	Y	-0-		182
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	207	1	1223	2	Y	26	20 1	188
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	236	1	1478	2	Y	30	20 1	198
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		198
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		198

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820					
01	3100 N	3169	-0-	69	107	424	1	2716	2	Y	26		532
02	3049 X	2942	-0-	-107	-0-	401	1	2529	2	Y	11		543
03	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	428	1	2531	2	Y	9		552
04	2940 X	2773	-0-	-167	-0-	380	1	2384	2	Y	8		560
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT		560
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT		560

LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564					
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	76	1	611	2	Y	-0-		1
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	67	1	578	2	Y	2	3 1	-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	72	1	579	2	Y	1		1
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	65	1	481	2	Y	1	1 1	1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
LUNDELL RANCH			WELL #:		20	RRCID -> 209640			COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	10950 PERF. 9962 - 9984			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		656 N	656	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	Y	-0-			-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	553	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
03		623 N	623	-0-	-0-	-0-	69	1	553	2	Y	1			2
							1	9							
04		816 N	816	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	Y	1	3	1	-0-
							1	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST 39			WELL #:		1	RRCID -> 209860			COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	11730 PERF.11298 - 11443			
01		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	394	1	1505	2	Y	-0-			72
02		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	350	1	1266	2	Y	-0-			72
03		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	375	1	1267	2	Y	-0-			72
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	419	1	1880	2	Y	-0-			72
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

FROST 39			WELL #:		2	RRCID -> 209869			COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	11603 PERF.11323 - 11409			
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	79	1	301	2	Y	-0-			58
02		725 N	359	-0-	-366	-0-	78	1	281	2	Y	-0-			58
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	83	1	281	2	Y	-0-			58
04		779 N	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	2	Y	-0-			58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

FROST 45			WELL #:		3	RRCID -> 211349			COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 9606 - 9623			
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	133	1	852	2	Y	16			288
							18	9							
02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	111	1	701	2	Y	9			297
							10	9							
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	119	1	702	2	Y	7			304
							8	9							
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-	102	1	639	2	Y	8			312
							9	9							
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			312
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			312

FROST 45			WELL #:		6	RRCID -> 214923			COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	10020 PERF. 9434 - 9668			
01		2480 X	1875	-0-	-605	-0-	248	1	1587	2	Y	36			368
							40	9							
02		1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	263	1	1660	2	Y	29			397
							32	9							
03		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	281	1	1662	2	Y	27			424
							30	9							
04		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	279	1	1748	2	Y	28			452
							31	9							
05		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT			452
06		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT			452

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
LUNDELL RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	215498	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10734 - 10865			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	142	1	1149	2	Y	-0-				1
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	146	1	1255	2	Y	2	3	1		-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	Y	1				1
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	180	1	1330	2	Y	1	1	1		1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT				1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

DESPAIN 42		WELL #:		2	RRCID ->	216719	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10438 - 11518			
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	222	1	847	2	Y	-0-				21
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	193	1	699	2	Y	-0-				21
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	207	1	700	2	Y	-0-				21
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	99	1	446	2	Y	-0-				21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				21

DE SPAIN 42		WELL #:		1	RRCID ->	223405	COMPL. DATE	02/06/2006	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	10377 - 10850			
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	81	1	310	2	Y	-0-				13
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	103	1	373	2	Y	-0-				13
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	110	1	374	2	Y	-0-				13
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	89	1	401	2	Y	-0-				13
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10220 - 10330			
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	640	2	Y	-0-				79
02	783 N	556	-0-	-227	-0-	56	1	485	2	Y	14	27	1		66
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	9	485	2	Y	10				76
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	Y	10	27	1		59
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT				59
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59

VISION OIL AND GAS LLC		886198			RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.	12308 - 12328			
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

VILLARREAL		WELL #:		2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718			
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				12
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-				12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198										
VILLAREAL		WELL #:		4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261		1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060 - 9471
LUNDELL MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9060 - 9471
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	222814	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9346 - 9372
01	2170	X	794	-0-	-1376	-0-	794	2	Y	-0-		140
02	2030	X	555	-0-	-1475	-0-	555	2	Y	-0-		140
03	2170	X	950	-0-	-1220	-0-	950	2	Y	-0-		140
04	2100	X	574	-0-	-1526	-0-	574	2	Y	-0-		140
05	806	X	340	-0-	-466	-0-	340	2	Y	-0-		140
06	930	N	330	-0-	-600	-0-	330	2	Y	-0-	88 1	52

LUNDELL MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	241616	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9530 - 9548
01	2635	X	1834	-0-	-801	-0-	1834	2	Y	-0-		140
02	2465	X	1238	-0-	-1227	-0-	1238	2	Y	-0-		140
03	2635	X	950	-0-	-1685	-0-	950	2	Y	-0-		140
04	2010	X	1137	-0-	-873	-0-	1137	2	Y	-0-		140
05	2077	X	1002	-0-	-1075	-0-	1002	2	Y	-0-		140
*06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	Y	-0-	88 1	52

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					49
02	406 N	114	-0-	-292	-0-	114	2			N	-0-					49
03	248 N	95	-0-	-153	-0-	95	2			N	-0-					49
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					49
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					49
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1516	-0-	307	B	-51941	164	1	1346	2	N	5	7	1		4
02	1160 N	1541	-0-	381	B	-51560	147	1	1387	2	N	6	7	1		3
03	1333 N	1326	-0-	-7	B	-51560	126	1	1191	2	N	8	7	1		4
04	1470 N	1170	-0-	-300	B	-51560	119	1	1045	2	N	5	7	1		2
05	1519 N	864	-0-	-655	B	-51560	95	1	765	2	N	4				6
06	1290 N	1379	-0-	89	B	-51471	142	1	1231	2	N	5	6	1		5

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2020												

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

01	1271 N	794	-0-	-477	-0-	62 1 3 9	729 2	Y	3	3 1	1
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	85 1 76 9	920 2	Y	69	64 1	6
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	80 1 12 9	951 2	Y	11	11 1	6
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-		6
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y	-0-		6
06	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	4 1	1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2020

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

01	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	909 1 64 9	5001 2	Y	58	55 1	10
02	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	1017 1 14 9	4533 2	Y	13	17 1	6
03	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	1137 1 35 9	5516 2	Y	32	30 1	8
04	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	1663 1 32 9	3514 2	Y	29	33 1	4
05	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	1657 1 59 9	5756 2	Y	54	41 1	17
06	5580 X	4594	-0-	-986	-0-	354 1 23 9	4217 2	Y	21	32 1	6

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT #1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		WELL #: V 32 J		RRCID -> 036960		COMPL. DATE 05/25/1965		TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: Q 82 F		RRCID -> 076368		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496								
01	2511 N	1790	-0-	-721	-0-	275	1	1513	2	Y	2	2	1			-0-
02	2088 N	1731	-0-	-357	-0-	317	1	1413	2	Y	1	1	1			-0-
03	1860 N	1164	-0-	-696	-0-	199	1	964	2	Y	1	1	1			-0-
04	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 76DF		RRCID -> 078334		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 69 D		RRCID -> 078375		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088								
01	4743 X	1560	-0-	-3183	-0-	123	1	1437	2	Y	-0-					-0-
02	4437 X	1322	-0-	-3115	-0-	112	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	2511 X	1004	-0-	-1507	-0-	77	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538								
01	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	370	1	2035	2	Y	-0-					-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	234	1	1042	2	Y	-0-					-0-
03	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	345	1	1675	2	Y	-0-					-0-
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530								
01	21499 X	21499	-0-	-0-	-0-	1679	1	19791	2	Y	26	26	1			4
02	20676 X	20676	-0-	-0-	-0-	1709	1	18491	2	Y	433	400	1			37
03	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	1371	1	16406	2	Y	58	65	1			30
04	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	1398	1	14305	2	Y	29					59
05	17087 X	17087	-0-	-0-	-0-	1676	1	15375	2	Y	33					92
*06	16603 X	16603	-0-	-0-	-0-	1573	1	14982	2	Y	44	71	1			65

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

01		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2256	2	Y	-0-					-0-
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	2086	2	Y	-0-					-0-
03		2139 N	1644	-0-	-495	-0-	-0-	127	1	1517	2	Y	-0-					-0-
04		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

01		3937 X	3859	-0-	-78	-0-	-0-	593	1	3260	2	Y	5	5	1			1
02		3799 X	3369	-0-	-430	-0-	-0-	617	1	2751	2	Y	1	1	1			1
03		4061 X	4041	-0-	-20	-0-	-0-	690	1	3348	2	Y	3	3	1			1
04		3930 X	3670	-0-	-260	-0-	-0-	1178	1	2490	2	Y	2	3	1			-0-
05		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	1	3574	2	Y	5	4	1			1
*06		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	5559	2	Y	4	4	1			1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			01/13/2020												

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			02/04/2020												

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

01	3100 N	7307	-0-	4207	8000	575 1	6732 2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	-0-	-0-	-2900	5100			Y	-0-		-0-
03	1426	-0-	-0-	-1426	3674			Y	-0-		-0-
04	1380	-0-	-0-	-1380	2294			Y	-0-		-0-
05	1426	-0-	-0-	-1426	868			Y	-0-		-0-
06	1380	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	---	-----	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-59, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 90 F RRCID -> 108640 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7965 - 7976

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1

WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

01	5093	3926	-0-	-1167	-0-	220	1	3706	2	Y	-0-
02	2843	2712	-0-	-131	-0-	162	1	2550	2	Y	-0-
03	6961	4860	-0-	-2101	-0-	304	1	4556	2	Y	-0-
04	7844	4882	-0-	-2962	-0-	355	1	4527	2	Y	-0-
05	9042	5513	-0-	-3529	-0-	431	1	5082	2	Y	-0-
*06	5242	3581	-0-	-1661	-0-	282	1	3299	2	Y	-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4)
EOG RESOURCES, INC.
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1

93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/30/2020											

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII)
EOG RESOURCES, INC.
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST

93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
253162
WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) //CONT.// 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

01	1953	N	1439	-0-	-514	-0-	110	1	1295	2	Y	31	31	1	5
							34	9							
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	130	1	1411	2	Y	609	562	1	52
							670	9							
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	147	1	1760	2	Y	116	108	1	60
							128	9							
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	174	1	1786	2	Y	65			125
							72	9							
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	201	1	1846	2	Y	73			198
							80	9							
06	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	176	1	1680	2	Y	92	154	1	136
							101	9							

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

01	3813	X	3591	-0-	-222	B	-0-	549	1	3017	2	Y	23	22	1	4
								25	9							
02	3567	X	3242	-0-	-325	B	-0-	593	1	2643	2	Y	5	7	1	2
								6	9							
03	3813	X	2826	-0-	-987	B	-0-	482	1	2336	2	Y	7	7	1	2
								8	9							
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	B	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

01	3906		3431	-0-	-475		-0-	528	1	2903	2	Y	-0-			-0-
02	3654		3073	-0-	-581		-0-	563	1	2510	2	Y	-0-			-0-
03	3906		2912	-0-	-994		-0-	497	1	2412	2	Y	3	2	1	1
								3	9							
04	3600	#	-0-	-0-	-3600		-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	3410	#	-0-	-0-	-3410		-0-					Y	-0-			-0-
06	3210	#	-0-	-0-	-3210		-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		8858	-0-	8858		8858	749	1	8109	2	N	-0-			-0-
03	12810		11785	-0-	-1025		7833	909	1	10876	2	N	-0-			-0-
04	12810		9695	-0-	-3115		4718	863	1	8832	2	N	-0-			-0-
05	13237		8721	-0-	-4516		202	857	1	7864	2	N	-0-			-0-
*06	12371	R	12169	-0-	-202		-0-	1156	1	11013	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	136	1	-0-
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	16	-0-	16	16	5	1	11	2	Y		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

01	46810 X	37810	-0-	-9000	-0-	708	1	36969	2	Y	121	111	1	20
						133	9							
02	43790 X	34490	-0-	-9300	-0-	676	1	33636	2	Y	162	108	1	74
						178	9							
03	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	736	1	38402	2	Y	375	359	1	90
						413	9							
04	37664 X	37664	-0-	-0-	-0-	835	1	36366	2	Y	421	449	1	62
						463	9							
05	40399 X	40399	-0-	-0-	-0-	838	1	38926	2	Y	577	454	1	185
						635	9							
06	34980 X	34027	-0-	-953	-0-	2648	1	31038	2	Y	310	404	1	91
						341	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

01	7409 X	6382	-0-	-1027	-0-	357	1	6025	2	Y	-0-			-0-
02	6931 X	5867	-0-	-1064	-0-	351	1	5516	2	Y	-0-			-0-
03	7037 X	5982	-0-	-1055	-0-	374	1	5608	2	Y	-0-			-0-
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	482	1	6153	2	Y	-0-			-0-
05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	557	1	6558	2	Y	-0-			-0-
06	6180 X	6080	-0-	-100	-0-	478	1	5602	2	Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	169	1	2854	2	Y	-0-		-0-	
02		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	173	1	2714	2	Y	-0-		-0-	
03		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	183	1	2749	2	Y	-0-		-0-	
04		2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	206	1	2633	2	Y	-0-		-0-	
05		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	224	1	2637	2	Y	-0-		-0-	
*06		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	202	1	2370	2	Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675															
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	104	1	1751	2	Y	-0-		-0-	
02		1827 N	1451	-0-	-376	-0-	87	1	1364	2	Y	-0-		-0-	
03		1705 N	1111	-0-	-594	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-		-0-	
04		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-		-0-	
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-	
06		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-		-0-	

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083															
01		3255 X	3251	-0-	-4	-0-	179	1	3037	2	Y	32	32	1	5
							35	9							
02		3045 X	2945	-0-	-100	-0-	174	1	2731	2	Y	36	5	1	36
							40	9							
03		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	184	1	2760	2	Y	112	134	1	14
							123	9							
04		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	230	1	2933	2	Y	92	52	1	54
							101	9							
05		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	259	1	3049	2	Y	100	107	1	47
							110	9							
06		3120 X	2942	-0-	-178	-0-	224	1	2629	2	Y	81	84	1	44
							89	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900															
01		1953 X	885	-0-	-1068	-0-	50	1	835	2	Y	-0-			-0-
02		1972 X	1475	-0-	-497	-0-	88	1	1387	2	Y	-0-			-0-
03		2108 X	1237	-0-	-871	-0-	77	1	1160	2	Y	-0-			-0-
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408															
01		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	137	1	2302	2	Y	-0-			-0-
02		1537 N	1211	-0-	-326	-0-	72	1	1139	2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	982	-0-	-382	-0-	61	1	921	2	Y	-0-			-0-
04		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
05		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
06		960 N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)			//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.//		253162										
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		26	RRCID -> 173292			COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10064 - 11418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	107	1	1812	2	Y	14	14	1	2
							15	9							
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1678	2	Y	16	2	1	16
							18	9							
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	85	1	1268	2	Y	38	49	1	5
							42	9							
04		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-			-0-
06		1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST			WELL #:		25	RRCID -> 173308			COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10804 - 11213		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 177407			COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 11739		PERF.10876 - 11590		
01		7378 X	6480	-0-	-898	-0-	358	1	6078	2	Y	40	40	1	7
							44	9							
02		6902 X	6438	-0-	-464	-0-	382	1	6003	2	Y	48	7	1	48
							53	9							
03		7192 X	6338	-0-	-854	-0-	386	1	5790	2	Y	147	177	1	18
							162	9							
04		6870 X	5894	-0-	-976	-0-	420	1	5358	2	Y	105	61	1	62
							116	9							
05		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	570	1	6711	2	Y	136	134	1	64
							150	9							
06		6630 X	1841	-0-	-4789	-0-	142	1	1665	2	Y	31	78	1	17
							34	9							

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST			WELL #:		20	RRCID -> 196716			COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12053		PERF.10674 - 12036		
01		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	244	1	4140	2	Y	59	59	1	10
							65	9							
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	254	1	3996	2	Y	27	10	1	27
							30	9							
03		4216 X	4031	-0-	-185	-0-	247	1	3697	2	Y	79	96	1	10
							87	9							
04		4080 X	4013	-0-	-67	-0-	287	1	3661	2	Y	59	34	1	35
							65	9							
05		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	333	1	3920	2	Y	67	71	1	31
							74	9							
06		4080 X	3857	-0-	-223	-0-	291	1	3403	2	Y	148	99	1	80
							163	9							

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		704	RRCID ->	259417	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9314 - 9710
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
01	8308 X	7199	-0-	-1109	-0-	399	1	6781	2	Y	17	3
						19	9					
02	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	469	1	7363	2	Y	23	23
						25	9					
03	8308 X	7517	-0-	-791	-0-	465	1	6976	2	Y	69	9
						76	9					
04	7830 X	7203	-0-	-627	-0-	519	1	6629	2	Y	50	30
						55	9					
05	8585 X	8585	-0-	-0-	-0-	666	1	7851	2	Y	62	29
						68	9					
06	8130 X	7100	-0-	-1030	-0-	554	1	6493	2	Y	48	26
						53	9					

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST		WELL #:		702CT	RRCID ->	259870	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	9360 - 9684
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		701	RRCID ->	261926	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10464 - 11362
01	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	605	1	10199	2	Y	-0-	-0-
02	9541 X	9450	-0-	-91	-0-	566	1	8884	2	Y	-0-	-0-
03	10199 X	9359	-0-	-840	-0-	585	1	8774	2	Y	-0-	-0-
04	10590 X	9525	-0-	-1065	-0-	692	1	8833	2	Y	-0-	-0-
05	10819 X	10510	-0-	-309	-0-	822	1	9688	2	Y	-0-	-0-
06	10470 X	9616	-0-	-854	-0-	756	1	8858	2	Y	2	1 1
						2	9					1

VIDAURRI (6100)		93750 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ZAPATA				
THE MEDUSA COMPANY		851528										
VIDAURRI GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078460	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR)		93775 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
EAST, S. K. MRS. "B"		WELL #:		94	RRCID ->	243534	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	18968	PERF.	15800 - 17248
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

VIGGO (B-26) 93813 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 188 RRCID -> 159142 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1256 - 1262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198														
BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132								
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032								
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710								
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198										
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 11926 - 12114				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLEGAS (LOBO)		93845 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845										
VILLARREAL "E"		WELL #: 1		RRCID -> 258350		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168				
01	1209	N	888	-0-	-321	-0-	58 1	830 3	N	-0-		48
02	986	N	806	-0-	-180	-0-	53 1	753 3	N	-0-		48
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	56 1	827 3	N	-0-		48
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	51 1	766 3	N	-0-	45 1	3
05	868	N	792	-0-	-76	-0-	54 1	738 3	N	-0-		3
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	50 1	744 3	N	-0-		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111				
01	6944	X	5813	-0-	-1131	-0-	378 1	5433 3	N	2		77
							2 9					
02	6380	X	5185	-0-	-1195	-0-	337 1	4845 3	N	3		80
							3 9					
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	345 1	5052 3	N	10		90
							11 9					
04	5640	X	5154	-0-	-486	-0-	324 1	4830 3	N	-0-	84 1	6
05	5828	X	4908	-0-	-920	-0-	331 1	4544 3	N	30		36
							33 9					
06	5640	X	5002	-0-	-638	-0-	314 1	4682 3	N	5		41
							6 9					

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	3131 X	2945	-0-	-186	-0-	190 1	2732 3	N	21	2 1	70
						23 9					
02	2929 X	2620	-0-	-309	-0-	170 1	2437 3	N	12		82
						13 9					
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	190 1	2780 3	N	16		98
						18 9					
04	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	180 1	2667 3	N	12	93 1	17
						13 9					
05	2945 X	2862	-0-	-83	-0-	194 1	2655 3	N	12		29
						13 9					
*06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	187 1	2787 3	N	18		47
						20 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 31 C		RRCID -> 128195		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 37		RRCID -> 135335		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130		
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	6 1	79 3	N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3	N	-0-	-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 3	N	-0-	-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 3	N	-0-	-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-	-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 38		RRCID -> 135817		COMPL. DATE 09/03/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118		
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	3 1	43 3	N	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 3	N	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	N	-0-	-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	52 3	N	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 3	N	-0-	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 39		RRCID -> 136270		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869		
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16 1	232 3	N	-0-	-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	15 1	211 3	N	-0-	-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	16 1	229 3	N	-0-	-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15 1	219 3	N	-0-	-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 3	N	-0-	-0-
*06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15 1	227 3	N	-0-	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	199 1	2862 3	N	1			44
02	2842 X	2748	-0-	-94	-0-	179 1	2561 3	N	7			51
03	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	195 1	2852 3	N	6			57
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	185 1	2744 3	N	13	60	1	10
05	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	198 1	2717 3	N	-0-			10
*06	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	194 1	2891 3	N	4			14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	95 3	N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	87 3	N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	97 3	N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	N	-0-			-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	-0-			-0-
*06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

01	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	129 1	1849 3	N	-0-			73
02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	116 1	1668 3	N	-0-			73
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123 1	1796 3	N	-0-			73
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	117 1	1745 3	N	7	69	1	11
05	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	118 1	1617 3	N	-0-			11
*06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	110 1	1638 3	N	-0-			11

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

01	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	121 1	1742 3	N	9			65
02	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	111 1	1596 3	N	10			75
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	118 1	1730 3	N	4	46	1	33
04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	114 1	1702 3	N	5	30	1	8
05	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	116 1	1594 3	N	6			14
*06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	116 1	1729 3	N	7			21

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	94 1	1351 3	N	7			45
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	100 1	1439 3	N	7			52
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	101 1	1473 3	N	-0-			52
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	103 1	1534 3	N	16	59	1	9
05	1643 N	1481	-0-	-162	-0-	101 1	1380 3	N	-0-			9
*06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	100 1	1485 3	N	-0-			9

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634										COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8106 - 8118
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981										COMPL. DATE	01/25/1993	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7942 - 8162
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329										COMPL. DATE	11/27/1995	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7712 - 8143
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	67	1	956	3	N	-0-	-0-		
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	-0-	-0-		
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	3	N	-0-	-0-		
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	54	1	796	3	N	-0-	-0-		
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	57	1	778	3	N	-0-	-0-		
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	N	-0-	-0-		

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697										COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8152 - 8164
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	N	3	29		
							3	9							
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	479	3	N	8	37		
							9	9							
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	32	1	379	3	N	1	2 1 36		
							1	9							
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	1	1 1 36		
							1	9							
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	512	3	N	1	37		
							1	9							
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	326	3	N	1	1 1 37		
							1	9							

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678										COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	4987 - 5067
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160										COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	7856 - 8082
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128														
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2	14	9	Y	13	43
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	Y	2	45
03	2604 N	2198	-0-	-406	-0-	-0-	-0-	2189	2	9	9	Y	8	53
04	2760 X	2002	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	1998	2	4	9	Y	4	57
05	2945 X	1873	-0-	-1072	-0-	-0-	-0-	1870	2	3	9	Y	3	60
06	2850 X	1750	-0-	-1100	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-	60

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158														
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020														
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162														
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054												
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
01		5270 X	4343	-0-	-927	-0-	-0-	4314 2	29 9	9	Y	120
02		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	-0-	5276 2	59 9	9	Y	174
03		5270 X	4922	-0-	-348	-0-	-0-	4859 2	63 9	9	Y	45
04		5160 X	3656	-0-	-1504	-0-	-0-	3610 2	46 9	9	Y	87
05		5332 X	3484	-0-	-1848	-0-	-0-	3442 2	42 9	9	Y	125
06		5160 X	4641	-0-	-519	-0-	-0-	4604 2	37 9	9	Y	159

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780												
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990 2			Y	-0-
02		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 2			Y	-0-
03		930 N	886	-0-	-44	-0-	-0-	886 2			Y	-0-
04		960 N	419	-0-	-541	-0-	-0-	419 2			Y	-0-
05		1085 N	372	-0-	-713	-0-	-0-	372 2			Y	-0-
06		870 N	543	-0-	-327	-0-	-0-	543 2			Y	-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620												
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211 2			Y	-0-
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105 2			Y	-0-
03		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	2226 2			Y	-0-
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-	2153 2			Y	-0-
05		2263 N	2042	-0-	-221	-0-	-0-	2042 2			Y	-0-
06		2160 N	1557	-0-	-603	-0-	-0-	1557 2			Y	-0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054													
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	3676	-0-	-633	-0-	249 1	3416 2	Y	10			17
							11 9						
02		4031 X	3457	-0-	-574	-0-	240 1	3199 2	Y	16	21 1		12
							18 9						
03		4309 X	4103	-0-	-206	-0-	284 1	3804 2	Y	14			26
							15 9						
04		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	272 1	3551 2	Y	15			41
							17 9						
05		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	263 1	3199 2	Y	24			65
							26 9						
06		3960 X	3534	-0-	-426	-0-	243 1	3269 2	Y	20			85
							22 9						

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258													
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-			17
02		1943 N	1935	-0-	-8	-0-	1935 2		Y	-0-	17 1		-0-
03		2418 N	1903	-0-	-515	-0-	1903 2		Y	-0-			-0-
04		1980 N	1723	-0-	-257	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-
05		2077 N	1603	-0-	-474	-0-	1603 2		Y	-0-			-0-
06		1830 N	1541	-0-	-289	-0-	1541 2		Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
WAGNER OIL COMPANY 891175													
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592													
01		613 N	613	-0-	-0-	-0-	36 1	248 3	Y	299	300 1		190
							329 9						
02		580 N	89	-0-	-491	-0-	7 1	46 3	Y	33	115 1		108
							36 9						
03		589 N	583	-0-	-6	-0-	34 1	216 3	Y	303	244 1		167
							333 9						
04		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	139 1		28
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			28
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-	17 1		12

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A													
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11135		PERF. 5242 - 5474			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF. 9614 - 9620					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8902 - 8912					
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	126	1	870	3	Y	21	57	1		36
						23	9								
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	193	1	1298	3	Y	278	162	1		152
						306	9								
03	1767 X	509	-0-	-1258	-0-	48	1	310	3	Y	137	172	1		117
						151	9								
04	1710 X	412	-0-	-1298	-0-	23	1	152	3	Y	215	276	1		56
						237	9								
05	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-				56
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	33	1		23

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 8522 - 8747					
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8984 - 9276					
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	50	33	1		21
						55	9								
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	92	58	1		55
						101	9								
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	Y	78	79	1		54
						86	9								
04	120 N	66	-0-	-54	-0-	3	1	19	3	Y	40	78	1		16
						44	9								
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				16
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	10	1		6

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905			
TATTON, V. H.		WELL #: 16										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	29 1	199 3	Y	97	66 1		42
						107 9						
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	Y	26	35 1		33
						29 9						
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	16 1	105 3	Y	29	37 1		25
						32 9						
04	330 N	197	-0-	-133	-0-	13 1	82 3	Y	93	98 1		20
						102 9						
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			20
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-	12 1		8

TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785			
01	45725 X	39802	-0-	-5923	-0-	1691 1	34604 3	N	3188	3091 1		487
						3507 9						
02	42775 X	42126	-0-	-649	-0-	1611 1	37159 3	N	3051	3246 1		292
						3356 9						
03	43643 X	43643	-0-	-0-	-0-	1827 1	38167 3	N	3317	3284 1		325
						3649 9						
04	39543 X	39543	-0-	-0-	-0-	351 1	35833 3	N	3054	3225 1		154
						3359 9						
*05	45277 X	45277	-0-	-0-	-0-	412 1	41481 3	N	3076			3230
						3384 9						
06	43590 X	37855	-0-	-5735	-0-	381 1	34303 3	N	2883	5831 1		282
						3171 9						

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163			
LERMA G. U. 2		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VISTA DEL MAR (8560)		93986 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CAMERON			
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		RRCID -> 156224		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286			
LERMA GU 3		WELL #: 1										
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500)		94082 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954		RRCID -> 178520		COMPL. DATE 06/15/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954			
GARCIA, SALVADOR "G"		WELL #: 16										
01	1407 N	377	-0-	-1030	-0-	108 1	269 2	Y	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	104 1	287 2	Y	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	107 1	287 2	Y	-0-			-0-
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	102 1	279 2	Y	-0-			-0-
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	109 1	292 2	Y	-0-			-0-
*06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	106 1	284 2	Y	-0-			-0-

VOLPE (6060)		94082 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
VELA, ADRIAN		WELL #: 2		RRCID -> 175128		COMPL. DATE 08/08/2015			TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-			-0-
02		6003 X	3309	-0-	-2694	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
03		8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
04		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7322	2	184	9	N	167	148	1	19
05		6417 X	5482	-0-	-935	-0-	5480	2	2	9	N	2			21
*06		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-			21

VOLZ (LOBO)		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313													
HAERING - MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 116181		COMPL. DATE 01/31/1985			TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	33	1	376	3	N	-0-			13
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	3	N	-0-			13
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	76	1	1549	3	N	-0-			13
04		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	3	N	-0-			13
05		899 N	893	-0-	-6	-0-	60	1	833	3	N	-0-			13
*06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-			13

BENAVIDES TRACT 4		WELL #: 4		RRCID -> 119703		COMPL. DATE 08/10/1985			TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	161	1	3487	3	N	14			42
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	159	1	3561	3	N	1			43
03		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	37	1	3481	3	N	-0-			43
04		3330 X	2412	-0-	-918	-0-	41	1	2367	3	N	4			47
05		3441 X	2930	-0-	-511	-0-	55	1	2875	3	N	-0-			47
06		3330 X	709	-0-	-2621	-0-	16	1	693	3	N	-0-			47

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	103	1	2260	3	N	20
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	96	1	2054	3	N	28
03	2263 N	2042	-0-	-221	-0-	20	1	2022	3	N	28
04	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	36	1	2080	3	N	28
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	46	1	2353	3	N	28
*06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	52	1	2251	3	N	28

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384		
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	N	-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	N	-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	590	3	N	-0-
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	21	1	558	3	N	-0-
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	24	1	571	3	N	-0-
*06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 35		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272		
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	752	3	N	60
02	812 N	788	-0-	-24	-0-	89	1	699	3	N	60
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	96	1	840	3	N	60
04	810 N	697	-0-	-113	-0-	66	1	562	3	N	63
05	837 N	540	-0-	-297	-0-	57	1	483	3	N	63
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	3	N	63

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
01	5239 X	3540	-0-	-1699	-0-	164	1	3364	3	N	96
02	4901 X	4344	-0-	-557	-0-	290	1	4054	3	N	96
03	5115 X	4353	-0-	-762	-0-	305	1	4037	3	N	106
04	4560 X	4302	-0-	-258	-0-	147	1	4152	3	N	109
05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	155	1	4558	3	N	109
06	4500 X	4405	-0-	-95	-0-	150	1	4222	3	N	139

BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576		
01	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	143	1	2605	3	N	13
02	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	132	1	2435	3	N	13
03	3038 X	2820	-0-	-218	-0-	158	1	2662	3	N	13
04	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	153	1	2582	3	N	13
05	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	151	1	2567	3	N	13
*06	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	167	1	2596	3	N	13

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
MACMAHON		WELL #:		1ST		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACMAHON "C"		WELL #:		4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014				
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	108	1	1426	3	N	-0-			122
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	128	1	1501	3	N	13			135
						14	9							
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	3	N	-0-			135
04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-	111	1	24
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			24
*06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	115	1	1773	3	N	-0-			24

MACMAHON "A"		WELL #:		2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

MACMAHON "D"		WELL #:		5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		5		RRCID -> 126912		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344		
01	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	4			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			8
06	T. A.	82	-0-	82	83	16	1	66	3	Y	-0-			8

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9		RRCID -> 150070		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398				
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	64	1	135	3	Y	-0-			4
02	348 N	212	-0-	-136	-0-	90	1	122	3	Y	-0-			4
03	434 N	235	-0-	-199	-0-	86	1	146	3	Y	3			7
						3	9							
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	121	1	278	3	Y	-0-			7
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	Y	-0-			7
*06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	105	1	422	3	Y	-0-			7

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MACMAHON, P. A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF.	6214 -	6468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	3	Y	-0-			1
02	87 N	63	-0-	-24	-0-	27	1	36	3	Y	-0-			1
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	25	1	43	3	Y	3			4
						3	9							
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	3	Y	-0-			4
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	Y	-0-			4
*06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	29	1	114	3	Y	-0-			4

MERIT ENERGY COMPANY				561136						CNTY: WEBB				
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6167 -	6325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1029	2	4	9	N	4			4
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	905	2	4	9	N	4	5	1	3
03	951 N	951	-0-	-0-	-0-	945	2	6	9	N	5	5	1	3
04	990 N	962	-0-	-28	-0-	958	2	4	9	N	4	5	1	2
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	967	2	4	9	N	4	3	1	3
06	930 N	905	-0-	-25	-0-	901	2	4	9	N	4	5	1	2

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6201 -	6714	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	N	2			2
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	3	1	2
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1	2
04	630 N	544	-0-	-86	-0-	542	2	2	9	N	2	3	1	1
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	515	2	3	9	N	3	2	1	2
06	600 N	507	-0-	-93	-0-	505	2	2	9	N	2	3	1	1

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6154 -	6618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-			-0-
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-			-0-
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
*06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-			-0-

VUELTA DEL RIO (C-2)				94173 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR				
REMCO OIL & GAS PRODUCTION, INC.				701520										
TEXACO FEE		WELL #:		2	RRCID ->	161723	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7174 -	8406	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	127	1	458	2	N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	119	1	447	2	N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	130	1	471	2	N	-0-			-0-
04	570 N	428	-0-	-142	-0-	92	1	336	2	N	-0-			-0-
05	620 N	596	-0-	-24	-0-	129	1	467	2	N	-0-			-0-
06	570 N	556	-0-	-14	-0-	126	1	430	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

W. E. COLSON (VX. BINGO) ATASCA RESOURCES, INC. FLACK GAS UNIT		94257 465 035643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		WELL #:	1	RRCID ->	155796	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	11316	PERF.10433 - 10506			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19													
GLOMP SEIDEL GAS UNIT		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		WELL #:	1	RRCID ->	155950	COMPL. DATE	07/24/1995	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10222 - 10292			
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2018 - PLUGGED 10/10/18													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC PALO BLANCO GAS UNIT		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		WELL #:	2	RRCID ->	226381	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	11736	PERF.10288 - 10646			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PALO BLANCO GAS UNIT		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		WELL #:	1	RRCID ->	226382	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10570	PERF.10292 - 10530			
01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	724	1	751	2	Y	-0-		1
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	699	1	856	2	Y	-0-		1
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	823	1	858	2	Y	-0-		1
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	818	1	1133	2	Y	-0-		1
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	980	1	1763	2	Y	-0-		1
06	1620 N	1468	-0-	-152	-0-	665	1	803	2	Y	-0-		1
PALO BLANCO GAS UNIT		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		WELL #:	4	RRCID ->	230861	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10478 - 11020			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
PALO BLANCO GAS UNIT		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS					
		WELL #:	3	RRCID ->	232431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10196 - 10472			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954													
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2697 X	2591	-0-	-106	-0-	1271 1	1320 2	Y	-0-			346
02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	1178 1	1443 2	Y	-0-			346
03		2697 X	2415	-0-	-282	-0-	1046 1	1090 2	Y	254	183 1		417
							279 9						
04		2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	757 1	1049 2	Y	188	181 1		424
							207 9						
05		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	1031 1	1856 2	Y	172			596
							189 9						
*06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1125 1	1360 2	Y	-0-			596

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548													
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	144 1	150 2	N	-0-			226
02		290 N	276	-0-	-14	-0-	124 1	152 2	N	-0-			226
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	270 1	281 2	N	-0-			226
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	240 1	332 2	N	32	174 1		84
							35 9						
05		359 N	359	-0-	-0-	-0-	128 1	231 2	N	-0-			84
*06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	280 1	338 2	N	-0-			84

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS													
ATASCA RESOURCES, INC. 035643													
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS													
ALARON ENERGY, INC. 010450													
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB													
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850													
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978													
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WELL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	358	1	664	2	N	-0-			170
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	346	1	579	2	N	-0-			170
03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	312	1	555	2	N	-0-			170
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	363	1	550	2	N	-0-			170
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	438	1	569	2	N	-0-			170
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	325	1	571	2	N	-0-			170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
H. A. HENRY UNIT		WELL #:		5-T	RRCID ->	151594	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8538 - 8544	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

H.A. HENRY UNIT		WELL #:		5-C	RRCID ->	152479	COMPL. DATE	12/16/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7464 - 7468	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			245

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688	
01	T. A.	77	-0-	77	77	27	1	50	2	Y	-0-		63
02	T. A.	64	-0-	64	141	24	1	40	2	Y	-0-		63
03	T. A.	163	-0-	163	304	59	1	104	2	Y	-0-		63
04	409 N	105	-0-	-304	-0-	42	1	63	2	Y	-0-		63
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	46	1	60	2	Y	-0-		63
06	150 N	88	-0-	-62	-0-	32	1	56	2	Y	-0-		63

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

LOCKHART GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8887 - 8926	
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	336	1	623	2	N	-0-		-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	283	1	473	2	N	-0-		-0-
03	930 N	566	-0-	-364	-0-	204	1	362	2	N	-0-		-0-
04	930 N	523	-0-	-407	-0-	208	1	315	2	N	-0-		-0-
05	806 N	560	-0-	-246	-0-	244	1	316	2	N	-0-		-0-
06	540 N	464	-0-	-76	-0-	168	1	296	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	175531	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10216 - 10251
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		183

RUSSELL		WELL #:	1	RRCID ->	215082	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13325	PERF.10254 - 10318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82

WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	223514	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	12756	PERF.10915 - 10986
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO)		96444 070		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	35	RRCID ->	251631	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6950 - 6958
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	045452	COMPL. DATE	10/26/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		536
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	14		550
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4		554
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6		560
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		560
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		560

WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	262780	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7300 - 7376
01	3813 X	2580	-0-	-1233	-0-	2580 2	N	-0-		72
02	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	8216 2	N	-0-		72
03	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-		72
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-		N	-0-		72
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-		N	-0-		72
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-		N	-0-		72

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								51
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								51
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 KALER ENERGY CORP. 450261
 SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

01	19561	X	16096	-0-	-3465	-0-	16067	2	29	9	N	26	178	1	32
02	18299	X	8263	-0-	-10036	-0-	8234	2	29	9	N	26			58
03	19096	X	17075	-0-	-2021	-0-	17056	2	19	9	N	17			75
04	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15930	2	30	9	N	27			102
*05	19663	X	19663	-0-	-0-	-0-	19640	2	23	9	N	21			123
*06	17453	X	17453	-0-	-0-	-0-	17432	2	21	9	N	19			142

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

01	1984	N	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-			31
02	1508	N	767	-0-	-741	-0-	767	2			N	-0-			31
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			31
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	1495	2			N	-0-			31
*05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-	11	7	20
*06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-			20

WESLACO, SOUTH (9500)		//CONT.//		96444 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	1860	1	4918	2	Y	3	567
02	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	1740	1	4189	2	Y	14	581
03	6696 X	2348	-0-	-4348	-0-	1860	1	484	2	Y	4	585
04	6780 X	6113	-0-	-667	-0-	1800	1	4306	2	Y	6	591
05	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT	591
06	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT	591

WEST TIGER (WILCOX CONS.)				96558 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ATCHISON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8024 - 8690
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	Y	2	7
02	174 N	133	-0-	-41	-0-	22	1	110	2	Y	1	8
03	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	29	2	Y	72	78 1
04	180 N	74	-0-	-106	-0-	12	1	61	2	Y	1	3
05	155 N	36	-0-	-119	-0-	8	1	28	2	Y	-0-	3
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	12	1	49	2	Y	1	1 1

ATCHISON ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8018 - 8708
01	5301 X	4382	-0-	-919	-0-	772	1	3567	2	Y	39	128
02	5046 X	4665	-0-	-381	-0-	772	1	3845	2	Y	44	172
03	5394 X	5190	-0-	-204	-0-	835	1	4355	2	Y	-0-	28 1
04	4920 X	4881	-0-	-39	-0-	796	1	4018	2	Y	61	32 1
05	4991 X	4296	-0-	-695	-0-	901	1	3358	2	Y	34	207
06	4920 X	4071	-0-	-849	-0-	809	1	3225	2	Y	34	160 1

ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8042 - 8784
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	1	38
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-	38
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-	28 1
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	11	1	57	2	Y	-0-	10
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	13	1	50	2	Y	1	11
*06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	Y	1	2 1

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	162	1	748	2	Y	8					23
02	1247 N	841	-0-	-406	-0-	139	1	693	2	Y	8					31
03	1054 N	915	-0-	-139	-0-	147	1	768	2	Y	-0-	28	1			3
04	900 N	887	-0-	-13	-0-	145	1	730	2	Y	11	6	1			8
05	899 N	792	-0-	-107	-0-	166	1	619	2	Y	6					14
06	900 N	766	-0-	-134	-0-	152	1	607	2	Y	6	18	1			2

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	1					4
02	87 N	23	-0-	-64	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					4
03	62 N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-	3	1			1
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					1
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	41	2	Y	1					2
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	6	1	24	2	Y	-0-	1	1			1

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	103	2	Y	1					6
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	Y	1					7
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	-0-	5	1			2
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	2	1	1			3
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	94	2	Y	1					4
*06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	Y	2	3	1			3

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

01	217 N	210	-0-	-7	-0-	37	1	171	2	Y	2					8
02	232 N	191	-0-	-41	-0-	32	1	158	2	Y	1					9
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	9	1	48	2	Y	-0-	9	1			-0-
04	210 N	72	-0-	-138	-0-	12	1	59	2	Y	1					1
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					1
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	2	2	1			1

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
PETERS A-724		WELL #: 13H		RRCID -> 256682		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	33 1	152 2	Y			3			48
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	3 9		Y			-0-			48
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	38 1	200 2	Y			6			54
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	7 9	145 2	Y			65	119 1		-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	29 1	212 2	Y			-0-			-0-
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	72 9	109 2	Y			-0-			-0-
PETERS A-724		WELL #: 12H		RRCID -> 256940		COMPL. DATE 04/02/2010			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703					
*01	T. A.	35	-0-	35	35	6 1	29 2	Y			-0-	44 7		45
*02	T. A.	88	-0-	88	123	15 1	73 2	Y			-0-			45
*03	T. A.	39	-0-	39	162	6 1	33 2	Y			-0-			45
*04	185 N	23	-0-	-162	-0-	4 1	19 2	Y			-0-	34 1		11
*05	93 N	77	-0-	-16	-0-	16 1	61 2	Y			-0-			11
*06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	30 1	118 2	Y			-0-			11
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688												
PETERS A 1721		WELL #: 1		RRCID -> 222823		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984					
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	23 1	138 2	N			-0-			159
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	N			-0-			159
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N			-0-			159
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N			-0-			159
*05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N			-0-			159
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			159
PETERS A 724		WELL #: 1		RRCID -> 223910		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			25
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			25
PETERS A 1721		WELL #: 2		RRCID -> 223969		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			147
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			147
PETERS A 1721		WELL #: 4		RRCID -> 225820		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418					
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	100 2	N			-0-			13
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	23 1	284 2	N			-0-			13
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N			-0-			13
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N			-0-			13
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N			-0-			13
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			13

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688								
PETERS A 1721		WELL #: 3		RRCID -> 225846		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25	

PETERS A 2021		WELL #: 1		RRCID -> 227825		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	42	

PETERS A 724		WELL #: 2		RRCID -> 228905		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526		
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	27 1	110 2	N	-0-	137
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	27 1	30 2	N	-0-	137
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	137
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	137
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-	137
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	137

PETERS A-717		WELL #: 1		RRCID -> 229451		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60	

PETERS A 724		WELL #: 3		RRCID -> 230731		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	27	

PETERS A 2021		WELL #: 5		RRCID -> 232987		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PETERS A 724		WELL #: 4		RRCID -> 233190		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360		
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	27 1	118 2	N	-0-	184
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	27 1	32 2	N	-0-	184
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-	184
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	184
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-	184
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	184

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.// 96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688								
PETERS A 1721		WELL #: 5		RRCID -> 234642		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	23 1	302 2	N	-0-	135
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	23 1	853 2	N	-0-	135
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	135
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-	135
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-	135
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	135

PETERS A 1703		WELL #: 1		RRCID -> 235308		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26

PETERS A 724		WELL #: 5		RRCID -> 241630		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610		
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	26 1	71 2	N	-0-	43
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	27 1	19 2	N	-0-	43
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	43
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	43
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-	43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	43

PETERS A 1703		WELL #: 3		RRCID -> 242178		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997		
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	23 1	365 2	N	-0-	163
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	23 1	1030 2	N	-0-	163
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-	163
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	163
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-	163
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	163

PETERS A 1721		WELL #: 6		RRCID -> 242226		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	150

PETERS A 1703		WELL #: 4		RRCID -> 242571		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966		
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	23 1	353 2	N	-0-	55
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	23 1	995 2	N	-0-	55
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	55
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-	55
*05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-	55
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

PETERS A 1722		WELL #: 1		RRCID -> 242857		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	86

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL						
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688										
PETERS A 724		WELL #:		11	RRCID ->	246030	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8024 -	8274	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	N	-0-		106
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	27	1	26	2	N	-0-		106
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		106
04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		106
*05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-		106
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106

PETERS A 1703		WELL #:		2	RRCID ->	249406	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7969 -	8081	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
PETERS		WELL #:		1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7868 -	7976	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10070 -	10538	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLYING ELF 187		WELL #:		2	RRCID ->	239741	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10319 -	10789	
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2019 - P/A 07/29/19												

WHITE POINT (4000)		96978 760			NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
ANDERSON OIL LTD.		022499												
HUNTER		WELL #:		7	RRCID ->	140397	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3410 -	3462	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST												
PALEO OIL COMPANY LLC												
WHITE POINT MINERALS												
96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
635131												
WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	57257 X	-0-	-0-	-57257	-0-				N	-0-		248
02	26187 X	-0-	-0-	-26187	-0-				N	-0-		248
03	29016 X	-0-	-0-	-29016	-0-				N	-0-		248
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-				N	NO RPT		248
05	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-				N	NO RPT		248
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		248

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
KIRK GAS UNIT												
96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
197688												
WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIRK GAS UNIT												
WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	39	1	2354	2	N	192	218
						211	9					
02	2494 X	1826	-0-	-668	-0-	1705	2	121	9	N	110	328
03	2666 X	2065	-0-	-601	-0-	446	1	1535	2	N	76	226
						84	9					
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	18	244
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	2	246
06	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT	246

ENERGY TWENTY OPERATING LLC												
MAYO-KOONCE GU												
252144												
WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT	-0-

MAYO-OWEN GU												
WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 976												
WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
 MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

01		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2614	1	97	9	N	88	90	1			2
02		2291 N	2139	-0-	-152	-0-	2015	3	124	9	N	113	115	1			-0-
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2264	3	95	9	N	86	86	1			-0-
04		2520 N	1828	-0-	-692	-0-	1730	3	98	9	N	89	89	1			-0-
*05		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2254	3	68	9	N	62					62
06		2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2123	3	78	9	N	71	133	1			-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

01		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	1			N	-0-					79
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					79
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					79
04		2850 X	1805	-0-	-1045	-0-	1805	3			N	-0-					79
05		2945 X	2486	-0-	-459	-0-	2486	3			N	-0-					79
06		2850 X	2397	-0-	-453	-0-	2397	3			N	-0-					79

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

01		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3419	1	131	9	N	119	120	1			1
02		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5149	3	143	9	N	130	131	1			-0-
03		7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	7805	3	185	9	N	168	168	1			-0-
04		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5557	3	189	9	N	172	172	1			-0-
*05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5049	3	96	9	N	87					87
*06		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4642	3	91	9	N	83	165	1			5

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

01		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2190	1	177	9	N	161	178	1			44
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2101	3	118	9	N	107					151
03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2292	3	97	9	N	88	173	1			66
04		2280 N	1653	-0-	-627	-0-	1578	3	75	9	N	68					134
*05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1481	3	75	9	N	68					202
06		2310 N	983	-0-	-1327	-0-	913	3	70	9	N	64					266

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286												
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		7874 X	6089	-0-	-1785	-0-	5561	1	528	9	Y	75
02		7366 X	4324	-0-	-3042	-0-	3906	3	418	9	Y	96
03		6944 X	5673	-0-	-1271	-0-	5229	3	444	9	Y	136
04		6720 X	5709	-0-	-1011	-0-	5295	3	414	9	Y	155
05		6076 X	5410	-0-	-666	-0-	4996	3	414	9	Y	531
06		5880 X	5210	-0-	-670	-0-	4821	3	389	9	Y	191

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424												
01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	99
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9	N	127
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	10	4	22	9	N	147
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	30	4	66	9	N	33
05		62 N	53	-0-	-9	-0-	17	4	36	9	N	66
*06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	16	4	34	9	N	97

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257												
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095												
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811												
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323												
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	118

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196													
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142													
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: SAN PATRICIO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																	
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A																	
01	0 W		-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-	992					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED													CNTY: SAN PATRICIO				
PETRODOME OPERATING, LLC 660286																	
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397																	
01	3518 N	3518	-0-	-0-	B	-0-	3318	1	200	9	N	182	180	1			7
02	3100 N	3100	-0-	-0-	B	-0-	2895	3	205	9	N	186	193	1			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3136 N	3136	-0-	-0-	B	-0-	2946	3	190	9	N	173	173	1			-0-
04	2757 N	2757	-0-	-0-	B	-0-	2561	3	196	9	N	178	178	1			-0-
*05	2933 N	2933	-0-	-0-	B	-0-	2803	3	130	9	N	118					118
*06	2829 N	2829	-0-	-0-	B	-0-	2696	3	133	9	N	121	239	1			-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454																	
01	0		-0-	-0-	B	-56394					N	-0-					113
02	0		-0-	-0-	B	-56394					N	-0-					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49631 CANCELLED UNDERAGE -> -6763																	
03	0 #		-0-	-0-	B	-49631					N	-0-					113
04	0 N		-0-	-0-	B	-49631					N	-0-					113
05	0 N		-0-	-0-	B	-49631					N	-0-					113
06	0 N		-0-	-0-	B	-49631					N	-0-					113

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A)		96979 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257											
KELLOGG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137167		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 12251		PERF. 9125 - 9145			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND)		96979 230		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
PETRODOME OPERATING, LLC		660286											
KELLOGG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167071		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 11679		PERF. 7360 - 7760			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500)		96979 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 4		RRCID -> 123828		COMPL. DATE 02/24/1987		TOTAL DEPTH 5872		PERF. 2476 - 2483			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, E. (1850)		96979 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
STATE TRACT 973		WELL #: 6		RRCID -> 164278		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 1860 - 1865			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (2940)		96979 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179											
BALDWIN, J.C.		WELL #: 6		RRCID -> 141557		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 2952 - 2968			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #: 6		RRCID -> 145149		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925								
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #: 23		RRCID -> 212809		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
STATE TRACT 973		WELL #: 7		RRCID -> 098665		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179								
STATE TRACT 973		WELL #: 8		RRCID -> 097015		COMPL. DATE 11/19/1981		TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MEGO RESOURCES, LLC		559362								
STATE TRACT 975		WELL #: 4		RRCID -> 286022		COMPL. DATE 06/11/2018		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7696		
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (8200)		96979 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES						
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
STATE TRACT 975		WELL #: 2		RRCID -> 276880		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8265 - 8272						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		57332	41024	-0-	-16308	-0-	378	1	39538	3	N	1007	984	1	267
							1108	9							
02		44936	37838	-0-	-7098	-0-	330	1	36583	3	N	841	968	1	140
							925	9							
03		41572	37216	-0-	-4356	-0-	353	1	35981	3	N	802	767	1	175
							882	9							
04		31800	31475	-0-	-325	-0-	338	1	30452	3	N	623	586	1	212
							685	9							
05		32860	30219	-0-	-2641	-0-	84	1	29311	3	N	749	393	1	568
							824	9							
06		31800	19173	-0-	-12627	-0-	116	1	18202	3	N	777	1160	1	185
							855	9							

WHITE POINT, EAST (8750)		96979 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
MEGO RESOURCES, LLC		559362													
STATE TRACT 975		WELL #: 1		RRCID -> 285472		COMPL. DATE 06/28/2019			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8614 - 8675						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		8339 #	7570	-0-	-769	-0-	404	1	7130	3	N	33			90
							36	9							
02		7714 #	5903	-0-	-1811	-0-	395	1	5456	3	N	47			137
							52	9							
03		8571 R	8571	-0-	-0-	-0-	942	1	7512	3	N	106	193	1	50
							117	9							
04		8040 #	7587	-0-	-453	-0-	771	1	6761	3	N	50			100
							55	9							
05		7564 #	7216	-0-	-348	-0-	614	1	6532	3	N	64			164
							70	9							
06		8280 #	6220	-0-	-2060	-0-	635	1	5485	3	N	91	192	1	63
							100	9							

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH)		96980 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286													
COLE G.U.		WELL #: 4H		RRCID -> 277770		COMPL. DATE 07/03/2015			TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		4428 R	4428	-0-	-0-	-0-	4319	1	109	9	N	99	144	1	522
02		4118 #	3032	-0-	-1086	-0-	2966	3	66	9	N	60	100	1	482
03		4402 #	2851	-0-	-1551	-0-	2778	3	73	9	N	66	98	1	450
04		4290	2933	-0-	-1357	-0-	2855	3	78	9	N	71	100	1	421
05		4433	3889	-0-	-544	-0-	3791	3	98	9	N	89			510
06		4290	3225	-0-	-1065	-0-	3129	3	96	9	N	87	173	1	424

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND)		97491 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
WILLAMAR COMMUNITY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 119678		COMPL. DATE 07/18/1985			TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 197026		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, L C		WELL #: 5		RRCID -> 203868		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
LOZANO, ANTONIO		WELL #: 10		RRCID -> 206808		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LENORA C.		WELL #: 4		RRCID -> 193086		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
CITATION OIL & GAS CORP.		154235								
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #: 3		RRCID -> 099115		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BUCY		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
		154235								
		WELL #: 7		RRCID -> 195295		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
 CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	6	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	6	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

01	2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	6	N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-0-		-2				N	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-		-0-		2	6	N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-0-		-2				N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500)		97706 522		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
EGGERT, EDGAR H.		WELL #:	1	RRCID ->	062102	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	3600	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (3600)		97706 580		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
WILLMANN		WELL #:	2	RRCID ->	035953	COMPL. DATE	12/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN (4020)		97706 638		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO					
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605											
WILLMANN		WELL #:	4	RRCID ->	084620	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4030 - 4034			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL)		97708 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
AMERICAN SHORELINE, INC.		019365											
THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	284080	COMPL. DATE	05/13/2017	TOTAL DEPTH	4878	PERF. 4694 - 4702			
01	3565 #		-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			27
02	1335 R		1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			27
03	6569 R		6569	-0-	-0-	-0-	6536 3	33 9	N	30			57
04	7190 R		7190	-0-	-0-	-0-	7183 3	7 9	N	6			63
05	7382 R		7382	-0-	-0-	-0-	7360 3	22 9	N	20			83
*06	7242 R		7242	-0-	-0-	-0-	7234 3	8 9	N	7			90

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605						CNTY: SAN PATRICIO					
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	126904	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	4816	PERF. 2735 - 2778			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN, NORTH (2850) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. KASTNER, ALBERT										97708 700 606605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
WELL #: 1										RRCID -> 135968	COMPL. DATE 07/13/1990	TOTAL DEPTH 4875	PERF. 2783 - 2786				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N		2	-0-	-0-		2	6	N	-0-						-0-
02		2 N		-0-	-0-	-2				N	-0-						-0-
03		4 N		4	-0-	-0-		4	6	N	-0-						-0-
04		2 N		-0-	-0-	-2				N	-0-						-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS RANCH I										97875 400 386310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB				
WELL #: 42										RRCID -> 289629	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 6620 - 6734				
01		0	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06		0	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY BENAVIDES										751370							
WELL #: 2										RRCID -> 121278	COMPL. DATE 05/05/1986	TOTAL DEPTH 7571	PERF. 6880 - 6888				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

YEARY (CAMPBELL) LAMAY CORPORATION STATE TRACT 81										99323 050 484025	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
WELL #: 1 U										RRCID -> 015295	COMPL. DATE 02/07/1962	TOTAL DEPTH 12000	PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				Y	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				Y	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				Y	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				Y	NO RPT						-0-

STATE TRACT 82										WELL #: 4	RRCID -> 022879	COMPL. DATE 04/05/1993	TOTAL DEPTH 11325	PERF. 7590 - 7595			
01	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				N	NO RPT						-0-
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	B				N	NO RPT						-0-

YEARY (FIMBLE)		99323 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		484025										
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015270		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 81		WELL #: 1 L		RRCID -> 015274		COMPL. DATE 02/07/1962		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 84		WELL #: 2 L		RRCID -> 015275		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A				
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 015276		COMPL. DATE 06/09/1960		TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 015277		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 82		WELL #: 3 L		RRCID -> 015281		COMPL. DATE 12/26/1961		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF)		99323 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025															
STATE TRACT 84		WELL #: 2 M		RRCID -> 015299		COMPL. DATE 11/10/1961		TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
STATE TR. 81		WELL #: 2 L		RRCID -> 032722		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		789662															
		WELL #: 1		RRCID -> 267433		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
YEARY (JACOBS)		99323 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025															
STATE TRACT 84		WELL #: 1		RRCID -> 074660		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
YEARY (JOHNSON)		99323 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG									
LAMAY CORPORATION		484025															
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 015254		COMPL. DATE 07/04/1961		TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A									
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 82		WELL #: 2 U		RRCID -> 015259		COMPL. DATE 05/22/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

YEARY (JOHNSON)		//CONT.//		99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025						
STATE TRACT 84		WELL #:		4	RRCID -> 180270	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 8987	- 9045	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-	

YEARY (KNOX)				99323 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
STATE TRACT 82		WELL #:		2 M	RRCID -> 015264	COMPL. DATE 05/22/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

STATE TR. 81		WELL #:		2 U	RRCID -> 032402	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	10	

YEARY (LUEKEN)				99323 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 042999	COMPL. DATE 11/03/1967	TOTAL DEPTH 10700	PERF. N/A		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 119782	COMPL. DATE 11/26/1985	TOTAL DEPTH 9053	PERF. 8792	- 8802	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

YEARY (MORGAN)				99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025						
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 015285	COMPL. DATE 06/09/1960	TOTAL DEPTH 12056	PERF. N/A		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

YEAR (MORGAN)		//CONT.//		99323 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 82		WELL #:		3 U	RRCID -> 015287	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 043301	COMPL. DATE 11/13/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEAR (MORGAN, LOWER)		//CONT.//		99323 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		3 L	RRCID -> 032445	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH 10950	PERF. N/A			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEAR (MORGAN, UPPER)		//CONT.//		99323 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 U	RRCID -> 015266	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		154
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015267	COMPL. DATE 03/10/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIMBLE GAS UNIT		WELL #:		3 M	RRCID -> 015268	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W)		99323 706		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG		
WJC, INC.		888140								
SCHONEFELD B		WELL #: 1		RRCID -> 203946		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

YEARY (RIVERA)		99323 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
STATE TRACT 84		WELL #: 3 U		RRCID -> 032444		COMPL. DATE 12/04/1963		TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

YEARY (STARKEY)		99323 850		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
FIMBLE GAS UNIT		WELL #: 2 M		RRCID -> 015291		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 82		WELL #: 3 M		RRCID -> 015294		COMPL. DATE 12/26/1962		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (STUBBS)		99323 900		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
GOETSCH, D.L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 125260		COMPL. DATE 09/09/1994		TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

YEARY (STUBBS)		//CONT.//		99323 900	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID -> 015307	COMPL. DATE 04/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 82				WELL #:	2 L	RRCID -> 015308	COMPL. DATE 01/03/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 81				WELL #:	2 M	RRCID -> 032721	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH	10900	PERF. N/A	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	10
YEARY (WALSH)				99323 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
YAKLIN, LEO				WELL #:	1	RRCID -> 015247	COMPL. DATE 01/19/1959	TOTAL DEPTH	9052	PERF. N/A	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 84				WELL #:	3 M	RRCID -> 032392	COMPL. DATE 12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950	PERF. N/A	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
YEARY (7933)				99323 975	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KLEBERG				
LAMAY CORPORATION				484025							
FIMBLE GAS UNIT				WELL #:	4-L	RRCID -> 145540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 7927 - 7938
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. A		WELL #: 13		RRCID -> 274874		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 7521		PERF. 3700 - 3892		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SAMANO 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 204325		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5395 - 5470		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO "H"		WELL #: 3		RRCID -> 133513		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 8048		PERF. 5808 - 5816		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 060448		COMPL. DATE 12/20/1974		TOTAL DEPTH 7521		PERF. N/A		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA L&L -B-		WELL #: 10		RRCID -> 122201		COMPL. DATE 08/18/1986		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 4784 - 4828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

GARCIA L&L -B-		WELL #: 11		RRCID -> 124744		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4961		PERF. 4774 - 4830		
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

YTURRIA (VELA)		99549 583		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
YTURRIA L&L CO. -B-		WELL #:	6	RRCID ->	242322	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5582	PERF.	3674 - 3684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2914 #	2427	-0-	-487	-0-	45 1	2379 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
02	DLQ	G-10	2295	-0-	2295	2295	58 1	2234 2	Y	3	3 1	1
							3 9					
03		3030	2364	-0-	-666	1629	2360 2	4 9	Y	4	4 1	1
04		3030	2291	-0-	-739	890	42 1	2245 2	Y	4	4 1	1
							4 9					
05		3131	2364	-0-	-767	123	2363 2	1 9	Y	1		2
*06		2444 R	2321	-0-	-123	-0-	2315 2	6 9	Y	5	6 1	1

YTURRIA (VICKSBURG 4500)		99549 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:	13	RRCID ->	172541	COMPL. DATE	11/00/1964	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	N/A	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA (3700)		99549 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO		WELL #:	22	RRCID ->	232787	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9822	PERF.	3716 - 3724	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000)		99552 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SAMANO "H"		WELL #:	2	RRCID ->	217231	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4116	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		99552 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.		865425										
YTURRIA L & L		WELL #:	2	RRCID ->	146110	COMPL. DATE	05/29/1993	TOTAL DEPTH	7354	PERF.	4346 - 4482	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350)		//CONT.//		99552 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY				891175											
SAMANO 'H'				WELL #:	2	RRCID ->	204087	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	4080 - 4380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500)				99552 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR						
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425										
FLORES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	117753	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5170 - 5188	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS)				99552 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
YTURRIA L&L CO. -B-				WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511 - 6634		
01		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	110	1	1621	2	Y	2	2	1	-0-
02		DLQ G-10	1358	-0-	1358	1358	97	1	1259	2	Y	2	2	1	-0-
03		2306 N	948	-0-	-1358	-0-	120	1	826	2	Y	2	2	1	-0-
04		1380 N	839	-0-	-541	-0-	16	1	820	2	Y	3	3	1	-0-
05		1426 N	1015	-0-	-411	-0-	59	1	955	2	Y	1			1
06		930 N	899	-0-	-31	-0-	63	1	833	2	Y	3	4	1	-0-

YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815 - 4829
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YTURRIA L & L CO. -B-				WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071 - 5092
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	1	RRCID ->	162375	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	18392 PERF.17067 - 17110	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #:	2	RRCID ->	194471	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	17630 PERF.17181 - 17188	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	4	RRCID ->	206466	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	17582 PERF.17302 - 17361	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
02	580 X	-0-	-0-	-580	-0-		N	-0-		-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	5	RRCID ->	217892	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	18090 PERF.17320 - 17340	
01	2790 X	44	-0-	-2746	-0-	44 2	N	-0-		-0-
02	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		N	-0-		-0-
03	2325 X	350	-0-	-1975	-0-	350 2	N	-0-		-0-
04	660 X	51	-0-	-609	-0-	51 2	N	-0-		-0-
05	682 X	135	-0-	-547	-0-	135 2	N	-0-		-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	5 2 305 4	N	-0-		-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #:	6	RRCID ->	246185	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	18050 PERF.17196 - 17244	
01	465 N	11	-0-	-454	-0-	11 2	N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		-0-
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	N	-0-		-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
05	310 N	38	-0-	-272	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 4	N	-0-		-0-

ZACHRY (LOBO 1)		99624 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
WATSON, H.		WELL #:	1	RRCID ->	152128	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6093 - 6674	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0	5138	-0-	5138	5138	462	1	4676	2	N	-0-			-0-
03		0	56828	-0-	56828	61966	2584	1	54244	2	N	-0-			-0-
04		0	50709	-0-	50709	112675	2374	1	48335	2	N	-0-			-0-
05		0	46431	-0-	46431	159106	2263	1	44168	2	N	-0-			-0-
06		0	47858	-0-	47858	206964	2330	1	45528	2	N	-0-			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
04		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			-0-
*06		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.//		99663 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SWANTNER G. R. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	201031	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8678 - 9983
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	2548	-0-	-397	-0-	2548 2			N	-0-		-0-
02	2755 X	2339	-0-	-416	-0-	2339 2			N	-0-		-0-
03	2945 X	2658	-0-	-287	-0-	2658 2			N	-0-		-0-
04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2			N	-0-		-0-
05	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	7824 2			N	-0-		-0-
*06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2			N	-0-		-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	204200	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10360
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	208838	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10449	PERF.	8548 - 10066
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2			N	-0-		-0-
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2			N	-0-		-0-
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2			N	-0-		-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372 2			N	-0-		-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	340 2			N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #:		4	RRCID ->	209715	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11001	PERF.	7882 - 7898
01	713 N	4	-0-	-709	-0-	4 2			N	-0-		-0-
02	145 N	3	-0-	-142	-0-	3 2			N	-0-		-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-		-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-		-0-
05	14 N	7	-0-	-7	-0-	7 2			N	-0-		-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	214185	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RMT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	217451	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	6926 - 10326
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227379		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	382 1	5154 2	N	-0-	-0-
*08	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	381 1	4886 2	N	-0-	-0-
*09	3930 X	3770	-0-	-160	-0-	304 1	3466 2	N	-0-	-0-
*10	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	256 1	3331 2	N	-0-	-0-
*11	3930 X	3321	-0-	-609	-0-	213 1	3108 2	N	-0-	-0-
*12	4061 X	2565	-0-	-1496	-0-	179 1	2386 2	N	-0-	-0-
*01	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	249 1	3409 2	N	-0-	-0-
*02	3654 X	2565	-0-	-1089	-0-	180 1	2385 2	N	-0-	-0-
*03	3596 X	3387	-0-	-209	-0-	232 1	3155 2	N	-0-	-0-
*04	3540 X	2600	-0-	-940	-0-	177 1	2423 2	N	-0-	-0-
*05	3658 X	681	-0-	-2977	-0-	46 1	635 2	N	-0-	-0-
06	3540 X	1312	-0-	-2228	-0-	88 1	1224 2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 228557		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17 1	100 2	N	-0-	-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17 1	88 2	N	-0-	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	21 1	113 2	N	-0-	-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	22 1	116 2	N	-0-	-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	12 1	66 2	N	-0-	-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230472		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPATA HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 232598		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235926		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SNAVELY GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 236385		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SINGER		WELL #: 1		RRCID -> 237159		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238170		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2870	1	9	9	N	8		88
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2218	1	11	9	N	10		98
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1188	1	7	9	N	6		104
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	864	1	8	9	N	7		111
*05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	407	1	22	9	N	20		131
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		131

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 BOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	5177 X	4127	-0-	-1050	-0-	190	1	3937	2	Y	-0-		-0-
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	162	1	4800	2	Y	-0-		-0-
03	5425 X	5078	-0-	-347	-0-	140	1	4938	2	Y	-0-		-0-
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	144	1	4860	2	Y	-0-		-0-
05	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	151	1	4991	2	Y	-0-		-0-
06	5130 X	3866	-0-	-1264	-0-	95	1	3771	2	Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		332 D	RRCID ->	031665	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	6975	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		435 D	RRCID ->	050258	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	7571	PERF. 6742 - 6808		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J125 D	RRCID ->	071522	COMPL. DATE	01/01/1977	TOTAL DEPTH	7750	PERF. N/A		
01	5921 X	5723	-0-	-198	-0-	372 1	5351 2	Y	-0-				-0-
02	5481 X	5404	-0-	-77	-0-	343 1	5061 2	Y	-0-				-0-
03	5859 X	5751	-0-	-108	-0-	372 1	5379 2	Y	-0-				-0-
04	5670 X	5252	-0-	-418	-0-	336 1	4916 2	Y	-0-				-0-
05	5766 X	5725	-0-	-41	-0-	372 1	5353 2	Y	-0-				-0-
06	5580 X	5454	-0-	-126	-0-	294 1	5160 2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 D	RRCID ->	072210	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6679 - 6694		
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	76 1	1792 2	Y	-0-				-0-
02	1682 N	1611	-0-	-71	-0-	62 1	1549 2	Y	-0-				-0-
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	93 1	1607 2	Y	-0-				-0-
04	1800 N	57	-0-	-1743	-0-	5 1	52 2	Y	-0-				-0-
05	1736 N	634	-0-	-1102	-0-	32 1	602 2	Y	-0-				-0-
06	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	104 1	1493 2	Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		4 T	RRCID ->	072339	COMPL. DATE	03/26/1977	TOTAL DEPTH	8198	PERF. N/A		
01	12245 X	7993	-0-	-4252	-0-	368 1	7625 2	Y	-0-				-0-
02	11005 X	11005	-0-	-0-	-0-	359 1	10646 2	Y	-0-				-0-
03	10850 X	10588	-0-	-262	-0-	291 1	10297 2	Y	-0-				-0-
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	386 1	13056 2	Y	-0-				-0-
05	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	381 1	12620 2	Y	-0-				-0-
06	10500 X	8946	-0-	-1554	-0-	219 1	8727 2	Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 D	RRCID ->	081097	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6785 - 6789		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7093 - 7100		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		289 F	RRCID ->	104500	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	6632 - 6706		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		318 F	RRCID ->	160777	COMPL. DATE	11/13/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6663 - 6673		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		547 D	RRCID ->	164318	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	7167	PERF.	6600 - 6640		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680		
01	5766 X	3446	-0-	-2320	-0-	159	1	3285	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
02	5017 X	4999	-0-	-18	-0-	162	1	4811	2	Y	24	20	1	4
						26	9							
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	134	1	4749	2	Y	23	24	1	3
						25	9							
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	149	1	5039	2	Y	22	20	1	5
						24	9							
05	4681 X	4127	-0-	-554	-0-	120	1	3989	2	Y	16	17	1	4
						18	9							
06	4530 X	2974	-0-	-1556	-0-	73	1	2888	2	Y	12	11	1	5
						13	9							

EXXON MOBIL CORPORATION		257128												
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139768	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
JETTA OPERATING COMPANY, INC.				432283							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT				WELL #: 1134CT	RRCID -> 013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 238 L	RRCID -> 054721	COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611	PERF. N/A		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON 21-B UNIT				WELL #: 1109 C	RRCID -> 076009	COMPL. DATE 10/23/1977		TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6677 - 6750		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 8 L	RRCID -> 128731	COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 6593	PERF. 6155 - 6376		
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT				WELL #: 1PF	RRCID -> 139769	COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 1PF	RRCID -> 139772	COMPL. DATE 11/15/1991		TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON, A.A.				WELL #: 246-U	RRCID -> 149251	COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 6647	PERF. 6004 - 6112		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC				505860								
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6943	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF. 6767 - 6840	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6785 - 6830	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

 DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	382	3	N	-0-		35
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-		35
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	416	3	N	-0-		35
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	-0-	50	1	359	3	N	-0-		35
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	408	3	N	-0-		35
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	-0-	71	1	372	3	N	2	12 1	25
							2	9						

 DE TIJERINA, H. C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	155 N	21	-0-	-134	-0-		21	3		N	-0-			-0-
*06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-			2
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			2
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-	1	1	1
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-			1
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-			1
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-			1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60	1	1074	2	Y	-0-			14
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	807	2	Y	1			15
						1	9							
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	104	1	714	2	Y	-0-	12	1	3
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	102	1	707	2	Y	1			4
						1	9							
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	104	1	709	2	Y	3			7
						3	9							
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	105	1	677	2	Y	2			9
						2	9							

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

01	3100 N	9404	-0-	6304	19756	498	1	8892	2	Y	13			96
						14	9							
02	23569 X	3813	-0-	-19756	-0-	280	1	3527	2	Y	5			101
						6	9							
03	403 X	4	-0-	-399	-0-			1	9	Y	1	57	1	45
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-			45
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-			45
06	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-			45

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640	- 13278
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		5394 X	4752	-0-	-642	-0-	252	1	4500	2	Y	87
02		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	93
03		5239 X	4866	-0-	-373	-0-	618	1	4246	2	Y	16
04		5070 X	4935	-0-	-135	-0-	621	1	4310	2	Y	20
05		5239 X	4977	-0-	-262	-0-	633	1	4326	2	Y	36
06		5070 X	4678	-0-	-392	-0-	628	1	4038	2	Y	47

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		WELL #:	1	RRCID ->	212207	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	13400	PERF. N/A
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	8	RRCID ->	197050	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11506 - 12459
01	5487 X	3940	-0-	-1547	-0-	-0-	368	1	3475	2	Y	68
02	3393 X	2882	-0-	-511	-0-	-0-	264	1	2491	2	Y	183
03	5301 X	3041	-0-	-2260	-0-	-0-	293	1	2658	2	Y	265
04	5130 X	2346	-0-	-2784	-0-	-0-	248	1	2054	2	Y	28
05	5301 X	2355	-0-	-2946	-0-	-0-	245	1	2067	2	Y	67
06	3810 X	2696	-0-	-1114	-0-	-0-	285	1	2316	2	Y	153

THOMASMA, RAY J.		386310		WELL #:	9	RRCID ->	198842	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10698 - 11426
01	3348 X	1478	-0-	-1870	-0-	-0-	139	1	1317	2	Y	48
02	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	7089	2	Y	53
03	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	3394	2	Y	10
04	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1947	2	Y	8
05	8401 X	2033	-0-	-6368	-0-	-0-	215	1	1818	2	Y	8
06	8130 X	3162	-0-	-4968	-0-	-0-	342	1	2780	2	Y	44

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	98 1	924 2	Y	21			44
02	957 N	956	-0-	-1	-0-	23 9	861 2	Y	4			48
03	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	91 1	952 2	Y	20	60 1		8
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	4 9	894 2	Y	58	59 1		7
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	105 1	1069 2	Y	-0-			7
*06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	22 9	981 2	Y	37			44
						108 1						
						64 9						
						127 1						
						41 9						

THOMASMA, RAY J. WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

01	2573 X	2530	-0-	-43	-0-	240 1	2268 2	Y	20			44
02	2407 X	1608	-0-	-799	-0-	22 9	1450 2	Y	4			48
03	2573 X	2022	-0-	-551	-0-	154 1	1801 2	Y	20	59 1		9
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	4 9	1542 2	Y	58	59 1		8
05	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	199 1	1759 2	Y	-0-			8
*06	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	22 9	1178 2	Y	37			45
						186 1						
						64 9						
						208 1						
						41 9						

THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 18		RRCID -> 255866		COMPL. DATE 04/26/2010			TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 19		RRCID -> 266971		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834					
01	3441	X	2439	-0-	-1002	-0-	233	1	2206	2	N	-0-		53
02	3219	X	2385	-0-	-834	-0-	229	1	2156	2	N	-0-		53
03	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	235	1	2130	2	N	-0-		53
04	2760	X	2002	-0-	-758	-0-	215	1	1787	2	N	-0-		53
05	2697	X	2190	-0-	-507	-0-	232	1	1958	2	N	-0-		53
06	2460	X	2062	-0-	-398	-0-	226	1	1836	2	N	-0-		53

KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 127629		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCGRATH		WELL #: 4		RRCID -> 182944		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510					
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9350	2	45	9	Y	41		139
02	8352	X	7362	-0-	-990	-0-	7349	2	13	9	Y	12	144 1	7
03	10602	X	7055	-0-	-3547	-0-	7008	2	47	9	Y	43		50
04	10380	X	9865	-0-	-515	-0-	9793	2	72	9	Y	65		115
05	10726	X	4606	-0-	-6120	-0-	4606	2			Y	-0-		115
*06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9210	2	21	9	Y	19		134

MCGRATH		WELL #: 5		RRCID -> 186023		COMPL. DATE 03/05/2002			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484					
01	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4433	2	11	9	Y	10		35
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	2	3	9	Y	3	36 1	2
03	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	3653	2	14	9	Y	13		15
04	4860	X	2962	-0-	-1898	-0-	2952	2	10	9	Y	9		24
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			Y	-0-		24
06	4290	X	2016	-0-	-2274	-0-	2014	2	2	9	Y	2		26

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 193821		COMPL. DATE 02/28/2003			TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
BRUNI MINERAL TRUST 15		WELL #:		RRCID -> 210538		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017													

SMITH PRODUCTION INC.		789662											
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 173763		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9706 - 9852	
01	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	293	1	4363	2	Y	-0-		7
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	123	1	4010	2	Y	-0-		7
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-		7
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	382	1	3970	2	Y	-0-		7
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	365	1	4278	2	Y	-0-		7
*06	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	343	1	3673	2	Y	-0-		7

SLATOR RANCH C		WELL #:		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9850 - 9890			
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-		9
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	15	1	488	2	Y	-0-		9
03	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-		9
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	37	1	380	2	Y	-0-		9
05	527 N	519	-0-	-8	-0-	41	1	478	2	Y	-0-		9
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	Y	-0-		9

SLATOR RANCH B		WELL #:		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9929 - 10076			
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	Y	1	1	5
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	47	1	1533	2	Y	1	1	5
03	1302 N	923	-0-	-379	-0-	923	2			Y	-0-		5
04	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	204	1	2120	2	Y	1	1	5
05	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	131	1	1533	2	Y	1		6
*06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	176	1	1883	2	Y	-0-	1	5

SLATOR RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826 - 10000	
01	2077 X	6	-0-	-2071	-0-	6	2			Y	-0-		25
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-					Y	-0-		25
03	434 X	48	-0-	-386	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	25
04	120 X	19	-0-	-101	-0-	1	1	9	2	Y	8	8	25
05	433 X	433	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	9		34
*06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	4	13	25

SLATOR RANCH "A"		WELL #:		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870	
01	7161 X	992	-0-	-6169	-0-	62	1	930	2	Y	-0-		40
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	135	1	4378	2	Y	-0-		40
03	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			Y	-0-		40
04	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	444	1	4616	2	Y	-0-		40
05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	586	1	6869	2	Y	-0-		40
*06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	606	1	6490	2	Y	-0-		40

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
SLATOR RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175528		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9988 - 10042		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 X	1079	-0-	-223	-0-	68	1	1010	2	Y	1	1	1	4
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	38	1	1245	2	Y	1	1	1	4
03	899 N	665	-0-	-234	-0-	665	2			Y	-0-			4
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	134	1	1392	2	Y	1	1	1	4
05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	139	1	1631	2	Y	1			5
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	94	1	1003	2	Y	-0-	1	1	4
SLATOR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176269		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9938 - 9994		
01	1209 N	853	-0-	-356	-0-	54	1	799	2	Y	-0-			6
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	Y	-0-			6
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			6
04	1320 X	922	-0-	-398	-0-	79	1	824	2	Y	17	17	1	6
05	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	83	1	975	2	Y	18			24
06	1230 N	1032	-0-	-198	-0-	87	1	936	2	Y	8	26	1	6
BMT/K&H		WELL #: 1A		RRCID -> 176441		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10792 - 10920				
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	2	Y	-0-			2
02	377 N	317	-0-	-60	-0-	15	1	302	2	Y	-0-			2
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			2
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	2	Y	-0-			2
05	341 N	189	-0-	-152	-0-	17	1	172	2	Y	-0-			2
06	450 N	305	-0-	-145	-0-	38	1	267	2	Y	-0-			2
BMT/K & H "B"		WELL #: 1		RRCID -> 176451		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9660 - 9740				
01	5797 X	4628	-0-	-1169	-0-	644	1	3921	2	Y	57			73
02	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	889	1	5725	2	Y	21			94
03	5797 X	5023	-0-	-774	-0-	4989	2	34	9	Y	31	29	1	96
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1202	1	5108	2	Y	20	29	1	87
05	5580 X	3675	-0-	-1905	-0-	714	1	2961	2	Y	-0-	45	1	42
*06	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	1281	1	5529	2	Y	14			56
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9776 - 9858				
01	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	84	1	1258	2	Y	1	1	1	3
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	38	1	1250	2	Y	1	1	1	3
03	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	1064	2	1	9	Y	1	1	1	3
04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	132	1	1377	2	Y	1	1	1	3
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	133	1	1560	2	Y	1			4
*06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	2	Y	1	2	1	3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	Y	1	1	4	
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	41	1	1329	2	Y	1	1	4	
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-		4	
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	111	1	1153	2	Y	1	1	4	
05	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	99	1	1164	2	Y	1		5	
06	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-	1	1	4

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

01	8773 X	8179	-0-	-594	-0-	419	1	7669	2	Y	83	70	1	76
02	8207 X	7464	-0-	-743	-0-	357	1	7054	2	Y	48	70	1	54
03	8246 X	7178	-0-	-1068	-0-	7081	2	97	9	Y	88	138	1	4
04	7920 X	7320	-0-	-600	-0-	572	1	6720	2	Y	25	29	1	-0-
05	8184 X	7312	-0-	-872	-0-	636	1	6625	2	Y	46			46
06	7920 X	6960	-0-	-960	-0-	854	1	6052	2	Y	49			95

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

01	589 N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	2	Y	-0-			-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	505	2	Y	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-			-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	44	1	520	2	Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	Y	-0-			-0-
*06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	69	1	486	2	Y	-0-			-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

01	4619 X	4314	-0-	-305	-0-	601	1	3656	2	Y	52			87
02	4205 X	3917	-0-	-288	-0-	524	1	3374	2	Y	17			104
03	4495 X	3764	-0-	-731	-0-	3575	2	189	9	Y	172	158	1	118
04	4260 X	4200	-0-	-60	-0-	778	1	3305	2	Y	106	158	1	66
05	4402 X	4277	-0-	-125	-0-	831	1	3445	2	Y	1	67	1	-0-
06	4170 X	4132	-0-	-38	-0-	761	1	3285	2	Y	78			78

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	748	2	Y	24	20	1	51
02	841 N	487	-0-	-354	-0-	23	1	450	2	Y	13	20	1	44
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	466	2	28	9	Y	25	39	1	30
04	780 N	662	-0-	-118	-0-	51	1	602	2	Y	8	35	1	3
05	527 N	508	-0-	-19	-0-	43	1	451	2	Y	13			16
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	57	1	406	2	Y	14			30

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		3D	RRCID ->	178699	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10890	- 10960	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	890	-0-	-2365	-0-	46 1	844 2	Y	-0-			14
02		3045 X	853	-0-	-2192	-0-	41 1	812 2	Y	-0-			14
03		1581 X	1314	-0-	-267	-0-	1314 2		Y	-0-			14
04		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	120 1	1415 2	Y	-0-			14
05		1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	165 1	1715 2	Y	-0-			14
*06		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	243 1	1720 2	Y	-0-			14

BMT/K&H		WELL #:		2Z	RRCID ->	178706	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	11596	PERF.10708	- 11035	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z	RRCID ->	178722	COMPL. DATE	07/26/2000	TOTAL DEPTH	11632	PERF.10735	- 10755	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A	RRCID ->	179281	COMPL. DATE	10/03/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10956	- 11012	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D	RRCID ->	179473	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11632	PERF.10562	- 10622	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		3A	RRCID ->	179771	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7686	- 8158	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1X	RRCID ->	179827	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	11608	PERF.10325	- 10846	
01		1395 N	1377	-0-	-18	-0-	71 1	1306 2	Y	-0-			-0-
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	63 1	1246 2	Y	-0-			-0-
03		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346 2		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	1346	106 1	1240 2	Y	-0-			-0-
05		2747 N	1401	-0-	-1346	-0-	123 1	1278 2	Y	-0-			-0-
*06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	167 1	1182 2	Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
BMT/K&H		WELL #: 2E		RRCID -> 180177		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 4Z		RRCID -> 180279		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859								
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BMT/K&H		WELL #: 5D		RRCID -> 180577		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034								
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	2	Y	-0-					-0-
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	2	Y	-0-					-0-
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	53	1	624	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	60	1	622	2	Y	-0-					-0-
*06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H		WELL #: 5A		RRCID -> 180616		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H		WELL #: 2C		RRCID -> 181318		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405								
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	56	1	1027	2	Y	-0-					3
02	1044 N	977	-0-	-67	-0-	47	1	930	2	Y	-0-					3
03	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			Y	-0-					3
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	85	1	995	2	Y	-0-					3
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1041	2	Y	-0-					3
*06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	133	1	942	2	Y	-0-					3

BMT/K&H		WELL #: 7D		RRCID -> 181384		COMPL. DATE 08/29/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526								
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					17
02	87 N	61	-0-	-26	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					17
03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					17
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					17
06	60 N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					17

BMT/K&H		WELL #: 4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #: 1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	62	1	1128	2	Y	-0-		3
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	63	1	1237	2	Y	-0-		3
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-		3
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	90	1	1055	2	Y	-0-		3
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	112	1	1163	2	Y	-0-		3
*06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	142	1	1008	2	Y	-0-		3

BMT/K&H		WELL #: 4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502					
01	4030 X	1936	-0-	-2094	-0-	100	1	1823	2	Y	12	10 1	11
02	3770 X	3251	-0-	-519	-0-	13	9	3087	2	Y	7	10 1	8
03	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4943	2	14	9	Y	13	20 1	1
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	315	1	3700	2	Y	3	4 1	-0-
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3	9	3629	2	Y	7		7
*06	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	8	9	3612	2	Y	7		14

MCGRATH		WELL #: 1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376					
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	2	Y	-0-		7
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	2	Y	-0-		7
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-		7
04	150 N	87	-0-	-63	-0-	14	1	73	2	Y	-0-		7
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	Y	-0-		7
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	Y	-0-		7

BMT/K&H		WELL #: 6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794					
01	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	291	1	1773	2	Y	8		10
02	1972 N	1907	-0-	-65	-0-	256	1	1650	2	Y	1		11
03	2077 N	1710	-0-	-367	-0-	1	9			Y	-0-		11
04	2010 N	1991	-0-	-19	-0-	379	1	1612	2	Y	-0-		11
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	401	1	1664	2	Y	-0-		11
*06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	374	1	1614	2	Y	-0-		11

BMT/K&H		WELL #: 5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350					
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-		2
02	377 N	361	-0-	-16	-0-	17	1	344	2	Y	-0-		2
03	403 N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-		2
04	390 N	335	-0-	-55	-0-	26	1	309	2	Y	-0-		2
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	-0-		2
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	Y	-0-		2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10272 - 10412		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
01	2143 N	1190	-0-	-953	-0-	229	1	951	2	Y	9	19	1	2
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	1047	1	5090	2	Y	6			8
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4701	2	10	9	Y	9	10	1	7
04	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	714	1	3847	2	Y	-0-			7
05	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	512	1	1998	2	Y	1	8	1	-0-
*06	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	383	1	2651	2	Y	12			12

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10538 - 10548				
01	4495 X	3821	-0-	-674	-0-	195	1	3573	2	Y	48	40	1	44
02	4205 X	3717	-0-	-488	-0-	178	1	3509	2	Y	27	40	1	31
03	4464 X	2794	-0-	-1670	-0-	2739	2	55	9	Y	50	79	1	2
04	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	192	1	2255	2	Y	15	17	1	-0-
05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	478	1	4976	2	Y	26			26
*06	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	534	1	3786	2	Y	28			54

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10990 - 11214				
01	2201 N	1970	-0-	-231	-0-	102	1	1868	2	Y	-0-			28
02	2059 N	1485	-0-	-574	-0-	72	1	1413	2	Y	-0-			28
03	2263 N	1819	-0-	-444	-0-	1819	2			Y	-0-			28
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	2	Y	-0-			28
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	164	1	1706	2	Y	-0-			28
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	250	1	1774	2	Y	-0-			28

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006				
01	310 N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			28
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-			28
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-			28
04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	Y	-0-			28
05	333 X	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	2	Y	-0-			28
*06	316 X	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-			28

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900				
01	279 N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			3
02	203 N	56	-0-	-147	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			3
03	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-			3
04	210 N	69	-0-	-141	-0-	5	1	64	2	Y	-0-			3
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	291	2	Y	-0-			3
*06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	2	Y	-0-			3

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
BMT/K&H		WELL #:		1H	RRCID -> 185692	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 11160	PERF.10643	- 10926			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	42 1	773 2	Y	-0-			6
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	35 1	683 2	Y	-0-			6
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		Y	-0-			6
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	72 1	851 2	Y	-0-			6
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	81 1	844 2	Y	-0-			6
*06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	109 1	770 2	Y	-0-			6

BMT/K&H		WELL #:		3C	RRCID -> 186074	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 11159	PERF.10320	- 10780			
01	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	75 1	1376 2	Y	24	20 1		22
02	1711 N	1302	-0-	-409	-0-	26 9	1226 2	Y	13	20 1		15
03	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	62 1	28 9	Y	25	39 1		1
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	14 9	1513 2	Y	7	8 1		-0-
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1362 2	1479 2	Y	13			13
*06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	129 1	1267 2	Y	14			27

BMT/K&H		WELL #:		5X	RRCID -> 186786	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10510	- 10961			
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	85 1	1553 2	Y	12	10 1		17
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	13 9	1389 2	Y	7	10 1		14
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	70 1	14 9	Y	13	20 1		7
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	8 9	1474 2	Y	3	8 1		2
05	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1552 2	1707 2	Y	6			8
*06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	125 1	1519 2	Y	7			15

BMT/K&H		WELL #:		1J	RRCID -> 186826	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10394	- 10426			
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	214 1	3917 2	Y	-0-			6
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	204 1	4029 2	Y	-0-			6
03	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		Y	-0-			6
04	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	345 1	4057 2	Y	-0-			6
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	273 1	2846 2	Y	-0-			6
*06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	364 1	2580 2	Y	-0-			6

BMT/K&H		WELL #:		5Z	RRCID -> 186871	COMPL. DATE 09/23/2017	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10681	- 10691			
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			3
02	116 N	1	-0-	-115	-0-	1 2		Y	-0-			3
03	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		Y	-0-			3
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			3
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3
*06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5 1	36 2	Y	-0-			3

BMT/K&H		WELL #:		7A	RRCID -> 187359	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10698	- 10763			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	300 N	207	-0-	-93	-0-	16	1	191	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	16	1	167	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	15	1	105	2	Y	-0-	-0-	-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488					
01	2790 X	2460	-0-	-330	-0-	126	1	2308	2	Y	24	20 1	26
02	2610 X	1295	-0-	-1315	-0-	62	1	1218	2	Y	14	20 1	20
03	2697 X	832	-0-	-1865	-0-	806	2	26	9	Y	24	39 1	5
04	2370 X	1166	-0-	-1204	-0-	91	1	1067	2	Y	7	12 1	-0-
05	3100 N	8461	-0-	5361	5361	740	1	7707	2	Y	13		13
*06	3000 N	1704	-0-	-1296	4065	209	1	1480	2	Y	14		27
						15	9						

CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050					
01	558 N	478	-0-	-80	-0-	134	1	344	2	Y	-0-		21
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-		21
03	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-		21
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	163	1	364	2	Y	-0-		21
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	59	1	484	2	Y	-0-		21
*06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	22	1	507	2	Y	-0-		21

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878					
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	36	1	539	2	Y	-0-		1
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	16	1	508	2	Y	-0-		1
03	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-		1
04	720 N	528	-0-	-192	-0-	46	1	482	2	Y	-0-		1
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	42	1	497	2	Y	-0-		1
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	44	1	470	2	Y	-0-		1

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212					
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	122	1	313	2	Y	-0-		-0-
02	319 N	258	-0-	-61	-0-	26	1	232	2	Y	-0-		-0-
03	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-		-0-
04	420 N	337	-0-	-83	-0-	104	1	233	2	Y	-0-		-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	2	Y	-0-		-0-
*06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	43	1	985	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5983 X	5846	-0-	-137	-0-	1120	1	4657	2	Y	63	131 1	13
02	5452 X	4055	-0-	-1397	-0-	69	9	3326	2	Y	41		54
03	5828 X	3794	-0-	-2034	-0-	45	9	72	9	Y	65	72 1	47
04	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	730	1	3929	2	Y	-0-		47
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	804	1	3138	2	Y	6	53 1	-0-
*06	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	796	1	5511	2	Y	82		82
						90	9						

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598					
01	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	444	1	1846	2	Y	9	19 1	2
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	10	9	1754	2	Y	6		8
03	2263 N	1869	-0-	-394	-0-	361	1	10	9	Y	9	10 1	7
04	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	7	9	1839	2	Y	-0-		7
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	342	1	1790	2	Y	1	8 1	-0-
*06	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	459	1	1881	2	Y	12		12
						1	9						
						13	9						

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408					
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	41	1	169	2	Y	-0-		1
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	28	1	138	2	Y	-0-		1
03	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	2			Y	-0-		1
04	210 X	198	-0-	-12	-0-	31	1	167	2	Y	-0-		1
05	217 X	186	-0-	-31	-0-	38	1	148	2	Y	-0-		1
06	210 X	179	-0-	-31	-0-	23	1	156	2	Y	-0-		1

MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717					
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	-0-		14
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	56	1	272	2	Y	-0-		14
03	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	2			Y	-0-		14
04	570 N	456	-0-	-114	-0-	71	1	385	2	Y	-0-		14
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	62	1	241	2	Y	-0-		14
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	25	1	176	2	Y	-0-		14

WZEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	81 1	17			77
						19 9				
02	1624 N	1534	-0-	-90	-0-	94 1	25			102
						28 9				
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	115 1	36	82 1		56
						40 9				
04	1590 N	1479	-0-	-111	-0-	64 1	2			58
						2 9				
05	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	65 1	9			67
						10 9				
06	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	3 1	27			94
						30 9				

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550		
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	106 1	9	19 1		2
						10 9				
02	522 N	501	-0-	-21	-0-	84 1	6			8
						7 9				
03	558 N	423	-0-	-135	-0-	413 2	9	10 1		7
						10 9				
04	540 N	493	-0-	-47	-0-	77 1	-0-			7
						416 2				
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	101 1	1	8 1		-0-
						1 9				
*06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57 1	12			12
						13 9				

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750		
01	682 N	538	-0-	-144	-0-	151 1	-0-			-0-
						387 2				
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-			-0-
						619 2				
03	713 N	636	-0-	-77	-0-	636 2	-0-			-0-
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	193 1	-0-			-0-
						432 2				
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	108 1	-0-			-0-
						882 2				
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	31 1	-0-			-0-
						716 2				

CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094		
01	2790 X	2135	-0-	-655	-0-	566 1	105			161
						116 9				
02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	210 1	91	180 1		72
						100 9				
03	2201 X	1207	-0-	-994	-0-	221 1	48	90 1		30
						53 9				
04	2070 X	526	-0-	-1544	-0-	157 1	17			47
						19 9				
05	2139 X	398	-0-	-1741	-0-	33 1	86			133
						95 9				
06	2250 X	578	-0-	-1672	-0-	23 1	31	88 1		76
						34 9				

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1775	-0-	-643	-0-	491	1	1260	2	Y	22		111
02	2262 X	2203	-0-	-59	-0-	220	1	1963	2	Y	18	37 1	92
03	2418 X	2047	-0-	-371	-0-	2036	2	11	9	Y	10	19 1	83
04	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	682	1	1525	2	Y	4		87
05	2356 N	2106	-0-	-250	-0-	227	1	1859	2	Y	18		105
06	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	77	1	1775	2	Y	6	18 1	93

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

01	868 N	575	-0-	-293	-0-	133	1	341	2	Y	92		136
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	70	1	624	2	Y	80	157 1	59
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	161	1	679	2	Y	40	78 1	21
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	244	1	545	2	Y	15		36
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	84	1	691	2	Y	76		112
*06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	745	2	Y	27	77 1	62

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	341	1	877	2	Y	-0-		-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-		-0-
03	806 N	142	-0-	-664	-0-	27	1	115	2	Y	-0-		-0-
04	750 N	22	-0-	-728	-0-	7	1	15	2	Y	-0-		-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	211	1	1727	2	Y	-0-		-0-
*06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	74	1	1700	2	Y	-0-		-0-